



КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ 2025 ГОДА



Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за третий квартал 2025 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы Группы «НИС» в третьем квартале, а также за первые девять месяцев 2025 года.

В отчете представлены сведения о Группе «НИС», включающей «НИС а.о. Нови Сад» и ее дочерние предприятия. В случае если сведения касаются только некоторых дочерних предприятий или только «НИС а.о. Нови Сад», об этом отдельно указывается в Отчете. Термины: «НИС а.о. Нови Сад» и «Общество» означают материнскую компанию «НИС а.о. Нови Сад», термины «НИС» и «Группа «НИС»» отражают информацию о компании «НИС а.о. Нови Сад» и ее зависимых обществах.

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за третий квартал 2025 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за третий квартал 2025 года доступен в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о Группе «НИС» размещена на корпоративном сайте www.nis.rs.

Содержание

Содержание	3
Введение	4
Отчет управления о деятельности	5
Важные события	5
Группа НИС	8
Страны присутствия	11
Деловое окружение	18
Анализ результатов	22
Ключевые показатели деятельности	23
Ценные бумаги	44
Корпоративное управление	47
Сделки с аффилированными лицами	48
Человеческие ресурсы	49
Исследование и развитие	51
Финансовая отчетность	52
Промежуточная Отдельная финансовая отчетность (неаудированная)	52
Промежуточная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)	73
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	95
Контакты	96
Глоссарий	97

Введение

За первые девять месяцев 2025 года Группа «НИС» осуществляла свою деятельность в крайне сложных обстоятельствах, особенно имея в виду то, что 10 января решением Министерства финансов США компания была включена в Список лиц особых категорий и запрещённых в рамках расширения санкций против российского нефтяного сектора. Несмотря на то, что вступление санкций в силу в полном объеме откладывалось восемь раз, санкции вступили в силу 9 октября, что дополнительно осложнило деятельность Группы «НИС». Компания «НИС» подала ходатайство на исключение из списка лиц особых категорий и запрещённых лиц 14 марта и дополненное ходатайство 28 сентября текущего года. Исключение из санкционного списка представляет собой длительный и комплексный процесс, который компания намерена продолжать.

Даже в новых обстоятельствах, приоритетами Группы «НИС» были регулярное обеспечение внутреннего рынка всеми видами нефтепродуктов, сохранение стабильности деятельности компании, а также сохранение социальной стабильности сотрудников. При этом вышеописанные обстоятельства отразились на финансовых и операционных результатах. На финансовые результаты Группы также повлияло снижение цен на нефть, с учетом того, что средняя цена на нефть марки Brent в период с января по сентябрь 2025 года составляла 70,9 долларов за баррель, что на 14% ниже по сравнению с первыми девятью месяцами 2024 года. Кроме того, на результаты Группы повлиял и результат предприятия «ХИП-Петрохемия», которое за первые девять месяцев текущего года зафиксировало убыток в размере 7,4 миллиардов динаров, а также рост совокупных расходов Группы и формирование запасов нефти и нефтепродуктов для обеспечения стабильности рынка.

Таким образом, в отчетном периоде показатель EBITDA Группы «НИС» составил 21,1 миллиарда динаров, что на 39 процентов ниже по сравнению с отчетным периодом прошлого года. За первые девять месяцев 2025 года был зафиксирован убыток в размере 0,3 миллиарда динаров, однако в третьем квартале 2025 года чистая прибыль Группы «НИС» составила уже 3,3 миллиарда динаров, что на 22 процента больше, чем в аналогичном квартале 2024 года. Данный результат был достигнут благодаря росту доходов от доли в чистой прибыли совместных предприятий, снижению финансовых расходов, а также эффекту налоговой консолидации, что полностью компенсировало негативное влияние показателя EBITDA.

В течение этого периода Группа НИС инвестировала в капитальные проекты 19 миллиардов динаров, в основном в области исследования и добычи. Общая задолженность перед банками снизилась на 8 процентов по сравнению с аналогичным периодом и составляет 539,5 миллионов евро.

Добыча нефти и газа за первые девять месяцев 2025 года составила 837,7 тысяч условных тонн, что на 2 процента меньше, чем за аналогичный отчетный период. Объем переработки сырой нефти и полуфабрикатов увеличился на пять процентов по сравнению с аналогичным периодом 2024 года, и составил 2,672 миллиона тонн, что на 10 процентов меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

НИС продолжил реализацию социально ответственных программ и мероприятий, ориентированных на молодежь. На нефтеперерабатывающем заводе Панчево начался четвертый сезон практического обучения для операторов. Объявлен конкурс для реализации девятого сезона программы стажировки для молодежи «NIS Calling». В рамках программы «Энергия знаний» компания также традиционно поддержала участие сборных Сербии на международных олимпиадах по математике, физике и химии.

Отчет управления о деятельности

Важные события

Январь

Завершено бурение 2 эксплуатационных скважин

Введены в эксплуатацию 5 новых нефтяных скважин, в частности: 4 эксплуатационные и 1 разведочная скважина

Завершено строительство универсальной части площадки в рамках реализации проекта расширения подземного газового хранилища «Банатский Двор»

Реализация совместного с Почтой Сербии проекта расширения сети пакетоматов

В рамках большого розыгрыша на АЗС NIS Petrol и Gazprom разыграны главные призы — три автомобиля Hyundai Tucson

Февраль

Завершено бурение 2 эксплуатационных скважин

Введены в эксплуатацию 6 новых нефтяных эксплуатационных скважин

Приобретение новой АЗС «Майданпек-2», ребрендинг которой планируется провести под брендом NIS в ближайший период

Март

Завершено бурение 3 эксплуатационных скважин и 1 разведочной скважины. Введены в эксплуатацию 2 новые нефтяные эксплуатационные скважины

Началось бурение первой из 4 скважин по проекту «Банатский двор»

Реализация проекта по установке на АЗС касс самообслуживания в соответствии с заданной динамикой (всего 34 АЗС)

Апрель

Завершено бурение 5 эксплуатационных скважин

Введены в эксплуатацию 3 новые эксплуатационные нефтяные скважины

Активация установки ID-6 – после завершения ремонта

Открыт современный Учебный центр пожарной безопасности НИС в Нови-Саде

В Ягодине прошли первые гоночные выходные Открытого чемпионата Сербии по картингу при поддержке премиум топлива G-Drive

Май

Завершено бурение 5 эксплуатационных скважин и 1 разведочной скважины

Введены в эксплуатацию 2 новые эксплуатационные нефтяные скважины и 1 разведочная газовая скважина

Введен в эксплуатацию газопровод «Брадарац -Малюревац – Сираково» и стартовала монетизация газа на этих месторождениях (Брадарац-Малюревац) на и Сираково) путем запуска третьего генератора

Завершено строительство сборного газопровода, к которому подключены и введены в эксплуатацию скважины на газовом месторождении Ада

Перезапуск установки ID-7 – после завершения ремонта

На НПЗ Панчево проведен первый в этом году HSE-совет

Проведена промо-акция G-Drive с предоставлением скидок на топливо, нацеленная на поддержание и увеличение уровня розничных продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке, а также дополнительные маркетинговые мероприятия по поддержанию ликвидности компании НИС и активации и привлечению новых клиентов

Представлены результаты деятельности Группы «НИС» в первом квартале 2025 года

НИС участвовал в 92-ой Международной ярмарке сельского хозяйства

Опубликован Отчет об устойчивом развитии НИС за 2024 год, отмечено пятнадцатилетие с начала публикации отчетности об устойчивой деятельности

Июнь

Завершено бурение 5 разведочных скважин

Введено в эксплуатацию 5 новых эксплуатационных нефтяных (4 наклонно-направленные и 1 горизонтальная) и 1 разведочная газовая скважина

Запуск двух новых ППУ (передвижных паровых установок)

Завершена подготовка полигона для практической проверки знаний для работ на высоте и глубине в Учебном центре в Элемире

Завершение проекта установки экспресс-касс на автозаправочных станциях в соответствии с утвержденной динамикой. Установка оставшихся 5 из 55 экспресс-касс будет выполнена в рамках проекта ремонта АЗС

В «Аэросервисе Белград» введены в эксплуатацию два новых топливозаправщика объемом 32 тыс. и 22 тыс. литров для заправки воздушных судов авиационным топливом

4 июня 2025 года склад в Нише был официально введен в опытную эксплуатацию

Проведено XVII очередное Общее собрание акционеров НИС, на котором, среди прочего, принято и Решение о распределении прибыли 2024 года, выплате дивидендов и утверждении общей суммы нераспределенной прибыли Общества и были избраны члены Совета директоров

Начался 17 цикл программы социальной ответственности «Сообществу сообща», посвященной проектам для детей

Закуплены новые транспортные средства для перевозки нефтепродуктов – стоимость инвестиции 9,5 миллионов евро

НИС и Красный крест Сербии наладили сотрудничество путем подписания Меморандума об увлечении потенциала реагирования на чрезвычайные ситуации

Волонтеры НИС отметили Международный день охраны окружающей среды проведением экологической акции на территории Национального парка «Фрушка-Гора»

Июль

Завершено бурение 4 эксплуатационных и 1 разведочной скважины

Введено в эксплуатацию 7 новых скважин: 4 эксплуатационные и 3 разведочные газовые скважины

Завершен ежегодный капитальный ремонт на ГПЗ и установке аминовой очистки

В рамках кампании «Энергия знаний» компания «НИС» поддержала участие сборной Сербии в Международных олимпиадах по математике, физике и химии

Август

Завершено бурение 6 эксплуатационных скважин

Введены в эксплуатацию 3 эксплуатационные нефтяные скважины

Началась опытно-промышленная эксплуатация малых газовых электростанций на газосборной станции «Банатско-Милошево»

В августе объем заправки «в крыло» достиг рекордного показателя в 20 648 тонн, а совокупный объем продаж авиатоплива - 23 967 тонн

Несмотря на усложненные условия деятельности из-за включения НИС в санкционный список, в течение первых девяти месяцев обеспечена непрерывная отгрузка бензола, а также жидкой и гранулированной серы для обеспечения беспрепятственной работы НПЗ

Представлены результаты деятельности группы Группы «НИС» за первые шесть месяцев и за второй квартал 2025 года

На НПЗ «Панчево» и в «ХИП-Петрохемия» прошел четвертый сезон практики для операторов

Компания вложила более двух миллионов евро в модернизацию работы Центра управления добычей

Сентябрь

Завершено бурение 7 эксплуатационных скважин

Введены в эксплуатацию 4 новые эксплуатационные скважины, 3 нефтяные и 1 газовая

За первые 9 месяцев в Сербии пробурено 39 эксплуатационных и 3 разведочные скважины, а также 4 скважины в рамках проекта «Банатски Двор». В общей сложности в Сербии введено в эксплуатацию 33 эксплуатационные и 6 разведочных скважин

В течение первых 9 месяцев года, несмотря на влияние санкционного режима США на деятельность компании, обеспечена стабильная работа НПЗ и бесперебойное снабжение рынка всеми видами нефтепродуктов

Запущена новая акция G-Drive с предоставлением скидки в 10 динаров на литр топлива G-Drive для повышения (удержания) объема розничных продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке в рамках дополнительных маркетинговых мероприятий в целях поддержания ликвидности компании, активации и привлечения новых потребителей и поддержания конкурентоспособности в условиях усилившейся активности других нефтяных компаний на внутреннем рынке

Начата реконструкция АЗС «Кула» и «Кралево 1», после реконструкции введена в эксплуатацию АЗС «Сврлиг»

Приобретены и введены в эксплуатацию две новые автоцистерны вместимостью 60 000 литров для «Аэросервиса Белград»

Расширение числа касс самообслуживания на АЗС в Сербии. По состоянию на 30 сентября в торговых объектах компании доступно 50 касс самообслуживания

Открыт отбор участников в рамках девятого сезона практики для молодых специалистов NIS Calling

19 сентября 2025 года произошло изменение в структуре собственности «НИС а.о. Нови Сад», за счет передачи 11,30% акций «НИС а.о. Нови Сад» Публичным акционерным обществом «Газпром» Акционерному обществу «Интеллидженс» на основании договора безвозмездной переуступки/передачи акций

28 сентября 2025 года компания подала в Управление по контролю над иностранными активами дополненное ходатайство об исключении НИС из списка лиц особых категорий и запрещённых лиц. Тогда же подано и ходатайство о выдаче особой лицензии на отсрочку полного вступления в силу санкций. 30 сентября управление по контролю над иностранными активами выдало особую лицензию со сроком действия до 08.10.2025 г.¹

¹3 октября 2025 года НИС подал в Управление по контролю над иностранными активами запрос на выдачу специальной лицензии, которая отложит вступление санкций в силу в полном объеме. 8 октября 2025 года Управление по контролю над иностранными активами предоставило информацию о том, что запрос на выдачу специальной лицензии отклонен, после чего санкции США вступили в силу в полном объеме.

Группа «НИС»

Группа «НИС» – одна из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем Юго-Восточной Европы, основными видами деятельности которой являются разведка, добыча и переработка нефти и природного газа, торговля широким спектром нефтепродуктов и продуктов их переработки, а также реализация проектов в области энергетики и нефтехимии. Штаб-квартира и основные активы НИС расположены в Республике Сербия, а представительства и дочерние компании открыты в ряде других стран, прежде всего в странах региона. Самым ценным ресурсом Группы является коллектив из 14 000 сотрудников, включая сотрудников «ХИП-Петрохемия д.о.о. Панчево».

Целью Группы «НИС» является создание ценности для акционеров, сотрудников и общества, в котором она осуществляет свою деятельность, а также поддержание энергетической стабильности на рынках присутствия. Портфель проектов НИС учитывает приоритетность энергетического перехода Сербии, в связи с чем компания реализует проекты, которые, среди прочего, способствуют достижению целей Парижского соглашения по снижению выбросов углекислого газа. Группа «НИС» стремится к улучшению экологической обстановки и выделяет значительные средства на реализацию экологических проектов и проектов, способствующих охране окружающей среды. Одним из приоритетов НИС является сфера охраны труда, где основной целью является обеспечение трудовых процессов без травматизма и вредного воздействия на окружающую среду.

Помимо своей хозяйственной деятельности, НИС реализует многочисленные социально ответственные проекты, способствующие развитию общества и повышению качества жизни граждан. В данной области приоритетом является поддержка молодежи как движущей силы будущего прогресса.

Направления деятельности

В рамках материнской компании «НИС а.о. Нови Сад» хозяйственную деятельность осуществляют Блок «Разведка и добыча» и Downstream. Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают функции внутри материнской компании.

Блок «Разведка и добыча»

Разведка и добыча

НИС – единственная в Сербии компания, которая занимается разведкой и добычей нефти и газа. В данной области НИС постоянно осуществляет оперативную поддержку добыче, управляет запасами нефти и газа, разработкой нефтегазовых месторождений, а также реализует крупные проекты в области разведки и добычи.

Большинство нефтегазовых месторождений НИС расположено в Сербии, однако компания ведет геологоразведочные работы и за ее пределами, в частности, в Румынии и Боснии и Герцеговине. Самая старая зарубежная концессия НИС находится в Анголе, где добыча ведется с 1985 года.

В состав Блока «Разведка и добыча» входят Цех по подготовке природного газа, производству сжиженного углеводородного газа и газойля и удалению CO₂, и аминная установка по очистке природного газа с использованием технологии HiPACT (High Pressure Acidgas Capture Technology), расположенные в городе Элемир неподалеку от Зренянина. Способ переработки газа на данных объектах полностью предотвращает выбросы углекислого газа в атмосферу, за счет чего достигаются не только операционные результаты, но и значительные экологические преимущества.

Также в Элемире открыт современный учебный центр для подготовки работников нефтяной промышленности. Это уникальный комплекс, оснащенный современным оборудованием, обучение в котором проходит в реальных условиях с возможностью моделирования всех задач, с которыми нефтяники сталкиваются в процессе добычи, подготовки и отгрузки нефти и газа.

В области разведки и добычи научно-технологическую поддержку Группе НИС оказывает Научно-технологический центр (НТЦ).

Нефтяные сервисы

В состав Группы «НИС» входит собственно нефтесервисное предприятие, которое полностью удовлетворяет потребности Группы и оказывает услуги третьим лицам, в частности, услуги в области разведки и добычи нефти и газа в виде геофизических испытаний, разработки, оснащения и ремонта скважин, а также проведения специальных операций и измерений на скважинах. Кроме того, предприятие

занимается техническим обслуживанием оборудования, строительством и техническим обслуживанием нефтегазовых систем и объектов. Все мероприятия, проводимые в данном бизнес-сегменте, нацелены на расширение присутствия на международном рынке. Именно по этой причине, приоритетом является модернизация оборудования, обеспечение высочайшего качества оказываемых услуг, повышение уровня технико-технологической эффективности и рост занятости в НИС и других компаниях.

В 2024 году было приобретено две новые роботизированные буровые установки, которые принесут значительные финансовые и экологические преимущества в сегменте разведки и добычи нефти и газа. Установки, названные в честь выдающихся сербских ученых «Тесла» и «Пупин», стоят около 33 миллионов евро и являются одной из крупнейших инвестиций НИС в сегменте нефтесервисных услуг за всю историю компании.

Downstream

Сегмент *Downstream* состоит из Блоков «Переработка», «Сбыт», «Энергетика» и направлений по нефтехимии и техническому обслуживанию.

Переработка

В состав Блока «Переработка» входит нефтеперерабатывающий завод Панчево, который был запущен в эксплуатацию в 1968 году и сегодня является одним из самых современных и экологически развитых перерабатывающих предприятий в регионе с максимальной проектной мощностью 4,8 млн тонн в год. В модернизацию НПЗ с 2009 года инвестировано свыше 900 млн евро, из которых значительные средства выделены на проекты по охране окружающей среды. В 2024 году проведен самый сложный за всю историю завода капитальный ремонт, что стало значительным шагом на пути повышения эффективности и надежности работы предприятия. НПЗ Панчево производит моторное топливо стандарта Евро-5, авиационное топливо, сжиженный углеводородный газ, нефтяной кокс, сырье для нефтехимической промышленности, битумы, пропилен, ароматические углеводороды, первичный бензин для пиролиза и другие нефтепродукты (в т.ч. серу и другие углеводороды).

В 2020 году введена в эксплуатацию установка глубокой переработки с технологией замедленного коксования. Этот проект стоимостью более 300 миллионов евро позволил НИС нарастить производство наиболее ценных видов топлива – дизельного топлива, бензина и сжиженного нефтяного газа, а также начать собственное производство нефтяного кокса. НИС продолжает непрерывную модернизацию НПЗ Панчево: постоянно проводятся мероприятия по поиску дополнительных мер повышения эффективности и снижения затрат, а также проекты в области цифровизации.

Сбыт

В Сербии и странах региона НИС управляет сбытовой сетью, насчитывающей более 400 АЗС. НИС управляет крупнейшей розничной сетью на рынке нашей страны, а также развивает данное направление деятельности и в соседних странах: Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии.

НИС работает на рынке под двумя розничными брендами. Автозаправочные станции Группы «НИС» известны качеством топлива и сопутствующих товаров, а также широким спектром услуг, удовлетворяющих потребности клиентов. НИС постоянно инвестирует в развитие своей розничной сети, а также в повышение качества товаров и услуг. Одним из приоритетов являются цифровые проекты для поддержания высокого уровня обслуживания с учетом новейших трендов, таких как оплата топлива без посещения кассы, цифровизация программы лояльности и прочее.

В структуру сбыта НИС, помимо розничной реализации нефтепродуктов, сжиженного углеводородного газа и ряда сопутствующих товаров, входят оптовые поставки газа и нефтепродуктов на рынок Сербии и на экспорт. В качестве отдельных бизнес-направлений компания развивает авиатопливный и бункеровочный бизнес, а также торговлю битумом.

Все виды топлива проходят строгий и регулярный лабораторный контроль и соответствуют самим строгим сербским и международным стандартам.

Энергетика

Данное направление деятельности включает в себя производство электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников энергии, централизованное управление портфелем природного газа для всей Группы (производство и продажа компримированного природного газа, продажа природного газа), торговлю электроэнергией, разработку и внедрение стратегически важных

энергетических проектов, а также разработку и реализацию проектов по повышению энергоэффективности.

Основным фокусом Блока «Энергетика» является расширение объема деятельности в сфере производства и торговли электроэнергией, управление энергоресурсами Компании, более эффективная и прибыльная работа ТЭС Панчево, а также повышение энергоэффективности и надежности в рамках Группы «НИС». Задачей Блока «Энергетика» является, среди прочего, ускорение энергетического перехода НИС и процесса декарбонизации.

В 2022 году была построена и введена в эксплуатацию современная комбинированная парогазовая тепловая электростанция Панчево («ТЕ-ТО Панчево»). Основным преимуществом ТЭС Панчево является то, что природный газ, являющийся экологичным топливом, одновременно используется как для выработки тепловой энергии в виде технологического пара для нужд НПЗ Панчево, так и для производства и электрической энергии.

С 2013 года на восьми газовых и нефтяных месторождениях в Сербии действуют мини-электростанции максимальной установленной мощностью 14,5 МВт. Экологическое преимущество данных установок заключается в выработке электрической и тепловой энергии на базе природного газа, который ранее не использовался из-за большого содержания углекислого газа и азота или в связи с отсутствием газовой инфраструктуры. Производимая тепловая и электроэнергия используются для собственного потребления, а излишек электроэнергии поставляется на рынок.

В 2022 году началось строительство солнечных электростанций (СЭС) на автозаправочных станциях НИС, а также на крышах и территориях других объектов компании, что позволило добиться значительной экономии финансовых средств для НИС и внести вклад в сокращение выбросов углекислого газа.

«ХИП-Петрохемия»

«ХИП-Петрохемия» является крупнейшим производителем нефтехимической продукции в Сербии. Стратегия дальнейшего развития «ХИП-Петрохемия» будет основываться на модернизации основных производственных мощностей и строительстве новых объектов, повышении энергоэффективности и эффективности бизнеса, а также на реализации проектов в области охраны окружающей среды. Ключевым проектом является строительство установки по производству полипропилена.

Производственные мощности интегрированного нефтехимического комплекса «ХИП-Петрохемия» в настоящее время – более 600 тыс. тонн нефтехимической продукции в год.

Технические сервисы

Технические сервисы оказывают услуги обслуживания и ремонта объектов и оборудования, строительства трубопроводов, установки нефтяных и газовых технологических систем, а также сертифицированные услуги испытания и контроля, калибровки и метрологии, производства частей и оборудования для нефтяной и близких отраслей.

Страны присутствия

Помимо Сербии, НИС осуществляет деятельность и в соседних странах. В Румынии и Боснии и Герцеговине НИС ведет разведку и добычу нефти и газа, а розничная торговля осуществляется в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии. Кроме того, НИС расширил свою деятельность в области торговли электроэнергией на региональные рынки.



Управление рисками

Интегрированная система управления рисками

Под управлением рисками подразумевается непрерывный и систематический бизнес-процесс, обеспечивающий поддержку при принятии управленческих решений и исполнении целей Общества в условиях подверженности рискам. Риск – это отрицательное воздействие на цели Общества в случае возникновения рискового события. В ходе хозяйственной деятельности Общество подвержено различным рискам, реализация которых может привести к отклонениям от поставленных целей.

В Обществе существует Сектор мониторинга рисков и внутреннего контроля, которая проводит непрерывный мониторинг и контроль процессов управления рисками, координирует и развивает данный бизнес-процесс. Основным принципом данной системы является ответственность за управление рисками, которую несут владельцы рисков, т.е. владельцы бизнес-процессов в Обществе. Подобный подход позволяет установить зоны ответственности за управление и мониторинг рисков, а также обеспечить подготовку соответствующих стратегий и планов мероприятий по управлению рисками на уровне структурных подразделений, т.е. Общества в целом.

В своей деятельности Общество подвержено следующим самым значимым рискам:

Нефинансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Операционные риски	
HSE риски	
Характер деятельности Общества влечет за собой риски для здоровья, безопасности и окружающей среды.	В целях защиты сотрудников, оборудования и сооружений, окружающей среды и выполнения юридических обязательств Общество постоянно контролирует рабочие процессы, сотрудников, средства труда, условия труда и жизни и своевременно согласовывает нормативные и методические документы с изменениями в законодательстве Республики Сербия и контролирует управления в соответствии с ними. Общество своевременно реализует корректирующие мероприятия, предписанные в результате расследований событий в области HSE, посредством системы наблюдений, корпоративного контроля и внешних проверок. Проводятся тренинги по обучению сотрудников в области HSE.
Риски в области HR	
Высококвалифицированные кадры – ключевой фактор эффективной деятельности предприятия.	Общество реализует широкий диапазон мер по привлечению и удержанию квалифицированных кадров в компании, среди которых следующие: программа раннего рекрутинга (сотрудничество с образовательными учреждениями, предоставление стипендий студентам), программа «NIS Calling» и «NIS Energy».
	Программы, которые реализуются для остальных сотрудников: Программа управления талантами, Программа развития талантов, профессиональное/квалификационное обучение сотрудников, программа калибровки - выявление талантов и определение плана преемственности для ключевых должностей в компании, тренинги для руководства и внедрение единой системы управления талантами.

Риски в области ИТ

Вследствие все большей зависимости бизнес-процессов Общества от информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций, Общество подвергается рискам обеспечения ожидаемой доступности сервисов и непрерывности деятельности.

Общество управляет данными рисками с помощью ряда мер, включающих ИТ стандарты, инструменты мониторинга систем, проводит резервное копирование данных, а также тестирует процедуру восстановления сервисов. Кроме того, Общество стремится отслеживать и внедрять новые технологии и проводит модернизацию оборудования в целях повышения качества и непрерывности доступности сервисов.

Риски информационной безопасности

Общество подвержено бизнес-рисками в силу потенциального нарушения целостности, конфиденциальности и доступности информации.

Защита информации в Обществе подразумевает мероприятия, которые через порядок работы с информацией положительно влияют на деятельность в целях поддержания непрерывности бизнес-процессов и минимизации бизнес-рисков.

Система защиты информации Общества представляет собой комплекс правил, предписанных в распорядительных и нормативно-методических документах, соответствующих организационно-техническим решениям и мероприятиям с целью применения и контроля над применением предписанных и применяемых мер защиты.

Проектные риски

В рамках Группы НИС установлен последовательный и четкий процесс управления рисками при реализации инвестиционных проектов, который полностью соответствует стандартам Института управления проектами.

Эффективное управление рисками на проектах выражается через повышение вероятности и воздействия положительных событий и, соответственно, через снижение вероятности и воздействия отрицательных событий на проекте, что обеспечивает и создание более реальных планов управления проектом и повышает уровень определенности в достижении поставленных проектных целей.

Для каждого инвестиционного проекта еще на этапе планирования и подготовки составляется подробный план по управлению рисками. Особое внимание уделяется идентификации рисков, важных для определенного инвестиционного проекта, анализу выявленных рисков (качественный и количественный анализ), планированию стратегии реагирования, т.е. надлежащих мер (путем определения профилактических мероприятий, корректирующих и резервных планов), установлению уровня отклонения от выявленных рисков, а также определению лиц, ответственных за реализацию этих мер, и лиц, отвечающих за регулярный пересмотр проектных рисков. Все вышеуказанные составляющие объединяются в общий Реестр рисков проекта.

Политические риски

С 10 января 2025 года решением Управления по контролю над иностранными активами Министерства финансов США компания «НИС а.о. Нови Сад» включена в Список лиц особых категорий и запрещенных лиц. Одновременно Управлением выдана Общая лицензия № 117, предусматривающая отсрочку полного применения санкций до 27 февраля 2025 года. После этого Управлением по контролю над иностранными активами было выдано 8 специальных лицензий для отсрочки вступления санкций в силу в полном объеме. Срок действия последней

С момента включения в санкционный список, Обществом приняты следующие меры:

- 29 января 2025 года НИС предоставил в Управление по контролю над иностранными активами запрос на выдачу специальной лицензии, которая отложит вступление санкций в силу в полном объеме – 26 февраля 2025 года Управление выдает специальную лицензию со сроком действия до 28 марта 2025 года.
- 14 марта 2025 года подано ходатайство об исключении компании Списка лиц особых категорий и запрещенных лиц.
- 17 марта 2025 года подан запрос на выдачу специальной лицензии, которая отложит вступление санкций в силу в полном объеме – 28 марта 2025 года Управление по контролю над иностранными активами выдает специальную лицензию со сроком действия до 28 апреля 2025 года.

выданной лицензии истек 8 октября 2025 года².

- 21 апреля 2025 года подан запрос на выдачу специальной лицензии, которая отложит вступление санкций в силу в полном объеме – 25 апреля 2025 года Управление по контролю над иностранными активами выдает специальную лицензию со сроком действия до 27 июня 2025 года.
- 19 июня 2025 года подан запрос на выдачу специальной лицензии, которая отложит вступление санкций в силу в полном объеме – 26 июня 2025 года Управление по контролю над иностранными активами выдает специальную лицензию со сроком действия до 29 июля 2025 года.
- 17 июля 2025 года подан запрос на выдачу специальной лицензии, которая отложит вступление санкций в силу в полном объеме – 28 июля 2025 года Управление по контролю над иностранными активами выдает специальную лицензию со сроком действия до 27 августа 2025 года.
- 21 августа 2025 года подан запрос на выдачу специальной лицензии, которая отложит вступление санкций в силу в полном объеме – 26 августа 2025 года Управление по контролю над иностранными активами выдает специальную лицензию со сроком действия до 26 сентября года.
- 18 сентября 2025 года подан запрос на выдачу специальной лицензии, которая отложит вступление санкций в силу в полном объеме – 25 сентября 2025 года Управление по контролю над иностранными активами выдает специальную лицензию со сроком действия до 1 октября 2025 года.
- 28 сентября 2025 года подано ходатайство об исключении компании Списка лиц особых категорий и запрещённых лиц.
- 28 сентября 2025 года подан запрос на выдачу специальной лицензии, которая отложит вступление санкций в силу в полном объеме – 30 сентября 2025 года Управление по контролю над иностранными активами выдает специальную лицензию со сроком действия до 8 октября 2025 года.
- 3 октября 2025 года НИС подан запрос на выдачу специальной лицензии, которая отложит вступление санкций в силу в полном объеме³.

Общество активно взаимодействует с Управлением по контролю над иностранными активами в процессе исключения НИС из Списка лиц особых категорий и запрещённых лиц. В настоящее время ведется работа по получению лицензии, которая бы обеспечила осуществление хозяйственной деятельности НИС до момента исключения НИС из списка.

Группа продолжает оценивать влияние новых санкций на свою деятельность.

²8 октября 2025 года Управление по контролю над иностранными активами предоставило информацию о том, что запрос на выдачу специальной лицензии был отклонен, после чего санкции США вступили в силу в полном объеме.

³8 октября 2025 года Управление по контролю над иностранными активами предоставило информацию о том, что запрос на выдачу специальной лицензии был отклонен, после чего санкции США вступили в силу в полном объеме.

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

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Кредитные риски	
Возникают в случае денежных средств, депозитов в банках и финансовых учреждениях, внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, а также при продаже нефтепродуктов на условиях отсрочки платежей.	Управление кредитным риском осуществляется на уровне Группы «НИС». По кредитным лимитам банки ранжируются согласно установленным методикам и классифицируются как ключевые и прочие банки, в целях определения максимальной суммы задолженности «НИС а.о. Нови Сад» перед банками (на основании депозитов, документарных инструментов: банковских гарантий, аккредитивов и т.д., выданных «НИС а.о. Нови Сад»). В отношении дебиторской задолженности, применяется разработанная методика кредитных лимитов, на основании которой определяется степень подверженности риску при работе с определенными клиентами, в зависимости от их финансовых показателей.
Риск ликвидности	
Риск ликвидности – это риск, связанный с трудностями, с которыми Группа «НИС» может столкнуться при выполнении своих обязательств. Речь идет о риске отсутствия соответствующих источников финансирования деятельности Группы «НИС».	Группа «НИС» осуществляет непрерывный мониторинг ликвидности в целях обеспечения достаточного объема наличных денежных средств для ведения операционной, инвестиционной и финансовой деятельности. Для этого постоянно заключаются договоры и обеспечивается достаточное количество доступных кредитных и документарных линий при одновременном соблюдении внутренне определенного максимально допустимого размера задолженности по кредитам, а также исполнение обязательств по договорам с коммерческими банками (ковенанты).
Ценовые риски	
Из-за специфики своей основной деятельности Группа НИС подвержена рискам изменения цен, а именно цен на сырую нефть и нефтепродукты и нефтехимическую продукцию, которые влияют на стоимость запасов и рентабельность в нефтепереработке и производстве нефтехимической продукции, что в дальнейшем влияет на будущие денежные потоки.	Часть указанных рисков устраняется путем приведения отпускных цен на нефтепродукты в соответствие с изменениями цен на нефть и нефтепродукты. В целях сокращения потенциального отрицательного влияния данного риска также применяются следующие меры: • годовое сценарное планирование, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти; • регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови-Сад» по закупкам/продажам сырой нефти для рассмотрения всех важных вопросов; • постоянная, интенсивная проверка новых потенциальных поставщиков путем проведения процедуры проверки лиц, подавших запросы и письма о заинтересованности, которые представляются в НИС; • принятие всех возможных мер для обеспечения непрерывности поставок нефти в сложившихся в первом квартале 2022 года ограниченных условиях с обеспечением необходимого объема и состава в соответствии с планами переработки и планируемого производства/ассортимента продуктов;

- постоянная работа по оптимизации процессов и стремление к наилучшему экономическому эффекту и показателям;
- мониторинг рыночной конъюнктуры в течение календарного года и сбор информации от зарубежных компаний, являющихся именитыми, надежными трейдерами на европейском рынке и за его пределами, с целью лучшего понимания потенциальных условий осуществления и реализации спотовых закупок.

Валютные риски

Общество работает в международной среде и подвергается валютному риску, который обусловлен операциями с использованием различных видов валют, прежде всего, евро и доллара США. Риск проистекает из будущих торговых операций и признанных средств и обязательств.

Часть рисков, связанная с влиянием изменения курса национальной валюты к доллару США и влияние этого фактора на цены на нефтепродукты, нейтрализуется посредством естественного хеджирования отпускных цен на нефтепродукты, которые корректируются с учетом курсовых изменений. Помимо этого, применяются и такие инструменты управления рисками, как форвардные операции и последовательные покупки иностранной валюты на валютном рынке, которые способствуют уменьшению влияния отрицательных курсовых разниц в ситуации снижения курса национальной валюты по отношению к евро (валюта, в которой погашается наибольшая часть валютных обязательств Общества после введения санкционных ограничений). К остальным мерам относятся: обеспечение сбалансированности валютного платежного баланса в части приведения валюты для оплаты экспорта в соответствии с валютой валютных обязательств, управление валютной структурой кредитного портфеля и т.п.

Процентные риски

Общество подвергается риску изменения процентной ставки как при привлечении денежных средств от банков, так и при размещении средств.

Кредитование Общества в коммерческих банках в основном происходит с использованием переменных или фиксированных процентных ставок, в зависимости от прогнозов изменений базовых процентных ставок на денежном рынке и возможности коммерческих банков предлагать фиксированные процентные ставки по кредитам. Размещение денежных средств в качестве внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, осуществляется только по переменным или фиксированным процентным ставкам, а размещение денежных средств в виде срочных вкладов и вкладов до востребования в основном осуществляется по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств в виде депозитов осуществляется по методике расчета кредитных лимитов коммерческих банков (согласно принципу взаимности средства размещаются только в ключевых коммерческих банках, которые предоставляют Обществу кредиты или кредитные/документарные линии). В этом контексте доходы и денежные потоки на основании банковских депозитов и частично выданных внутрикорпоративных кредитов по большей части не зависят от изменений базовых процентных ставок, тогда как обязательства перед банками и внутрикорпоративные обязательства и договоренные по изменяющимся процентным ставкам, зависят от изменений базовых процентных ставок.

В целях снижения уровня неопределенности, связанной с процентным риском, в процессе получения предложений по финансированию от банков Общество настаивает на предоставлении и предложений с фиксированными процентными ставками для того, чтобы провести сопоставление процентных ставок с плавающими и фиксированными процентными ставками, и выбрать подходящий вариант в соответствии с действующей политикой управления расходами на процентные ставки. Помимо вышеуказанного, постоянно проводится анализ движения процентных ставок на финансовом рынке, а также анализ ограничений и возможностей использования инструментов хеджирования ставок (процентные свопы, опции и т.п.).

Деловое окружение⁴

Мир

В условиях более медленного роста спроса и быстрого увеличения запасов сырой нефти, мировые балансы нефти с начала года зафиксировали профицит в 1,9 млн баррелей в сутки. Тем не менее, члены ОПЕК+ ожидают роста спроса на нефть до конца года, особенно в азиатских и африканских странах, и на встрече в начале августа достигнута договоренность о повышении объема добычи нефти с сентября на 547 000 баррелей в сутки с дальнейшим наращиванием добычи на 137 000 баррелей в сутки в октябре. Данное решение положило начало отмене второго «транша» снижения добычи в объеме 1,65 млн баррелей в сутки более чем за год до установленного срока (по сравнению с планом, опубликованным в апреле 2023 года, который предусматривал постепенную отмену добровольного сокращения добычи нефти членами ОПЕК+).

США продолжает наращивать добычу, установив в последнюю неделю сентября новый рекорд – более 13,6 млн баррелей в сутки (наивысший уровень с 1920 года). Также ожидается, что производство энергии в США останется высоким, несмотря на риски, связанные с волатильными ценами на международном рынке, решениями монетарной политики Федеральной резервной системы и инвестициями в чистую энергию.

Энергетические приоритеты различаются по регионам мира: США поощряют разработку собственных ресурсов нефти и газа и одновременно поддерживают альтернативные источники энергии, такие как ядерная, геотермальная и гидроэнергетика; Китай является доминирующей силой в мировой низкоуглеродной энергетике, как с точки зрения применения, так и с точки зрения производства и технологии, используя свои значительные запасы угля, а также быстро наращивая свои солнечные и ветроэнергетические мощности. Тем временем ЕС явно связывает декарбонизацию с энергетической безопасностью, опираясь на природный газ и ядерную энергетику.

Глобальный «ядерный ренессанс» идет полным ходом, о чем свидетельствуют компании, занимающиеся передовыми ядерными технологиями. Резкое увеличение потребления электроэнергии связано с расширением центров обработки данных для искусственного интеллекта, использующих электроэнергию из ядерных источников.

Отмена запрета Всемирного банка на ядерную энергетику является жизненно важной возможностью для развивающихся экономик позиционировать себя в качестве лидеров, а не в качестве последователей в передовых технологиях в области электроэнергии.

Индустрия биотоплива переживает переломный этап: ряд крупных проектов приостановлен, ряд отменен. Компания Shell после тщательной оценки конкурентоспособности проекта, решила не возобновлять строительство запланированного завода по производству биотоплива в своем энергетическо-химическом парке в Роттердаме. Проект был начат в 2021 году, а эксплуатация установки должна была начаться в 2025 году. Строительство проекта приостановлено в июле 2024 года в связи со неблагоприятными рыночными условиями. BP также сокращает свои планы в сфере биотоплива, приостанавливает проект в Роттердаме, продолжая отказ от прежних амбиций в отношении возобновляемых источников энергии и перенаправляя инвестиции в нефтегазовую сферу.

Мировые продажи полностью электрических и гибридных автомобилей с подзарядкой выросли на 15% в августе (до 1,7 млн единиц) по сравнению с аналогичным месяцем прошлого года, что является самым медленным ростом с января 2025 года. Об этом сообщает компания Rho Motion, занимающаяся исследованием рынка. Крупнейший в мире производитель электромобилей, компания BYD, в начале сентября снизила свой глобальный целевой показатель продаж в 2025 году на 16%.

⁴Источники данных в отношении мировых событий, цен на нефть и макроэкономических тенденций: Отчеты ММФ, *World Oil*, *BCG*, *Bloomberg*, *Reuters*, ЕУ комиссия, *EIA*, *OPEC*, *Oil&Gas Journal*, *Semafor net Zero*, *Hydrocarbon Processing*. Источники данных для Сербии: Отчеты НБС, ТППС, статьи в газете: Данас, Блиц Бизнес, НИН.

Цена на нефть

Рынок нефти с начала года в профиците, но к сентябрю прирост запасов в основном связан с китайской сырой нефтью и сжиженным газом в США. Рост добычи на Ближнем Востоке совпал с сезонным снижением регионального спроса на сырую нефть, и экспорт достигает максимальных показателей за последние два с половиной года. В комплексе с крупными поставками нефти из Америки это привело к увеличению объемов нефти на море в сентябре до рекордного уровня со времен пандемии коронавируса. Дополнительный флот судов в море и объявление новых торговых мер снизили цены в сентябре почти на 3 доллара за баррель, в связи с чем средняя цена в этом месяце на 4% ниже средней цены в 2025 году.

Цена на нефть марки Brent в первые девять месяцев колебалась около 71 доллара за баррель и в среднем была примерно на 14% ниже цены за аналогичный период 2024 года (70,9 по сравнению с 82,8 долларами за баррель). Самая высокая цена в 2025 году (83,1 доллара за баррель) была зафиксирована в первой половине января, а самая низкая цена за (61,1 доллара за баррель) в начале мая. Максимальная цена на 11% ниже максимальной цены за первые девять месяцев прошлого года, а минимальная – ниже на 13%.

Самая высокая цена в 3 кв. 2025 года (73,6 долл. за баррель) была зафиксирована в конце июля, а самая низкая – в начале сентября (65,4 долл. за баррель). По сравнению со средними ценами за третий квартал, это на 14% ниже средней цены за аналогичный период 2024 года (69 по сравнению с 80 долл. за баррель), а максимальная цена в этот период была ниже на 17% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Большинство консультантов ожидает дальнейшего падения цены на нефть до конца года: EIA прогнозирует среднюю цену на нефть марки Brent в 59 долларов за баррель в четвертом квартале 2025 года; S&P Global ожидает, что цена на конец года составит 55 долларов за баррель. Более низкая цена ожидается и в 2026 году: Goldman&Sachs прогнозирует среднюю цену на нефть марки Brent примерно в 52-56 долл. за баррель, аналогично FGE, которая ожидает среднюю цену на уровне 55 долл. за баррель.

Макроэкономические тенденции

На ежегодном заседании МВФ и Всемирного банка было отмечено, что в мировой экономике происходят глубокие преобразования и связанная с ними неопределенность высока, что увеличивает риски относительно перспектив экономического роста. Поскольку приоритетами стран в ходе преобразования являются сохранение макроэкономической и финансовой стабильности, необходимо обеспечить совместную работу в целях бесперебойного функционирования мировой экономики. Страны должны проводить гибкую фискальную политику для поддержания устойчивости долга и восстановления финансовых резервов и роста.

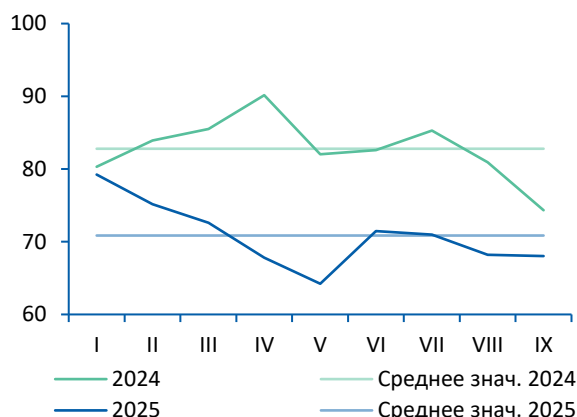
Мировая экономика приспосабливается и к новым политическим обстоятельствам. Максимальные значения пошлин смягчены благодаря последующим соглашениям и изменениям планов, однако общая среда остается нестабильной, а временные факторы, которые усиливали глобальную активность в первой половине 2025 года (например, формирование запасов продукции до повышения таможенных пошлин) постепенно исчезают.

В результате этого, в последнем Всемирном экономическом обзоре МВФ пересмотрел прогноз мирового роста пересмотрен в сторону повышения по сравнению с обзором от апреля 2025 года. Прогнозируется замедление мирового роста с 3,3% в 2024 году до 3,2% в 2025 году и 3,1% в 2026 году, причем в развитых экономиках рост составит около 1,5%, а в развивающихся – чуть выше 4%.

МВФ предупреждает, что мировой государственный долг к 2029 году может превысить мировой ВВП, что станет самым высоким показателем с 1948 года. Растущие расходы на обслуживание долга и старение

Движение цены на нефть типа Brent Dtd⁵, \$/bbl

↓ -14%



⁵Источник: Platts.

населения усиливают нагрузку на государственные бюджеты. Процентные ставки на мировых рынках существенно возросли, и значительная часть государственных расходов уходит на заработные платы. В развитых странах этот показатель составляет в среднем 25%, а в развивающихся странах – до 28%.

В то же время курс евро в середине сентября вырос на 1,18052 доллара США, достигнув максимального уровня с 2021 года. Европейский центральный банк сохранил процентные ставки на прежнем уровне. Инфляция в еврозоне в сентябре выросла с 2% в августе до 2,2%, наибольший рост отмечается по услугам (3,2%), продуктам питания, спиртным напиткам и табаку (3%), а также неэнергетическим промышленным товарам (0,8%). Одновременно, индекс потребительских цен в еврозоне в сентябре 2025 года вырос на 0,1% по сравнению с августом 2025 года (так же как в августе по сравнению с июлем).

В Евросоюзе уровень безработицы остался стабильным, 5,9%, а в еврозоне возрос с 6,2% в июле до 6,3% в августе.

Сербия⁶

Рост ВВП в Сербии замедлился в первой половине 2025 года до 2,1% в силу резкого снижения строительной активности и более слабых результатов в сфере сельского хозяйства, на которые повлияли негативные климатические условия.

В первой половине 2025 года доля фискального дефицита в годовом ВВП сохранилась на уровне 0,2%. Государственный долг продолжил снижаться, достигнув 45% ВВП, а дефицит текущего счета увеличился до 2,3% ВВП, поскольку импорт товаров и услуг рос быстрее, чем экспорт. По данным НБС, благодаря реализации инфраструктурных проектов, ожидается, что к концу года рост ВВП составит 2,75%, при этом сельскохозяйственное производство, скорее всего, будет ниже прогнозируемого уровня.

Потребительские цены в августе 2025 года, по сравнению с июлем 2025 года, в среднем выросли на 0,2%, в то время как по сравнению с августом 2024 года они выросли на 4,7%, а по сравнению с декабрем 2024 года – в среднем на 3,5%.

В сентябре потребительские цены выросли на 2,9% по сравнению с сентябрем 2024 года, в то время как по сравнению с декабрем 2024 они выросли в среднем на 1,9%.

Промышленное производство в Республике Сербия в августе 2025 года выросло на 0,4% по сравнению с августом 2024 года, в то время как за период с января по август 2025 года оно выросло на 2,7% по сравнению с аналогичным периодом 2024 года.

По данным Анкеты о трудовых ресурсах, уровень безработицы во втором квартале 2025 года составил 8,5%, причем безработица среди молодежи (15-24) составляет 22,8%. Уровень занятости населения составил 51,5%, а доля работающих в трудоспособном населении (15-64) – 73,2%. За период с января по август 2025 года достигнут небольшой межгодовой рост занятости (0,1%), так что общее число трудоустроенных составило 2,37 млн, а в частном секторе – около 1,76 млн человек (межгодовой рост на 0,2%).

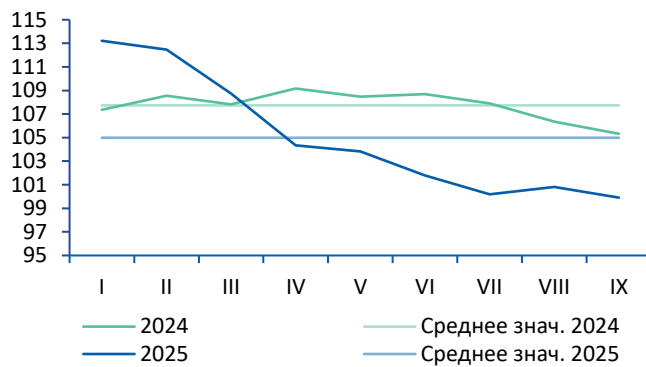
Средняя заработная плата до вычета налогов за июль 2025 года составила 150 646 динаров, или 109 071 динаров после вычета налогов. По сравнению с аналогичным месяцем предыдущего года средние показатели заработных плат за июль 2025 года на 11,0% больше в номинальном выражении, и на 6,3% больше в реальном выражении. Медианная чистая заработная плата в июле 2025 года составила 85 000 динаров, что означает, что 50% работников заработали меньше этой суммы. Средняя номинальная чистая заработная плата за период с января по июль 2025 года составила 107 449 динаров, а рост зарплат по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составил 11,0% в номинальном или 6,3% в реальном выражении.

Сербия и Евросоюз подписали соглашение о финансировании Многолетней оперативной программы по охране окружающей среды и энергетики на сумму 325,2 млн евро. Из них 240 миллионов евро обеспечивается из безвозвратных фондов по Программе по подготовке к вступлению, а остальную часть обеспечивает Сербия. Программа охватывает период с 2024 по 2027 год и будет выполняться с 2025 по 2032 г. Она будет включать в себя: увеличение мощностей для возобновляемых источников энергии, управления отходами и сточными водами, меры по повышению энергоэффективности и другие мероприятия по улучшению окружающей среды. Управляющим органом Программы является Министерство горного дела и энергетики Республики Сербии.

⁶Источник: НБС, РЗС, ТППС, статьи из газет.

Динамика курса долл. США к динару⁷

↓ -3 %



- Среднее значение курса доллара США к динару за первые девять месяцев 2025 года меньше на 2,7 динара, что на 3% меньше среднего значения курса за аналогичный период 2024 года.
- За первые девять месяцев 2025 года курс доллара США к динару упал на 12,5 динаров или на 11%.
- За первые девять месяцев 2024 года курс доллара США к динару упал на 1 динара или на 1%.

⁷Источник: НБС.

Анализ результатов

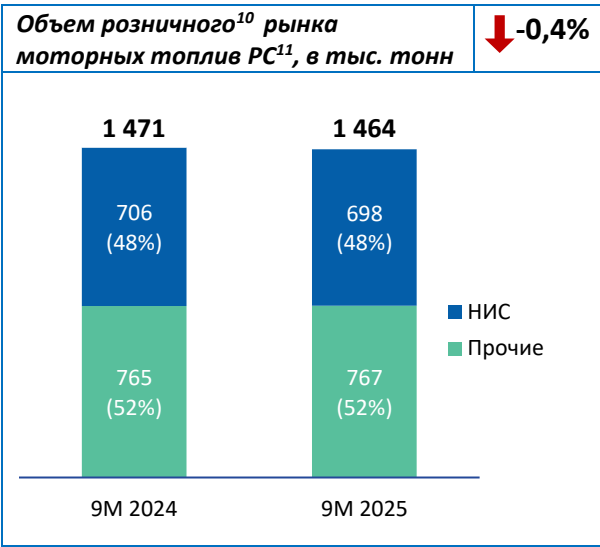
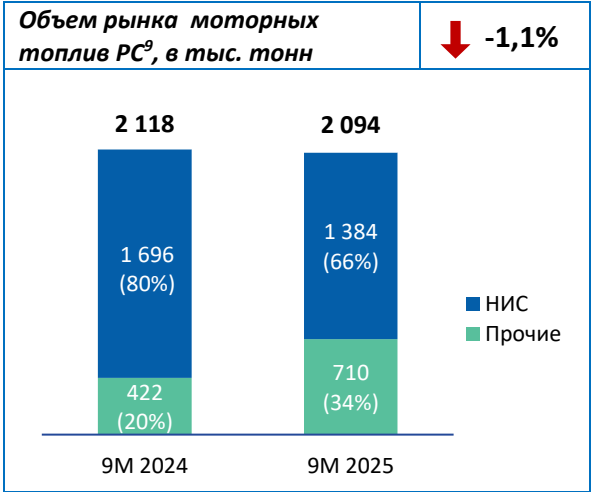
Положение на рынке⁸

Во всех странах региона за первые девять месяцев текущего года зафиксирован рост потребления на уровне 1-2%, тогда как в Сербии за тот же период все же было отмечено небольшое снижение потребления моторного топлива около -1%.

Положение на рынке Сербии

Потребление нефтепродуктов в Сербии за первые девять месяцев 2025 года характеризовалось снижением потребления моторного топлива на 1,1% по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года.

Рост потребления бензина частично компенсирует спад потребления других моторных топлив в Сербии, в частности дизельного топлива и автогаза. Падение показателей по дизельному топливу объясняется эффектом высокой базы в прошлом году, когда велась активная закупка со стороны сельхозпроизводителей в связи с введением лимита на агро-карты. Уменьшение объемов продаж СУГ, вызвано сокращением транспортного парка и заменой СУГ на КПГ.



За первые девять месяцев 2025 года объем потребления находится на том же уровне по сравнению с аналогичным периодом 2024 года. Доля НИС остается существенной и соответствует плановым показателям на период девяти месяцев. На данный момент действует предусмотренная постановлением Правительства льготная цена для аграриев.

⁸Источники данных, на основании которых сделаны прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и прогнозы Блока «Сбыт»; для прогноза потребления в Болгарии, Румынии и по Боснии и Герцеговине – Stratas и внутренние прогнозы.

⁹Данные за 9М 2025 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹⁰Розничные продажи другим участникам рынка обеспечиваются оптовиками НИС и другими участниками оптового рынка Сербии.

¹¹Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПГ, моторное топливо, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Включая и КПГ. Данные за 9М 2025 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Ключевые показатели деятельности

Q3 2025	Q3 2024	Δ ¹²	Показатель	Единица измерения	9М 2025	9М 2024	Δ ¹³
69,1	80,2	-14%	Brent Dtd	долл. США/барр	70,9	82,8	-14%
83,9	106,2	-21%	Выручка от продаж	млрд дин.	229,7	304,6	-25%
3,3	2,7	+22%	Чистый результат (убыток/прибыль)	млрд дин.	-0,3	8,0	падение
11,0	11,7	-7%	EBITDA ¹⁴	млрд дин.	21,1	34,5	-39%
25,0	30,1	-17%	OCF	млрд дин.	26,7	40,0	-33%
6,6	12,9	-49%	CAPEX ¹⁵	млрд дин.	19,0	37,3	-49%
63,0	73,8	-15%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁶	млрд дин.	167,7	191,9	-13%
539,5	585,3	-8%	Общая задолженность перед банками ¹⁷	млн евро	539,5	585,3	-8%
2,0	1,8	+8%	LTI ¹⁸	число	2,0	1,8	+8%

¹²Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

¹³Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

¹⁴EBITDA = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

¹⁵Значения CAPEX приведены без учета НДС.

¹⁶Налоги, сборы, отчисления и другие обязательные платежи, рассчитанные за рассматриваемый период. Обзор включает в себя обязательства НИС по уплате налогов и других обязательных платежей в Сербии и в других странах присутствия компании.

¹⁷Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.09.2025. – 540 млн евро общего долга на основании кредитов, при этом долга по аккредитиву не было.

¹⁸Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данный показатель рассчитывается накопительным итогом с начала года, а приведенное здесь значение отражает текущее состояние (на 30.09.2025г.).

Операционные показатели

Разведка и добыча

Ключевые показатели

Q3 2025	Q3 2024	Δ ¹⁹	Показатель	Единица измерения	9М 2025	9М 2024	Δ ²⁰
281,8	281,6	+0,1%	Добыча нефти и газа ²¹	тыс. т.н.э.	837,7	856,7	-2%
0,7	1,3	падение	LTIF ²²	число	0,7	1,3	падение
6,9	9,4	-26%	EBITDA	млрд дин.	21,8	29,8	-27%
4,5	6,1	-26%	CAPEX ²³	млрд дин.	11,5	16,6	-31%

Основной целью Блока «Разведка и добыча» в течение первых девяти месяцев 2025 года было выполнение плана по добыче углеводородов, реализации геологоразведочных проектов и повышение эффективности геолого-технологических мероприятий.

В третьем квартале 2025 года достигнут общий объем добычи нефти и газа в размере 270,2 тыс. условных тонн на месторождениях в Сербии. Общий объем добычи за третий квартал 2025 года, с учетом концессий составляет 281,8 тыс. условных тонн.

В области геологии и разработки месторождений акцент был сделан на сохранение высокого качества проведенных ГТМ, направленных на увеличение добычи.

Геологоразведочные работы и разработка месторождений

В третьем квартале 2025 года введено в эксплуатацию 10 новых нефтяных скважин, при этом достигнут средний прирост в 13,0 т/сутки, что дает дополнительные 6,0 тыс. тонн нефти.

В числе указанных скважин в третьем квартале успешно пробурены 3 горизонтальные нефтяные скважины, обеспечившие средний прирост в 53,1 т/сутки. Также в прошлом квартале запущены 4 новые газовые скважины (1 эксплуатационная и 3 разведочные).

В третьем квартале 2025 года геолого-технические мероприятия успешно проведены на 48 скважинах с удовлетворительным средним приростом.

В 2025 году продолжается применение технологии РИР. После проведения РИР в третьем квартале введено в эксплуатацию 11 скважин и достигнут средний прирост 1,4 т/сутки.

Также в третьем квартале 2025 года после перевода на новый продуктивный пласт введено в эксплуатацию 13 скважин со средним приростом 3,9 т/сут. Всего проведено 19 операций по интенсификации притока с приростом 3,0 т/сут, при этом из недействующего фонда подготовлено к работе 5 скважин с приростом 1,2 т/сут.

С учетом всех выполненных ГТМ в третьем квартале достигнута дополнительная добыча нефти в размере 11,9 тыс. тонн.

¹⁹Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²⁰Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²¹В добычу отечественной нефти включен и газолин, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).

²²Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данные относятся к блоку «Разведка и добыча». Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 30.09.2025г.

²³Финансирование, без учета НДС.

Разведочное бурение и испытание скважин

В третьем квартале 2025 года испытаны две газовые разведочные скважины и получен газ. Введены в эксплуатацию 3 газовые скважины.

2D/3D сейсмика

В настоящее время проводится комплексная геологическая интерпретация сейсмических данных с лицензионного участка «Средний Банат» с целью расширения портфеля новыми кандидатами на разведочное бурение.

Лицензионные обязательства

В течение 2025 года в соответствии с положениями Закона о горном деле и геологоразведке, были подготовлены и представлены в компетентные государственные органы:

- Отчеты о состоянии запасов и ресурсов углеводородов и подземных вод по состоянию на 31 декабря 2024 года,
- Годовой отчет о деятельности «НИС а.о. Нови Сад» в процессе эксплуатации месторождений нефти, газа и подземных вод на 2024 год и
- Годовой оперативный план ведения горных работ в процессе эксплуатации на 2025 год.

В течение первых девяти месяцев 2025 года в Краевой секретариат энергетики, строительства и транспорта были следующие заявки и изменения к заявкам:

- Изменение к заявке на выдачу разрешения на ведение горных работ в соответствии с ВПЗ на участке добычи в регионе Северная Бачка,
- Заявка на выдачу разрешения на продолжение геологических исследований на разведочном участке в регионе Северный Банат (согласно Приложению 2 к проекту),
- Изменения к заявке на выдачу разрешения на ведение горных работ в соответствии с основным горным проектом на участках добычи в регионах Бачка и Банат,
- Заявка на выдачу разрешения на ведение горных работ в рамках дополнительного горного проекта на участках добычи в регионах Северная Бачка и Северный Банат,
- Заявка на техническое осмотр горнодобывающих объектов и выдача разрешения на эксплуатацию,
- Дополнение к заявке на выдачу разрешения на горные работы в рамках основного горнодобывающего проекта на участке региона Банат,
- Заявка на выдачу разрешения на продолжение геологоразведочных работ на участке региона Северная Бачка в соответствии с Приложением 3 к ЗГП.

При этом в целях проведения геологоразведочных работ на нефть и газ на участках недр «НИС а.о. Нови Сад» поданы:

- Отчет о работах, выполненных в рамках Проекта геологоразведочных работ на участках недр региона Банат,
- Заявка на выдачу разрешения на продолжение проведения геологоразведочных работ на участке региона Северная Бачка в соответствии с Приложением 3 к ЗГП.

Также во втором квартале были представлены окончательные отчеты о геологоразведочных работах, проведенных на четырех участках недр в регионе Банат, а в конце августа был представлен Годовой отчет о геологоразведочных работах, проведенных на участке недр Северный Банат.

В феврале 2025 года было получено Решение от Краевого секретариата энергетики, строительства и транспорта, одобряющее проведение горных работ в рамках главного плана геологоразведочных работ (GRP) на участке недр в Северо-Банатском округе компанией «НИС а.о. Нови Сад», а в августе также было вынесено Решение о продолжении проведения геологоразведочных работ на участке недр Северная Бачка в соответствии с Приложением 2 к Проекту геологоразведочных работ.

В течение первых девяти месяцев в Министерство горнодобывающей промышленности и энергетики:

- на основании завершеного Приложения 1 к Проекту геологоразведочных работ на утвержденный период разведки с мая 2023 года по май 2026 года была подана заявка на

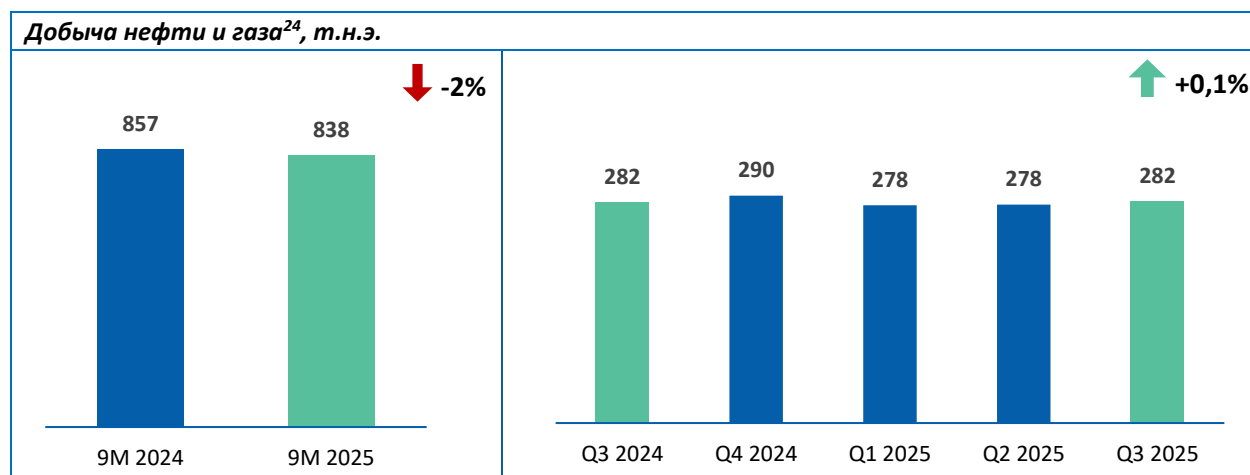
получение разрешения на проведение геологоразведочных работ на участке недр в области Подунавье;

- был представлен годовой отчет о результатах геологоразведочных работ на участке недр в области Подунавье (за второй год разведки).

Во втором квартале Министерство горнодобывающей промышленности и энергетики выдало разрешение на продолжение геологоразведочных работ на участке недр в области Подунавье (в соответствии с Приложением 1 к проекту).

Производство нефти и газа

За первые девять месяцев 2025 года произведено 837,7 тыс. т.н.э. нефти и газа, что на 2% меньше, чем за аналогичный период прошлого года.



²⁴ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Downstream

Ключевые показатели

Q3 2025	Q3 2024	Δ ²⁵	Ключевые показатели	Единица измерения	9М 2025	9М 2024	Δ ²⁶
994,8	1 136,1	-12%	Объем переработки нефти и полупродуктов ²⁷	тыс. тонн	2 671,8	2 539,4	+5%
896,8	1 042,5	-14%	Общий объем продаж нефтепродуктов ²⁸	тыс. тонн	2 421,2	2 693,3	-10%
289,7	288,9	+0,3%	Розница Сербия	тыс. тонн	803,9	822,5	-2,3%
323,8	465,3	-30%	Опт Сербия ²⁹	тыс. тонн	909,2	1 198,2	-24%
240,3	231,4	+4%	Транзит, экспорт и БЕ ³⁰	тыс. тонн	586,1	538,6	+9%
726,9	803,6	-10%	Продажа моторных топлив ³¹	тыс. тонн	1 921,4	2 114,7	-9%
24,8	30,6	-19%	Производство электроэнергии ³²	тыс. МВт	85,6	88,4	-3%
5,7	2,6	рост	EBITDA DWS ³³	млрд дин.	4,3	9,8	-57%
5,0	-3,4	рост	EBITDA Переработка ³⁴	млрд дин.	4,4	-0,5	рост
3,9	7,0	-44%	EBITDA Сбыт ³⁵	млрд дин.	7,6	15,4	-51%
1,9	6,6	-71%	CAPEX DWS ³⁶	млрд дин.	7,1	19,9	-65%
1,1	4,4	-74%	CAPEX Переработка	млрд дин.	3,2	14,9	-79%
0,5	1,1	-51%	CAPEX Сбыт	млрд дин.	2,80	2,76	+1,5%
1,5	1,7	-13%	LTIF DWS ³⁷	число	1,5	1,7	-13%
1,6	1,3	+19%	LTIF Переработка	число	1,6	1,3	+19%
1,0	2,0	-50%	LTIF Сбыт	число	1,0	2,0	-50%

²⁵ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²⁶ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²⁷ Показанный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохемии». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²⁸ Показанный объем сбыта включает оборот нефтехимической продукции «ХИП-Петрохемии». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²⁹ Включает в себя продажу КПГ Блока «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов цеха по производству смазочных масел.

³⁰ Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.

³¹ Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

³² Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС январь-сентябрь составляет 4 381,6 МВт.

³³ Показанная EBITDA Downstream включает EBITDA Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и EBITDA «ХИП-Петрохемии».

³⁴ EBITDA Блока «Переработка» включает Энергану на НПЗ Панчево.

³⁵ EBITDA Блока «Сбыт».

³⁶ Финансирование, без учета НДС. Показанный CAPEX Downstream включают CAPEX Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и остальную часть Downstream.

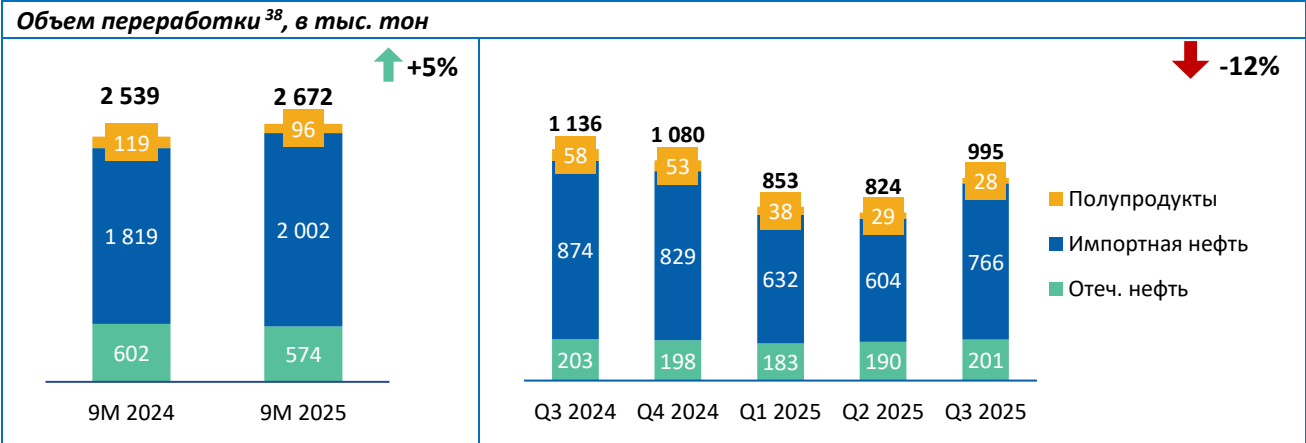
³⁷ Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 30.09.2025г.

Переработка

Первые девять месяцев 2025 года деятельность Блоке «Переработка» осуществлялась в условиях нестабильности вследствие влияния санкционного режима США.

Общий объем переработки за первые 9 месяцев 2025 года составил 2,67 млн тонн сырья, а в Блоке «Переработка» 2,73 млн тонн.

Мероприятия и объем переработки



В условиях адаптации к изменениям и действия санкционного режима США продолжается беспрепятственная работа нефтеперерабатывающего завода и регулярное снабжение рынка всеми видами нефтепродуктов.

Адаптация к изменениям корзины импортной нефти, вызванным движениями на спотовом рынке и имеющимися возможностями закупки сырья, осуществляется на постоянной основе.

В целях максимизации технико-технологических и организационных мер по повышению эффективности и сокращению затрат Блок «Переработка» в начале текущего года подготовил набор дополнительных мер по улучшению результатов деятельности.

В результате за первые девять месяцев 2025 года эффект от реализации мер по повышению эффективности составил 0,62 млрд динаров.

На НПЗ Панчево состоялся первый в 2025 году HSE-совет, который, помимо актуальных тем в области HSE, был посвящен ключевым проектам Блока «Переработка» и Downstream. Были представлены показатели по HSE в компании, а также положительная динамика улучшения КПЭ в области HSE с начала 2025 года. Одной из ключевых тем стало обеспечение надежности оборудования — один из приоритетов компании в 2025 году.

Проекты

Продолжается реализация проектов, направленных на повышение эффективности и надежности НПЗ Панчево:

- «Проект реконструкции промышленных железнодорожных путей на НПЗ Панчево» — Проект одобрен в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуг, реализация в процессе. В июне 2024 года введена в эксплуатацию фаза А. Ведутся работы по реализации фазы Б.
- «Проект установки системы автоматического дозирования и добавления маркеров и присадок в моторные топлива на Автоналивной станции НПЗ» — проект одобрен в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуг. Строительно-монтажные работы завершены. Завершены функциональные испытания и запуск системы дозирования присадок. Ведется корректировка технического решения системы маркировки.
- «Проект реконструкции системы противопожарной защиты на НПЗ» — Проведен пересмотр паспорта проекта из-за изменения объема, сроков и бюджета. В процессе заключение дополнительных соглашений к договорам с выбранными подрядчиками на выполнение

³⁸ Данный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохимия».

гидротехнических, строительных, монтажных и электромонтажных работ в соответствии с новым объемом и графиком выполнения работ. Подписаны дополнительные соглашения к договору на осуществление строительных работ на установке экстракта пены. На НПЗ поставлено фильтровальное оборудование и насос водозабора ГА-1310. Ведутся работы по рытью колодцев и установке гидрантов для расширения сети гидрантов на территории НПЗ с учетом нового объема и сроков выполнения работ по разрешению на строительство.

- «Замена критического вращающегося оборудования в Блоке «Переработка» — Ведется техническая оценка и выбор поставщика ключевого ротационного оборудования и главного поставщика, отвечающего за снабжение материалов и ведение монтажных работ в рамках капитального ремонта.
- «Замена труб в печи ВА-2201» — Реализован проект, направленный на повышение уровня надежности и безопасности оборудования, а также на снижение энергопотребления. Данный проект выполнен на установке вакуумной дистилляции (S-2200). Печь ВА-2201 — ключевое оборудование для работы серии S-2200, которая входит в состав установки вакуумной дистилляции. Этот проект имел критическое значение и был технически сложным как из-за подготовки условий для работ, так и из-за объема работ и ключевой роли печи ВА-2201 в процессе переработки.

Сбыт

Точки розничных продаж³⁹ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы «НИС» насчитывает 409 действующих автозаправочных станций. Наибольшее их количество, а точнее 327 торговых точки находятся в Республике Сербия.

В 2025 году в Сербии запланирована реконструкция 5 АЗС и строительство/покупка 1 АЗС – «Майданпек-2» (приобретена в феврале), ребрендинг которой проводится в настоящее время. В сентябре была введена в эксплуатацию АЗС «Сврлиг» после реконструкции. Ведутся работы по реконструкции АЗС «Кула» и АЗС «Кралево».

К концу марта завершена поставка новых тягачей (39 шт.) и полуприцепов (22 шт.) для перевозки нефтепродуктов.

Введены в эксплуатацию 4 новые цистерны для перевозки авиационного топлива на ТЗК «Аэросервис Белград».

В начале июня официально введена в пробную эксплуатацию нефтебаза в городе Ниш.

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

За первые девять месяцев 2025 года в Сербии реализованы маркетинговые мероприятия с целью развития розничных брендов, программ лояльности, повышения объема продаж топлива и сопутствующих товаров на АЗС.

Ключевые маркетинговые акции, проведенные в период с января по сентябрь 2025 года в Сербии:

- **Топливо** – В первом квартале реализована имиджевая кампания по продвижению зимнего дизельного топлива G-Drive через социальные сети, размещение рекламы на радио и порталах. За первые девять также выделяется акция продвижения топлива G-Drive. В течение первых 9 месяцев при поддержке премиального топлива G-Drive проведен Чемпионат по картингу 2025. Продвижение чемпионата и топлива G-Drive осуществлялось через малозатратные акции продвижения, материалы в точках продажи и социальные сети.
- **Агро программа** – За первые 9 месяцев было реализовано несколько рекламных акций для пользователей программы «Агро», не имеющих права на льготные цены в соответствии с постановлением Правительства (животноводы, пчеловоды и другие лица, не зарегистрированные как землевладельцы на «Э-Аграр»), а также для пользователей, которые достигли лимитов потребления топлива по льготной цене. Компания НИС приняла участие в 92-ой Международной ярмарке сельского хозяйства, проведенной в Нови-Саде в мае, в рамках которой представила новый электронный способ регистрации в программе. В третьем квартале, в сентябре, была реализована акция для пользователей программы «Агро», для которых цена на евродизель при покупке 200 и более литров составила 175 динаров/литр.
- **Инновационные услуги** – В связи с расширением сети АЗС, на которых доступны кассы самообслуживания, где также можно оплачивать топливо, продукты в магазинах и ресторанах, продолжилось продвижение новых кассовых аппаратов. На всех АЗС, на которых устанавливаются кассовые аппараты, проведена акция: 1 дополнительный бонусный балл за каждый литр для всех пользователей карт «Са нама на путу», оплачивающих товары через кассу самообслуживания. Акция продвигается через кампанию CRM и будет продолжаться до 31.12.2025 года. До настоящего момента в эксплуатацию введено 50 касс самообслуживания, а в течение всего года продолжается внедрение и продвижение новой услуги. Использование касс самообслуживания также продвигается проведением PR-кампаний, размещением сюжетов в мобильном приложении «Са нама на путу», проведением кампаний инфлюенсеров и размещением объявлений в социальных сетях. Помимо касс самообслуживания, в сентябре инфлюенсеры и партнеры также продвигали услуги «снятие наличных денежных средств», «ежемесячная оплата счетов» и «отсрочка платежа по картам Dina».
- **Программа лояльности «Са нама на путу»** – Общее количество активных пользователей за 9 месяцев 2025 года составило 908 290, из которых 334 661 виртуальных. Были реализованы постоянные кампании CRM с целью реактивации неактивных участников программы, увеличения доли брендированных производных нефтепродуктов, а также увеличения продаж сегмента СТИУ.

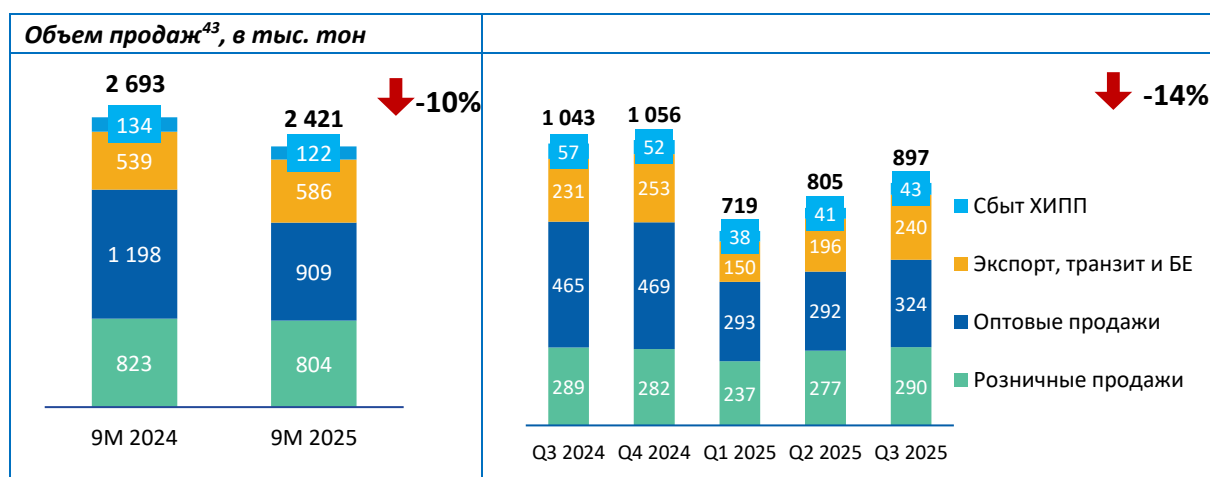
³⁹Состояние на 30 сентября 2025 года.

- Социальные сети/партнеры для создания онлайн-контента/сайта. За девять месяцев 2025 года было выпущено шесть сюжетов в рамках проекта «Нам по пути по Сербии», при этом посетители нашего сайта и подписчики в социальных сетях имели возможность подробно ознакомиться с рекомендациями о местах в Сербии, которые стоит посетить. Кроме того, для блога секции «Язак» выпущен сюжет «Монастыри Фрушка-Горы», а также сюжет «Церковно-национальное собрание», поддержку которому оказал «Язак».

Объем продаж

За первые девять месяцев 2025 года объем сбыта⁴⁰ составил 2 421 тыс. тонн, что на 10% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2024 года.

- Розничные продажи – падение на 2% вследствие:
 - падения продаж в Сербии по сравнению с 2024 годом, когда сельхозпроизводители формировали запасы дизельного топлива в связи с объявлением лимита на количество на гектар;
 - снижение продаж корпоративным клиентам в результате прекращения сотрудничества с некоторыми клиентами на фоне анонсирования санкций против НИС в 2025 году;
 - падение продаж в за рубежом под влиянием текущей геополитической ситуации.
- Оптовые продажи⁴¹ – падение на 24% в первую очередь за счет:
 - падения продаж нефтепродуктов из-за введенных против НИС санкций.
- Экспорт, транзит и БЕ⁴²:
 - снижение объема транзита на 35% из-за снижения спроса на мазут;
 - рост продаж авиационного топлива на 10% по сравнению с первыми 9 месяцами 2024 года из-за изменения динамики потребления национальных авиакомпаний;
 - снижение продаж в сегменте бункеровки на 17% из-за дополнительного осложнения бизнеса с иностранными клиентами, вызванного расторжением договоров с отдельными клиентами в связи с санкциями против НИС;
 - снижение объемов продаж битума и кокса на 3% по сравнению с первыми девятью месяцами 2024 года в связи с оптимизацией потребления сырой нефти, что привело к снижению ее доступности на НПЗ Панчево, а также снижением продаж ввиду санкций в отношении компании НИС.

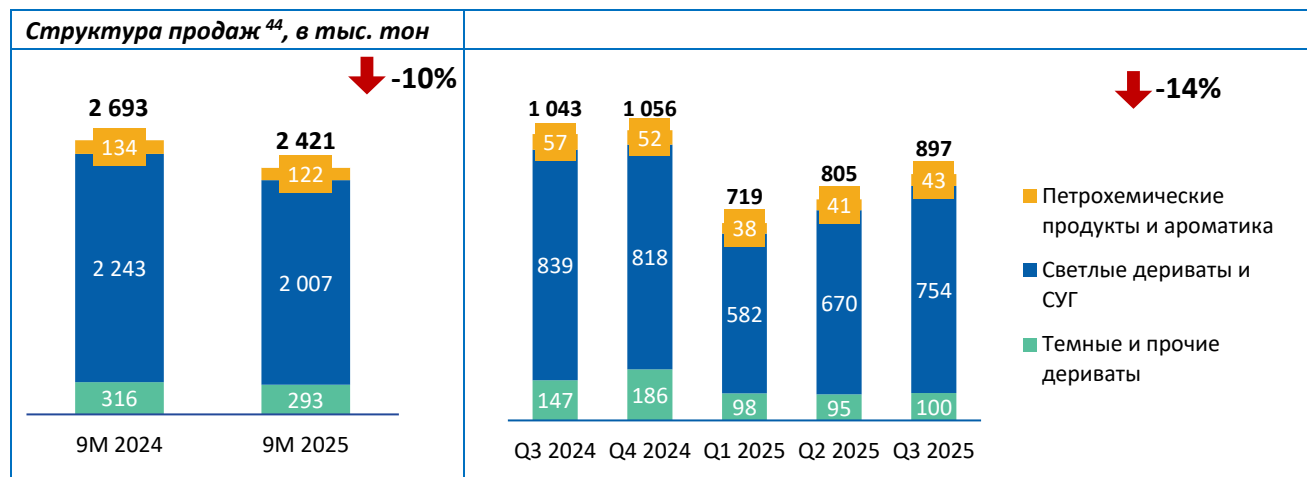


⁴⁰Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохимия».

⁴¹Включает продажу КПГ Блока «Энергетика» и продажу масел и смазок Цеха по производству масел.

⁴²БЕ охватывает продажу битума, бункерного и авиационного топлива.

⁴³Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохимия». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.



⁴⁴Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохимия». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Энергетика

Природный газ

Для нужд организации и балансирования портфеля природного газа «НИС а.о. Нови Сад» с оператором транспортной системы природного газа согласована аренда годовых транспортных мощностей на 2025/2026 газовый год. Ведутся переговоры по договору на поставку электроэнергии из природного газа на 2025/2026 газовый год.

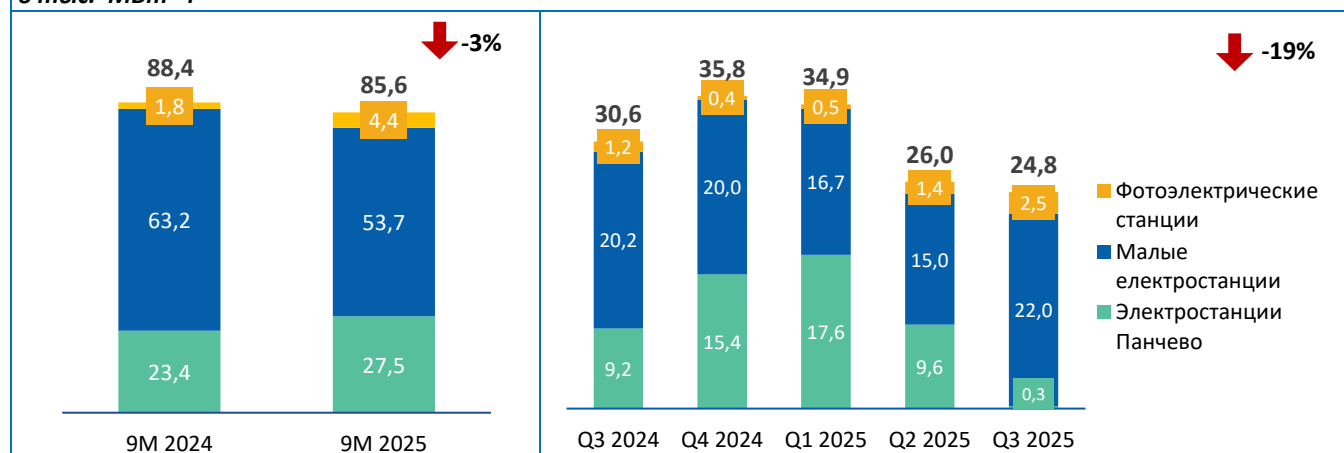
Производство электроэнергии

За первые девять месяцев 2025 года производство электроэнергии составило 85,6 тыс. МВт·ч, что на 3% ниже производства в аналогичном периоде 2024 года.

В третьем квартале 2025 года выработка электроэнергии достигла 24,8 тыс. МВт·ч, что на 19% ниже производства за тот же период 2024 года. Малые электростанции произвели на 9% больше электроэнергии по сравнению с третьим кварталом прошлого года.

Производство на солнечных панелях за девять месяцев 2025 года достигло 4,4 тыс. МВт·ч, что в 2,4 раза больше по сравнению с тем же периодом 2024 года, когда было произведено 1,8 тыс. МВт·ч.

**Объем произведенной электроэнергии⁴⁵,
в тыс. МВт·ч**



Реализация программы мер по энергоэффективности в «НИС а.о. Нови-Сад»

За счет программы мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности в третьем квартале 2025 года ожидаемый эффект (экономия энергии) составил 1 235 тыс. т.н.э., или почти 85 млн динаров в денежном выражении.

Возобновляемые источники энергии

Реализованные мероприятия в третьем квартале 2025 года приведены ниже:

- В продолжение успешного строительства электростанций на 45 АЗС с 2022 по 2024 гг., утвержден проект строительства СФЭС на АЗС, общей мощностью 1 МВтп. До 30-го июня 2025 года в пробную эксплуатацию введено 15 СФЭС на АЗС, а до 30 сентября в пробную эксплуатацию введено еще 16 СФЭС на АЗС. Совокупная мощность введенных в эксплуатацию СФЭС составляет 941,3 кВтп.
- СФЭС на территории НБ Нови Сад, мощностью 6,8 МВтп, введена в пробную эксплуатацию в августе 2025 года. Завершаются мероприятия по получению разрешения на эксплуатацию; после получения разрешения приступим обеспечению необходимых разрешений на бессрочную эксплуатацию электростанции.
- В декабре 2024 года введена в пробную эксплуатацию солнечная фотоэлектрическая станция на НПЗ Панчево на 5 из запланированных 6 объектов, общей мощностью 375 кВтп. Завершена замена кровельного покрытия на шестом объекте, после чего последняя электростанция на крыше, мощностью 235 кВтп, в конце июля введена в эксплуатацию. Выполняются работы по получению разрешения на эксплуатацию.

⁴⁵Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях.

- В марте утвержден план детальной планировки по проекту строительства солнечной ФЭС в Смедерево, от компании ЭД получены условия на проектирование и подключение. Завершены работы по благоустройству местности. Подписаны договоры с подрядчиком на строительство СФЭС, подрядчиком на строительство системы накопления электроэнергии и подрядчиком по осуществлению технического контроля и техническому надзору. Получены условия на отвод участка.
- Ведется подготовка к реализации проекта по строительству солнечной электростанции на Центральном складе Элемир.

«ХИП-Петрохимия»

Ключевые показатели

Q3 2025	Q3 2024	Δ ⁴⁶	Показатель	Един. изм.	9М 2025	9М 2024	Δ ⁴⁷
84,4	97,2	-13%	Производство петрохимической продукции	тыс. тонн	211,5	208,7	+1%
106,8	126,1	-15%	Переработка прямогонного бензина ⁴⁸	тыс. тонн	269,0	280,1	-4%
73,4	91,0	-19%	Объем петрохимической продукции	тыс. тонн	195,4	204,9	-5%
-2,4	-1,7	падение	EBITDA	млрд. дин.	-6,5	-4,9	падение
-2,8	-1,9	падение	Чистый результат	млрд. дин.	-7,4	-5,1	падение
0,1	0,6	падение	CAPEX ⁴⁹	млрд. дин.	0,6	1,2	-54%

В первые девять месяцев 2025 года показатель EBITDA был отрицательным и составил -6,5 млрд динаров, что представляет собой более слабый результат по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года. В первые девять месяцев 2024 года показатель EBITDA составляет -4,9 млрд динаров.

Чистый результат за первые девять месяцев 2025 года составил -7,4 млрд динаров, что ниже показателя за аналогичный период предыдущего года.

В первые девять месяцев 2025 года на инвестиции было выделено 0,6 млрд динаров, что на 54% меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

Если говорить о производственных показателях, то в первые девять месяцев 2025 года объем производства нефтехимической продукции составил 211,5 тыс. тонн и зафиксирован рост данного показателя по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Первичная переработка бензина в первые девять месяцев составила 269 тыс. тонн, что на 4% меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

Объем петрохимической продукции в первые девять месяцев 2025 года зафиксировано снижение на 5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составляет 195,4 тыс. тонн.

⁴⁶Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления

⁴⁷Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления

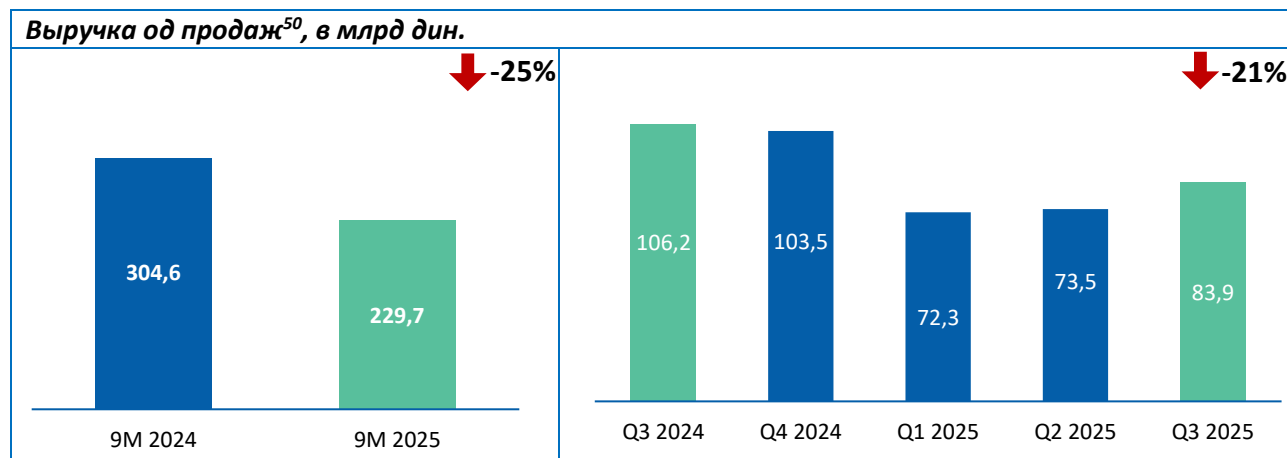
⁴⁸Переработка прямогонного бензина включает в себя как прямогонный бензин, так и физически стабилизированный бензин.

⁴⁹Финансирование, без учета НДС.

Финансовые показатели

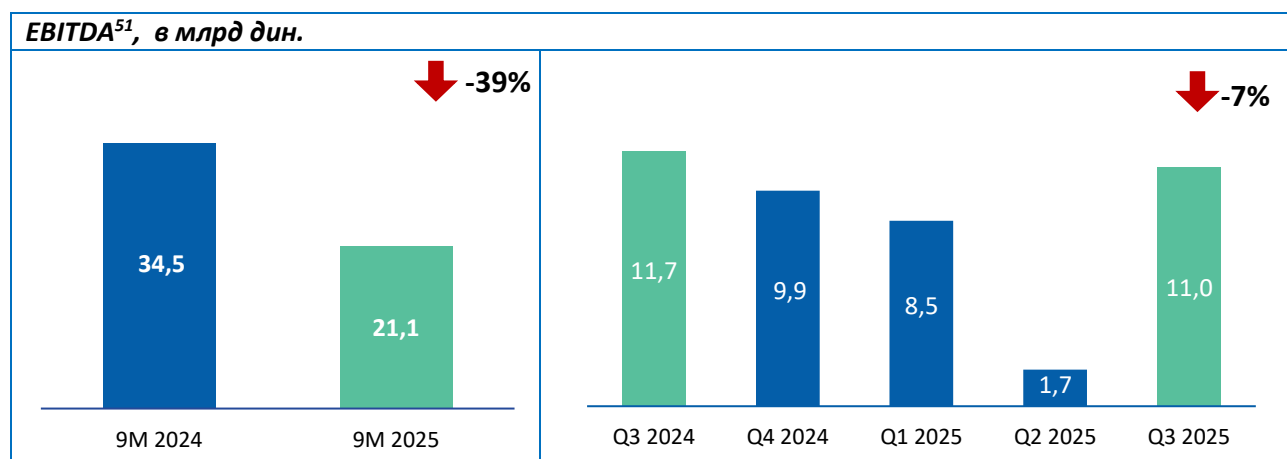
Выручка от продаж

За первые девять месяцев 2025 года зафиксировано снижение выручки от продаж на 25% по сравнению с предыдущим годом до уровня 229,7 млрд динаров.



EBITDA

Показатель EBITDA в первые девять месяцев 2025 года на 39% ниже, чем за аналогичный период предыдущего года и составляет 21,1 млрд динаров.



Причины падения показателя EBITDA за 9 месяцев 2025 по отношению к аналогичному периоду прошлого года:

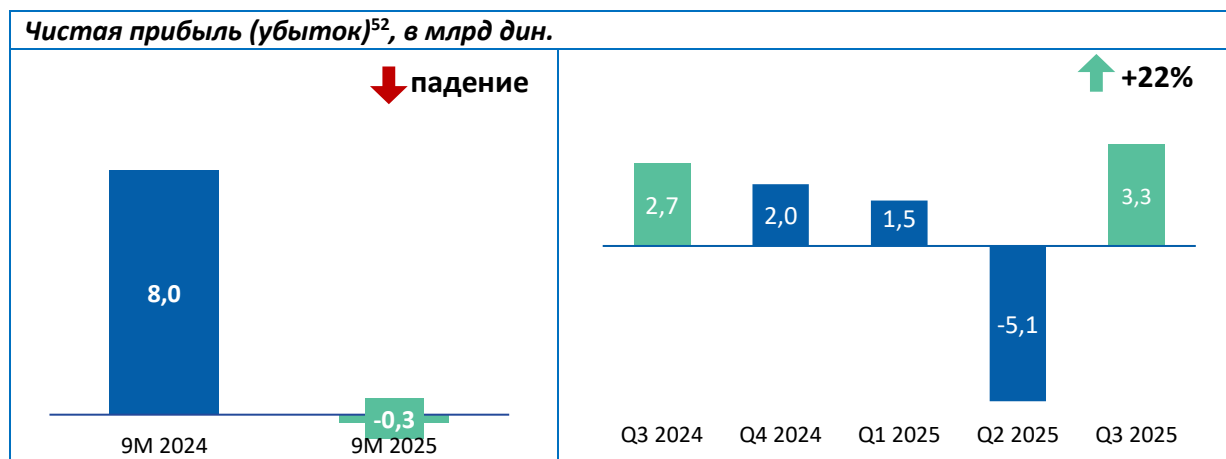
- Негативное влияние изменения макроэкономических показателей на мировом рынке;
- Влияние «дорогих» запасов;
- Снижение объемов добычи нефти и газа по сравнению с аналогичным периодом прошлого года;
- Ухудшение маржи и сокращение объемов нефтепереработки в основном из-за санкций, компенсированное положительным эффектом отсутствия капитального ремонта в 2025 году.

⁵⁰Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁵¹Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

Чистая прибыль (убыток)

Чистая прибыль за первые девять месяцев 2025 года отрицательная и составляет -0,3 млрд динаров, что представляет снижение, чем за аналогичный период прошлого года.

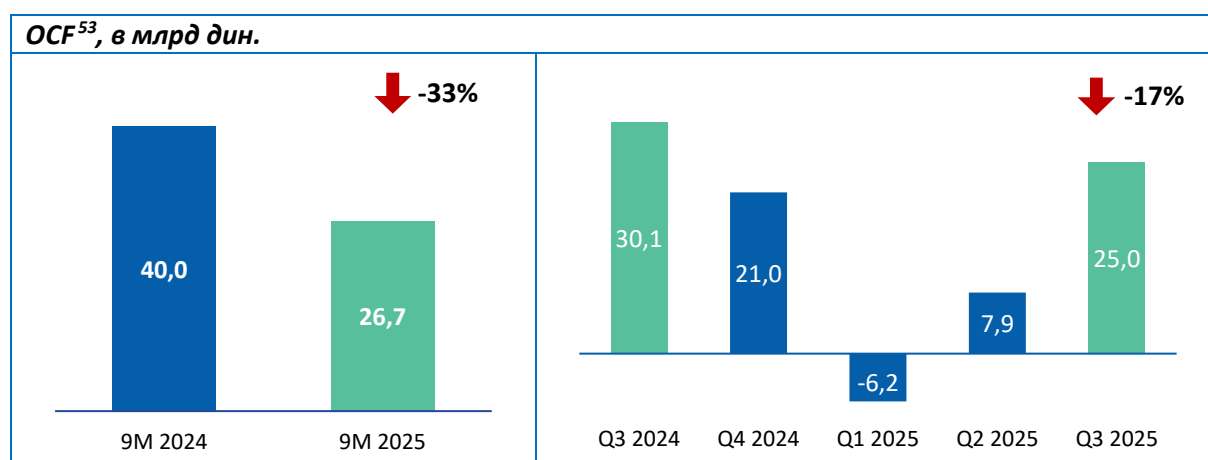


На падение чистой прибыли за 9М 2025 по отношению к 9М 2024 повлияли:

- снижение показателя EBITDA (в основном из-за высоких запасов и падения цен на нефть на мировом рынке, а также снижения объемов продаж в связи с санкциями) и
- увеличение амортизационных отчислений (вследствие реализации инвестиций).

OCF

За первые девять месяцев 2025 года операционный денежный поток составляет 26,7 млрд динаров, ниже чем в аналогичном периоде прошлого года.



На снижение показателя OCF за первые девять месяцев 2025 года наибольшее влияние оказали:

- Меньшие притоки.

⁵² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁵³ Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

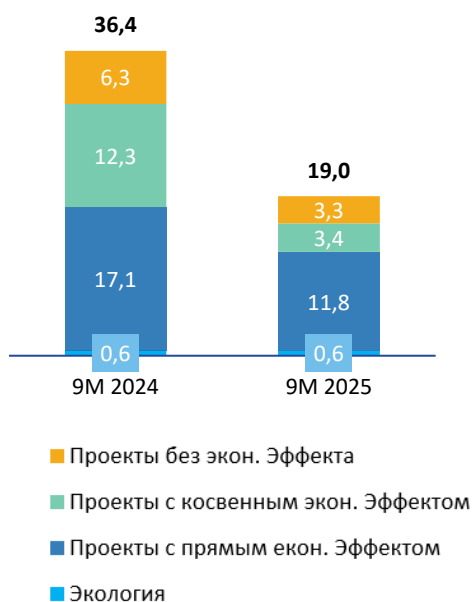
CAPEX

За первые девять месяцев 2025 года основные инвестиции были направлены на реализацию проектов по добыче нефти и газа. Значительная часть инвестиций приходится на инвестиции в проекты бурения, затем в проекты переработки нефти, а также логистики и транспорта. Кроме того, НИС инвестировал в проекты в сфере энергетики и услуг, а также в ряд проектов корпоративного центра.

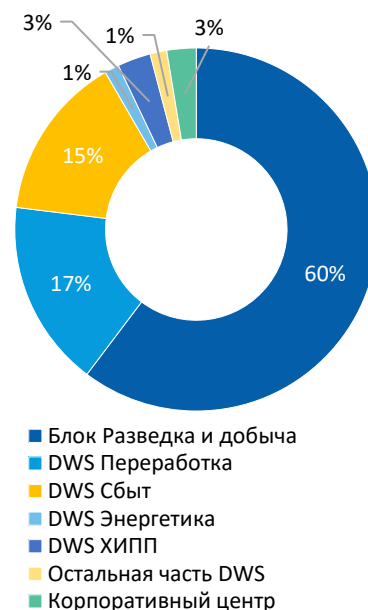
В течение первых девять месяцев 2025 года на финансирование инвестиций было выделено 19,0 млрд динаров.

**CAPEX по проектам⁵⁴,
в млрд дин.**

↓ -49%



**Инвестиции по сегментам за
первые девять месяцев 2025 г.**



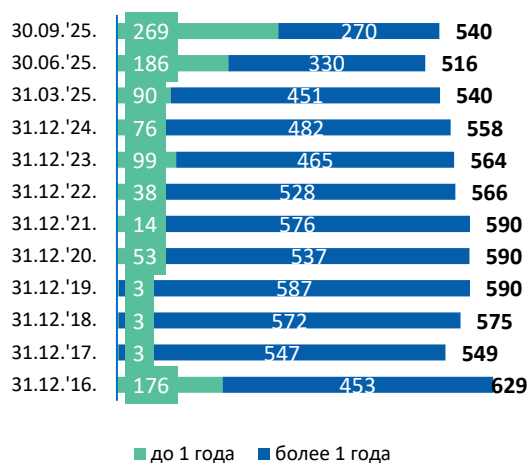
⁵⁴Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

Структурное подразделение	Ключевые проекты за первые девять месяцев 2025 года
Разведка и добыча	• бурение эксплуатационных скважин • вложения в геолого-технические мероприятия • инфраструктурные проекты
Сервисы	• закупка 2 ППУ для транспорта
Переработка	• проекты согласования законодательных норм и правил • проекты инвестиционного обслуживания • экологические проекты • реконструкция системы противопожарной защиты • реконструкция промышленных ж/д путей
Сбыт	• реконструкция склада НД Ниш и официальное введение в пробную эксплуатацию • закупка комплекта транспортных средств для перевозки • топливозаправщики аэродромные
Остальные <i>Downstream</i> проекты (Энергетика, Технические сервисы и ХИПП)	• проекты ФНЭ • проекты технических сервисов • действия во время планового простоя ХИПП
Корпоративный центр	• проекты, связанные с сопровождением программных решений и дигитализацией процесса • разработка и внедрение NISDok

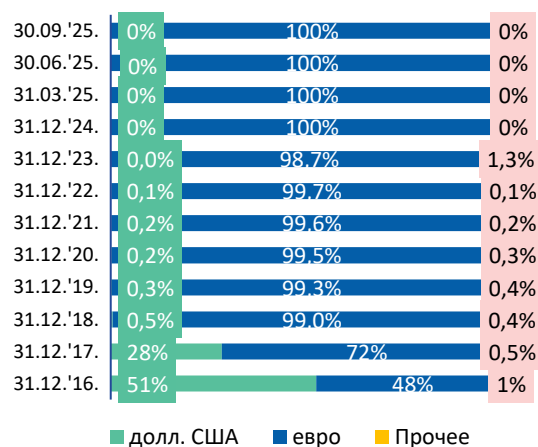
Задолженность

На конец третьего квартала 2025 года задолженность перед банками ниже по отношению к концу 2024 года и составляет 539,5 млн евро.

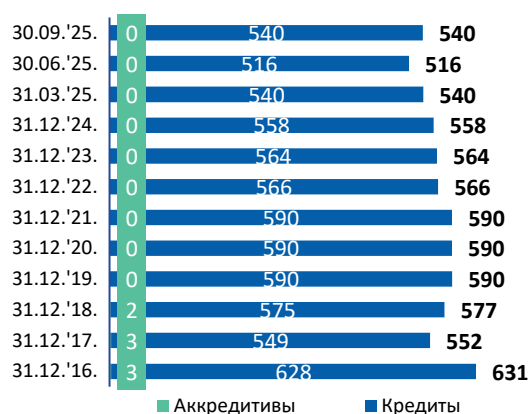
Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения⁵⁵, в млн евро



Валютная структура общего долга перед банками, в %



Динамика общей задолженности перед банками⁵⁶, в млн евро



⁵⁵Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁵⁶Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 30.09.2025г. «НИС а.о. Нови Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 28,3 млн евро, корпоративные гарантии на сумму 187,0 млн евро и финансовый лизинг на сумму 26,9 млн евро. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Налоги и другие обязательные платежи⁵⁷

НИС а.о. Нови-Сад	9М 2025	9М 2024	% ⁵⁸
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,99	1,87	+6%
Налог на энергетическую эффективность	0,27	0,32	-16%
Налог на прибыль юридических лиц	-0,73	3,46	падение
Налог на добавленную стоимость	21,93	23,97	-9%
Акцизы	122,66	136,47	-10%
Сбор для формирования государственного материального резерва	4,72	5,59	-15%
Таможенные платежи	1,19	1,43	-17%
Налог на добычу полезных ископаемых	1,41	1,34	+5,4%
Прочие налоги и сборы	1,27	1,16	+9,6%
Итого	154,71	175,60	-12%
ДЗО НИС в Сербии и в регионе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,96	1,76	+11%
Налог на энергетическую эффективность	0,00	0,01	падение
Налог на прибыль юридических лиц	0,07	0,30	падение
Налог на добавленную стоимость	2,44	2,71	-10,3%
Акцизы	6,72	6,48	+4%
Таможенные платежи	2,26	5,20	падение
Налог на добычу полезных ископаемых	0,02	0,05	падение
Прочие налоги и сборы	0,27	0,24	+12%
Итого	13,73	16,76	-18%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,74	-0,43	падение
Всего по Группе НИС⁵⁹	167,70	191,93	-13%

Общая сумма обязательных платежей для Группы «НИС» за первые девять месяцев 2025 года составляет 167,7 млрд динаров, что на 13% меньше аналогичного периода 2024 года.

⁵⁷ В млрд дин.

⁵⁸ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁵⁹ В т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

Ценные бумаги

Структура акционерного капитала

Акционерный капитал «НИС а.о. Нови Сад» составляет 81,53 млрд динаров и состоит из 163 060 400 акций номинальной стоимостью 500,00 динаров. Все выпущенные акции относятся к категории обыкновенных акций и предоставляют своим владельцам следующие права:

- право на участие и голосование на общем собрании акционеров, при этом одна акция всегда обеспечивает право на один голос;
- право на получение дивидендов в соответствии с действующими правилами;
- право на участие в распределении ликвидационного остатка или конкурсной массы в соответствии с законом, регламентирующим процедуру конкурсного производства и банкротства;
- преимущественное право приобретения обыкновенных акций и других финансовых инструментов, заменяемых на обыкновенные акции нового выпуска;
- прочие права, предусмотренные законом «О хозяйственных обществах» и внутренними актами Общества.

Все ценные бумаги, выпущенные Обществом, включены в торговлю на урегулированном рынке.

Торговля акциями и показатели по акциям

Решением Белградской фондовой биржи от 14 января 2025 года о временном приостановлении торгов акциями были временно приостановлены торги акциями «НИС а.о. Нови Сад». На основании решения Комиссии по ценным бумагам Белградская фондовая биржа 21 января 2025 года приняла Решение о продлении временного приостановления торгов акциями. Приостановление торгов будет действовать до устранения причин, приведших к приостановлению.

В течение первых девяти месяцев 2025 года Общество не выкупало собственные акции.

Дивиденды

Дивидендная политика «НИС а.о. Нови Сад» базируется на сбалансированном подходе, который учитывает необходимость сохранения прибыли для финансирования будущих инвестиций, а также ставку доходности на вложенный капитал и сумму дивидендных выплат. Долгосрочная дивидендная политика предусматривает, что на дивидендные выплаты акционерам должно направляться не менее 15% от чистой прибыли.

При утверждении проекта решения о распределении прибыли и выплате дивидендов, руководство Общества учитывает ряд факторов, в том числе финансовую ситуацию, инвестиционные планы, обязательства по погашению кредитов, макроэкономическую среду и нормы законодательства. Каждый из указанных факторов (по отдельности или в совокупности), если является достаточно значимым, может повлиять на планируемую выплату дивидендов.

На заседании Общего собрания акционеров «НИС а.д. Нови-Сад», состоявшемся 20 июня 2025, было принято Решение о распределении прибыли за 2024 год, выплате дивидендов⁶⁰ и определении общего размера нераспределенной прибыли «НИС а.д. Нови-Сад». Решением установлено, что дивиденды акционерам будут выплачены денежными средствами в общей сумме 4 595 042 072 динаров (брутто), то есть 28,18 динаров на акцию (брутто). Право на получение дивидендов имеют акционеры, владевшие акциями по состоянию на 10 июня 2025 (день выплаты дивидендов).

Учитывая, что в марте НИС начал процедуру исключения из Списка лиц особых категорий и запрещённых лиц Управления по контролю над иностранными активами, было принято решение не выплачивать дивиденды лицам, включенным в данный список.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд дин. ⁶¹	Общая сумма дивидендов, в млрд дин.	Показатель величины выплат	Прибыль на акцию, в дин.	Дивиденды на акцию (брутто), в дин.	Стоимость акции на 31.12, в дин.	Дивидендный доход акционеров, в % ⁶²
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ⁶³	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁶⁴	0,0	-	249	0	605	-
2012	49,5	12,4	25%	303,3	75,83	736	10,3
2013	52,3	13,1	25%	320,9	80,22	927	8,7
2014	30,6	7,6	25%	187,4	46,85	775	6,0
2015	16,1	4,0	25%	98,8	24,69	600	4,1
2016	16,1	4,0	25%	98,6	24,66	740	3,3
2017	27,8	6,9	25%	170,43	42,61	724	5,9
2018	26,1	6,5	25%	159,86	39,97	690	5,8
2019	17,7	4,4	25%	108,55	27,14	749	3,6
2020	(5,9)	1,0	-	(36,24)	6,14	644	1,0
2021	23,1	5,8	25%	141,85	35,46	620	5,7
2022	93,5	23,4	25%	573,14	143,29	675	21,2
2023	41,9	10,5	25%	257,05	64,26	812	7,9
2024	18,4	4,6	25%	112,72	28,18	754	3,7

⁶⁰На основании решения Общего собрания акционеров, «НИС а.о. Нови Сад» провел выплату дивидендов за 2024 год 22 октября 2025 года.

⁶¹Чистая прибыль «НИС а.о. Нови-Сад».

⁶²Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

⁶³Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

⁶⁴Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

Облигации

Облигации – это финансовые инструменты, т.е. долговые ценные бумаги, эмитентом которых является государство, компания или иные юридические лица, направленные на сбор определенных финансовых средств эмитентом. На основании облигации эмитент гарантирует, что выплатит инвестору в назначенный срок определенную денежную сумму и процент за пользование средствами.

Законный держатель облигации имеет следующие права:

- право на выплату номинальной стоимости,
- право на получение процентов,
- в случае просрочки выплаты Обществом купонов или основного долга, право на выплату стоимости причитающегося купона или основного долга вместе с процентами за просрочку, рассчитанными за период просрочки в динарах по ставке установленной законом процентной ставки за просрочку, действующей в Республике Сербии на дату расчета процентов за просрочку,
- право распоряжаться облигациями и право передавать право собственности на облигации третьим лицам без ограничений в соответствии с действующим законодательством.

Основная информация об облигациях «НИС а.о. Нови Сад»	
Номинальная стоимость	10 000 дин.
CFI код	DBFUFR
ISIN номер	RSNISHD82111
Обозначение выпуска	I (первый) выпуск
Дата регистрации в АКР	20.12.2024г.
Срок погашения	5 лет или 1 825 дней
Дата погашения	19.12.2029г.
Процентная ставка	Фиксированная годовая процентная ставка 6,50% и квартальная выплата процентного купона, начиная с даты выпуска
Порядок расчета процентов	Формула для расчета размера процентов за период начисления процентной ставки следующая: $K = Nk \times pk \times 0.25$, при чем: K: сумма квартальных выплачиваемых процентов pk: размер процентной годовой ставки Nk: EUR эквивалент номинальной стоимости отдельной облигации по среднему курсу НБС в день выпуска

В третьем квартале 2025 года была произведена третья выплата купона по первому выпуску корпоративных облигаций Общества.

Корпоративное управление

Система управления Обществом

В Обществе установлена одноуровневая система управления, центральную роль в которой играет Совет Директоров, отвечающий за достижение поставленных целей и результатов, в то время как акционеры свои права и контроль осуществляют, преимущественно, посредством Общего собрания акционеров.

В Уставе полностью и четко разграничены сферы деятельности и компетенции Общего собрания акционеров, генерального директора Общества и органов, образующих органы управления Общества.

Общее собрание акционеров и права акционеров

В состав Общего собрания акционеров, являющегося высшим органом управления Общества, входят все акционеры. Все акции «НИС а.о. Нови Сад» являются обыкновенными акциями и предоставляют их владельцам равные права. Каждая акция приравнивается к одному голосу.

Совет директоров

Центральную роль в управлении Обществом играет Совет Директоров, который несет коллективную ответственность за долгосрочную успешную деятельность Общества, к компетенции которого относятся определение основных бизнес-целей и направлений дальнейшего развития Общества, а также определение и контроль за успешностью применения бизнес-стратегии Общества.

Комиссии Совета директоров

В целях повышения эффективности работы Совета директоров, в его составе сформированы три постоянные комиссии, которые являются консультативными и экспертными органами, оказывающими содействие в работе Совета директоров в работе. Особенно это касается рассмотрения вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров, подготовки и контроля за исполнением принимаемых Советом директоров решений и актов, а также выполнения определенных профессиональных задач для нужд Совета директоров. Совет директоров НИС создал следующие комиссии:

- Ревизионная комиссия,
- Комиссия по назначениям и
- Комиссия по вознаграждениям.

Совет директоров, по необходимости, может формировать и прочие постоянные или временные комиссии, которые будут заниматься вопросами, относящимися к работе Совета директоров.

Совет Общего собрания акционеров

Совет Общего собрания акционеров Общества по надзору за деятельностью и информированием акционеров (в дальнейшем именуемый «Совет Общего собрания акционеров») является консультативным и экспертным органом Общего собрания акционеров, оказывающим содействие в его работе и в рассмотрении вопросов, входящих в его компетенцию. Члены Совета Общего собрания акционеров несут ответственность за свою деятельность перед Общим собранием акционеров, к компетенции которого относятся избрание и прекращение полномочий членов Совета Общего собрания.

Генеральный директор

Генеральный директор назначается Советом директоров из числа исполнительных директоров Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных директоров Совета директоров и организует деятельность Общества. Помимо этого, генеральный директор Общества руководит текущей деятельностью и наделен полномочиями принимать решения по вопросам, не относящимся к компетенции Общего собрания и Совета директоров. Генеральный директор является законным представителем НИС.

Консультационный совет генерального директора

Консультационный совет генерального директора является экспертным органом, который оказывает содействие генеральному директору в работе и рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции. Состав Консультационного совета утвержден Приказом генерального директора. К компетенции Консультационного совета, помимо управления деятельностью Общества, относятся вопросы, связанные со стратегией и политикой развития, утверждаемыми Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества.

Сделки с аффилированными лицами

За первые девять месяцев 2025 года Группа «НИС» вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности⁶⁵.

⁶⁵Информацию о сделках с аффилированными лицами можно найти на странице 93 в примечании №28 к консолидированной финансовой отчетности.

Человеческие ресурсы

Как один из лучших работодателей Сербии, НИС стремится постоянно адаптироваться к рынку труда, ожиданиям сотрудников и потребностям самого бизнеса. Больше всего усилий вложено в сохранения стабильности НИС как работодателя, а также в программы, направленные на привлечение и развитие молодежи, новые модели мотивации, обучения, развития и поддержания культуры уважения в Обществе.

HR-стратегия НИС, новые корпоративные ценности и ценностные предложения НИС как работодателя (инициатива по разнообразию и инклюзии, стратегия бренда работодателя, стратегия обучения и развития) легли в основу многочисленных HR-проектов и инициатив в области поиска и отбора кандидатов, поощрения, выплаты компенсаций и льгот сотрудников, а также развития и карьерного роста сотрудников, которые способствовали улучшению опыта кандидатов и сотрудников НИС.

Долгосрочной целью НИС является повышение приверженности работников и улучшение практик в области человеческих ресурсов, которые обеспечат сотрудникам наилучший опыт работы. По этой причине в 2025 году продолжилось инвестирование в повышение приверженности персонала и начата реализация мероприятий в соответствии с результатами последнего исследования приверженности сотрудников и стратегическими планами компании. Также была продолжена реализация и улучшение программы «Академии приверженности», целью которой является развитие приверженных и мотивированных команд при активной роли высшего и среднего менеджмента. Начиная с этого года сформированы лояльные и мотивированные команды и из низшего руководства. Запущена программа «Впервые менеджер», в рамках которой с помощью нескольких модулей обучения сотрудники, впервые взявшие на себя руководящие функции, могут стать лучшими менеджерами и лидерами.

Осознавая необходимость сокращения бюрократии во всех процессах, в начале 2024 года запущен проект «Дебюрократизация», целью которого является сокращение объема документации, ускорение процессов, автоматизация и цифровизация процессов во всех подразделениях компании. Компания стремится к цифровизации кадровых процессов в целях более быстрого и эффективного оказания поддержки сотрудникам. В связи с этим внедрена цифровая платформа, связывающая ключевые кадровые процессы. Был представлен и цифровой помощник — чат-бот, который дает сотрудникам ответы на основные вопросы в сфере кадрового управления.

В рамках реализации программы для молодых талантов продолжается пятый сезон программы наставничества NIS Energy для 25 человек, в рамках которой было организовано несколько внутренних образовательных семинаров, а также групповая экскурсия по объектам технического обслуживания на НПЗ Панчево. Также началась кампания четвертого сезона программы стажировок для операторов на НПЗ Панчево, Научно-технологическом центре и «ХИП-Петрохемии», в общей сложности 25 человек. Кроме того, началась кампания к девятому сезону программы NIS Calling. Было собрано 751 заявок.

Численность⁶⁶ и структура персонала

В конце периода первых девять месяцев 2025 года, общее количество сотрудников составило 13 947, а среднесписочная численность за первые девять месяцев 2025 года – 13 340.

Структурное подразделение	Кол-во сотрудников на:	
	30.09.2025 г.	30.09.2024 г.
«НИС а.о. Нови Сад»	5 312	5 312
ДЗО	8 635	8 497
ИТОГО⁶⁷:	13 947	13 809

⁶⁶Количество сотрудников не включает сотрудников принятых на работу по трудовому договору. На 30.09.2025г. в рамках «НИС а.о. Нови-Сад» у нас 92 сотрудника принятых на работу по трудовому договору.

⁶⁷Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании.

Исследование и развитие

Компания НИС во всех сегментах деятельности опирается на постоянное технологическое развитие и внедрение инноваций.

Научно-технологический центр оказывает Компании научно-техническую и инновационную поддержку в области разведки и добычи нефти и газа. Внедрение и разработка новых технологий, научно-исследовательская деятельность и повышение эффективности разведки, добычи и переработки нефти и газа постоянно находятся в центре внимания менеджмента и сотрудников Научно-технологического центра.

В третьем квартале 2025 года проведены следующие мероприятия в области геолого-разведочных работ, геологии, разработки месторождений и добычи в Сербии:

- Завершаются работы по двум зональным проектам;
- Завершен аудит углеводородного потенциала трех месторождений;
- Для нужд стратегически важного проекта «Банатски двор» успешно завершены и переданы проекты бурения и обустройства скважин;
- Разработан и реализован курс специального обучения специалистов и экспертов по анализу и интерпретации материалов из скважин.

Проведено пилотное тестирование дронов для дистанционного осмотра энергетических объектов и обнаружения утечек газа на объектах Блока «Разведка и добыча». Готовится анализ полученных данных и предложения по дальнейшей организации работы.

Завершено исследование по оценке применения солнечных панелей на объектах Downstream. Исследование включало оценку технической возможности, выбор технологии, экономическую оценку и план для будущей работы. Это первый опыт в такой работе для Научно-технологического центра, который предоставляет опыт для дальнейшего развития услуг зеленой энергии.

Завершена съемка двух месторождений – беспилотного летательного аппарата, текущего состояния фонда скважин и наземной инфраструктуры. Продолжены съемки еще на одном месторождении.

Завершена работа Рабочей группы с разработанной Программой по повышению эффективности и развитию Лаборатории Downstream с автоматизацией процессов в Блоке «Переработка» и Блоке «Сбыт». Проведена оценка применения семинаров как методической модели развития и повышения эффективности лаборатории по испытанию качества нефти и нефтепродуктов с заключениями о преимуществах для Блока «Переработка» и Блока «Сбыт» и планами НТЦ Лаборатории Downstream.

В новом цикле реализации проектов Обновления критического лабораторного оборудования в Лаборатории Downstream закуплено новое лабораторное оборудование.

Финансовая отчетность⁶⁸

Промежуточная Отдельная финансовая отчетность (неаудированная)

«НИС а.о.» Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 сентября 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Оборотные активы		<i>(неаудирован.)</i>	<i>(неаудирован.)</i>
Денежные средства и их эквиваленты	4	41 188 890	38 821 710
Краткосрочные финансовые активы	5	42 202 393	32 871 239
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	34 276 583	39 377 979
Товарно-материальные запасы	7	44 548 951	42 037 198
Предоплата по текущему налогу на прибыль		716 287	7 549 680
Прочие оборотные активы	8	11 007 297	12 610 817
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		147 969	17 915
Итого оборотные активы		174 088 370	173 286 538
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	298 988 392	299 210 788
Активы в форме права пользования	10	2 648 076	2 822 458
Инвестиционная собственность		1 504 873	1 512 766
Нематериальные активы		4 210 643	3 968 112
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества		31 016 682	31 016 682
Долгосрочные финансовые активы	11	7 131 116	7 228 512
Отложенные налоговые активы		5 053 568	4 278 690
Прочие внеоборотные активы	12	2 465 755	3 474 598
Итого внеоборотные активы		354 057 905	354 551 406
Итого активы		528 146 275	527 837 944
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	34 243 658	11 426 713
Краткосрочная часть обязательств по аренде	18	476 596	488 755
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	24 739 491	20 440 011
Прочие краткосрочные обязательства	15	6 802 184	10 525 538
Прочие налоги к уплате	16	12 664 109	13 139 353
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 026 359	1 155 490
Итого краткосрочные обязательства		79 952 397	57 175 860
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	33 460 485	58 216 807
Долгосрочная часть обязательств по аренде	18	1 226 830	1 497 645
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	19	12 249 569	12 140 168
Резервы предстоящих расходов и платежей		13 287 419	12 652 906
Итого долгосрочные резервы и обязательства		60 224 303	84 507 526
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		41 856	41 960
Нераспределенная прибыль		306 397 519	304 582 398
Итого капитал		387 969 575	386 154 558
Итого обязательства и акционерный капитал		528 146 275	527 837 944

в 000 РСД

⁶⁸Финансовая отчетность, отдельная и консолидированная, неаудированная.

«НИС а.о.» Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		73 488 305	98 788 268	199 612 894	277 778 900
					14 485
Прочая выручка		6 317 975	5 261 362	16 214 176	264
Итого выручка от продаж	3	79 806 280	104 049 630	215 827 070	292 264 164
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(46 598 547)	(71 959 029)	(130 172 318)	(199 460 318)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	20	(10 007 693)	(9 896 511)	(29 023 870)	(27 623 486)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(8 666 313)	(8 241 275)	(25 124 216)	(23 538 604)
Транспортные расходы		(368 969)	(476 010)	(1 114 869)	(1 201 627)
Износ, истощение и амортизация		(6 724 749)	(6 436 181)	(19 996 714)	(18 233 688)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 568 572)	(1 484 633)	(4 615 619)	(4 294 577)
Расходы на исследовательские работы		-	-	(10)	(187)
Итого операционные расходы		(73 934 843)	(98 493 639)	(210 047 616)	(274 352 487)
Прочие доходы / (расходы), нетто	22	(81 083)	184 231	51 705	698 105
Операционная прибыль		5 790 354	5 740 222	5 831 159	18 609 782
Убыток от курсовых разниц, нетто	23	(32 147)	(289 112)	(211 042)	(585 735)
Финансовые доходы	24	683 173	736 043	1 713 824	1 992 953
Финансовые расходы	25	(773 418)	(1 003 682)	(2 427 619)	(2 870 641)
Итого прочие расходы		(122 392)	(556 751)	(924 837)	(1 463 423)
Прибыль до налогообложения		5 667 962	5 183 471	4 906 322	17 146 359
Текущий налог на прибыль		(222 328)	(1 107 776)	728 963	(3 474 085)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		267 189	94 851	774 878	370 853
Итого по налогу на прибыль	26	44 861	(1 012 925)	1 503 841	(3 103 232)
Чистая прибыль за период		5 712 823	4 170 546	6 410 163	14 043 127
Прочий совокупный доход / (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		-	7 938	-	7 938
Прибыль / (убыток) от инвестиций в долевые инструменты		(104)	-	(104)	52
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		-	3 160	-	3 160

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Прочий совокупный доход / (убыток)		(104)	11 098	(104)	11 150
Итого совокупный доход за период		5 712 719	4 181 644	6 410 059	14 054 277
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Србији»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		35,04	25,58	39,31	86,12
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

в 000 РСД

«НИС а.о.» Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 и 2024 г.

(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре-деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.	81 530 200	34 408	296 756 256	378 320 864
Прибыль за период	-	-	14 043 127	14 043 127
Прочий совокупный прибыль				
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	7 938	7 938
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	52	-	52
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	3 160	-	3 160
Итого совокупный доход за период	-	3 212	14 051 065	14 054 277
Распределение дивидендов	-	-	(10 478 261)	(10 478 261)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2024 г.	81 530 200	37 620	300 329 060	381 896 880

(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 долевыe инструменты	-	(104)	-	(104)
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	(104)	6 410 163	6 410 059
Распределение дивидендов	14	-	(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

в 000 РСД

«НИС а.о.» Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств⁶⁹

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.	2024 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		4 906 322	17 146 359
Корректировки:			
Финансовые расходы	25	2 427 619	2 870 641
Финансовые доходы	24	(1 713 824)	(1 992 953)
Убыток от курсовых разниц, нетто		161 700	586 820
Износ, истощение и амортизация		19 996 714	18 233 688
Прочие неденежные статьи		794 377	146 813
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		26 572 908	36 991 368
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		4 973 576	3 161 820
Товарно-материальные запасы		(2 646 643)	416 496
Прочие оборотные активы		1 662 291	(4 685 740)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(3 726 172)	13 160 240
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		8 224 756	3 123 417
Всего изменения в оборотном капитале		8 487 808	15 176 233
Налог на прибыль		(1 123 215)	(4 386 321)
Проценты уплаченные		(2 163 131)	(2 524 118)
Проценты полученные		1 223 829	2 620 650
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		32 998 199	47 877 812
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки по выданным кредитам		(30 302 014)	(18 107 418)
Поступления по выданным кредитам		21 552 315	12 849 629
Капитальные затраты ⁷⁰		(19 901 811)	(36 816 437)
Поступления от продажи основных средств		668 701	676 173
Возврат по банковских депозитов, нетто		-	25 000 000
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(27 982 809)	(16 398 053)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	13,17	11 678 319	31 899 636
Оттоки по кредитам и займам	13,17	(13 718 636)	(29 548 187)
Выплаты по аренде	18	(475 643)	(528 875)
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества		-	(10 478 261)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(2 515 960)	(8 655 687)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		2 499 430	22 824 072
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(132 250)	(688 844)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		38 821 710	16 270 493
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	4	41 188 890	38 405 721

в 000 РСД

⁶⁹ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

⁷⁰ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 2,4 млрд РСД (2024: 4,3 млрд РСД)

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности⁷¹

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 реклассификаций, с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Сокращенная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом непрерывности деятельности, который предполагает, что в обозримом будущем Общество будет продолжать свою деятельность. Чтобы оценить обоснованность такой предпосылки, руководство проводит анализ прогнозируемых притоков денежных средств. Полагаясь на результаты такого анализа, руководство считает, что в обозримом будущем Общество сможет продолжать непрерывную деятельность (Примечании 2.3. Влияние введенных США санкций) и следовательно, данный принцип следует применять при подготовке настоящей сокращенной промежуточной финансовой отчетности.

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 2024 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам, и прочие раскрытия, которые сильно не

⁷¹Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

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 2024 год.

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 этой связи в течение третьего квартала 2025 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 частности, состоянием на 30 сентября 2025 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для тестирования на обесценивание. Компания продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности.

Результат за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 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 2024 года.

2.3. Влияние введенных США санкций

С 10 января 2025 года Общество включено в Список граждан особых категорий и запрещённых лиц Министерства финансов США. Это включение запрещает лицам или организациям США осуществлять сделки с Обществом. Кроме того, это включение может повлечь за собой вторичные санкции для нерезидентов США, осуществляющим с Обществом определенные типы операций после даты наложения санкций.

Руководство компании проанализировало потенциальное влияние санкций, однако по причине неизбежных неопределенностей в связи с:

- объемом санкций и приведением их в исполнение,
- их продолжительностью и
- меняющимися геополитическими и экономическими условиями,

полный масштаб влияния санкций на финансовое положение, деятельность и результаты Общество остается неясным.

По этой причине в данную сокращенную промежуточную финансовую отчетность за отчетный период, закончившийся 30 сентября 2025 года, не вносилось каких бы то ни было поправок в связи с санкциями, в том числе связанных с обесценением, резервами или изменениями в оценках.

Несмотря на отсутствие поправок, руководство определило следующие области, где в будущем может отмечаться существенное влияние санкций:

1. **Финансовые операции:** ограничение доступа к операциям в долларах США и потенциальные ограничение взаимодействия с международными финансовыми организациями.
2. **Хозяйственные отношения:** потенциальное нарушение отношений с ключевыми поставщиками, клиентами и партнерами, которые могут быть вынуждены отказаться от отношений с Обществом в результате обязательств по соблюдению санкций.
3. **Доход и прибыльность:** снижение дохода в случае ограничения торговой деятельности или расторжения договоров с международными контрагентами.
4. **Оперативные осложнения:** потенциальные задержки или дополнительные расходы, связанные с перебоями в цепочке поставок и поставками критически важных ресурсов (нефть, критически важное оборудование и проч.).

Руководство активно отслеживает ограничения и рассматривает решения для смягчения любого потенциального неблагоприятного воздействия на деятельность и финансовые показатели Общество.

Для анализа возможных решений, направленных на устранение или снижение влияния введенных санкций с целью обеспечения долгосрочной устойчивости деятельности, была сформирована рабочая группа, в которую вошли все ключевые акционеры Общества.

26 февраля 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1335128-1), отложившую полное применение санкций до 28 марта 2025 года.

28 марта 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало вторую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-1), отложившую полное применение санкций до 28 апреля 2025 года.

25 апреля 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-2), отложившую полное применение санкций до 27 июня 2025 года.

26 июня 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало четвертую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-3), отложившую полное применение санкций до 29 июля 2025 года.

28 июля 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало пятую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-4), отложившую полное применение санкций до 27 августа 2025 года.

26 августа 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало шестую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-5), отложившую полное применение санкций до 26 сентября 2025 года.

25 сентября 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало седьмую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-6), отложившую полное применение санкций до 1 октября 2025 года.

30 сентября 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало восьмую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-7), отложившую полное применение санкций до 8 октября 2025 года.

Эта лицензия позволяет лицам США, а также другим лицам вести бизнес с НИС или его операционными дочерними компаниями как на территории страны, так и за рубежом, что в первую очередь включает транзакции, необходимые для бесперебойного и регулярного поддержания деловой деятельности, контрактов и других соглашений, связанных с НИС или его операционными дочерними компаниями.

14 марта 2025 года в Управление по контролю за иностранными активами был подан запрос на исключение НИС из Списка граждан особых категорий и запрещённых лиц (SDN) (обозначение OFAC: RUSSIA-EO14024-40179). 28 сентября 2025 года в Управление по контролю за иностранными активами был подан дополнительный запрос об исключении из Списка граждан особых категорий и запрещённых лиц.

НИС продолжает коммуникацию с Управлением по контролю за иностранными активами и предпринимает необходимые меры, чтобы НИС был полностью исключен из граждан особых категорий и запрещённых лиц США.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

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

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 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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	40 528 448	294 277 139	(42 541 423)	292 264 164
Межсегментная	40 482 137	2 059 286	(42 541 423)	-
Внешняя	46 311	292 217 853	-	292 264 164
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	28 531 136	8 125 000	-	36 656 136
Амортизация	(9 752 501)	(8 481 187)	-	(18 233 688)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(113 408)	(472 327)	-	(585 735)
Финансовые расходы, нетто	(113 355)	(764 333)	-	(877 688)
Налог на прибыль	(14 703)	(3 088 529)	-	(3 103 232)
Прибыль/ (убыток) сегмента	18 359 875	(4 316 748)	-	14 043 127

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 и 2024 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Прибыль за период, нетто	5 712 823	4 170 546	6 410 163	14 043 127
Расходы по налогу на прибыль	(44 861)	1 012 925	(1 503 841)	3 103 232
Финансовые расходы	773 418	1 003 682	2 427 619	2 870 641
Финансовые доходы	(683 173)	(736 043)	(1 713 824)	(1 992 953)
Износ, истощение и амортизация	6 724 749	6 436 181	19 996 714	18 233 688
Убыток от курсовых разниц, нетто	32 147	289 112	211 042	585 735
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	81 083	(184 231)	(51 705)	(698 105)
Прочие неоперационные (доходы) / расходы, нетто	(55 661)	232 587	94 545	510 771
EBITDA	12 540 525	12 224 759	25 870 713	36 656 136

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	
	2025	2024
Продажи природного газа:	124 463	171 046
<i>Опт</i>	124 463	171 046
Продажи нефтепродуктов:	199 488 431	277 607 854
<i>Розница</i>	70 621 250	80 327 841
<i>Опт</i>	128 867 181	197 280 013
Продажи электроэнергии	478 413	686 762
Доход от аренды	318 776	264 825
Прочие продажи	15 416 987	13 533 677
Итого выручка от реализации	215 827 070	292 264 164

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 9 867 561 РСД (2024 г.: 9 639 611 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 2025	31 декабря 2024
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	9 934 453	9 955 372
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	31 250 000	28 862 541
Прочие денежные средства	4 437	3 797
	41 188 890	38 821 710

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Краткосрочные кредиты	16 612 885	7 601 578
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 11)	32 747 482	35 152 987
<i>За вычетом корректировки стоимости</i>	(7 157 974)	(9 883 326)
	42 202 393	32 871 239

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность	41 308 755	46 483 687
Прочая дебиторская задолженность	85 899	98 729
<i>За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 077 933)	(7 176 610)
<i>За вычетом резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(40 138)	(27 827)
	34 276 583	39 377 979

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.

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 2025	31 декабря 2024
Сырая нефть	22 155 319	19 942 889
Нефтепродукты	19 298 902	19 295 703
Сырье и материалы	5 805 404	5 771 208
Прочее	1 591 836	1 353 517
<i>За вычетом резерва под обесценение запасов</i>	(4 302 510)	(4 326 119)
	44 548 951	42 037 198

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Авансы уплаченные	555 249	1 341 449
Отложенный НДС	1 053 069	3 599 608
Предоплаченные расходы	281 347	460 521
Предоплаченные таможенные пошлины	72 855	75 447
Предоплаченный акциз	8 570 980	6 683 336
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 954 954	7 936 113
<i>За вычетом резерва под обесценение прочих оборотных активов</i>	(7 481 157)	(7 485 657)
	11 007 297	12 610 817

Отложенный НДС на 30 сентября 2025 г. в размере 1 053 069 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 30 сентября 2025 года, в размере 8 570 980 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.

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
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года						
Поступление	13 562 640	1 914 647	4 860 125	274 250	(1 064 914)	19 546 748
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	175 830	-	-	-	-	175 830
Эффект обесценивания, нетто	-	-	-	-	(37 938)	(37 938)
Амортизация	(10 129 012)	(6 981 015)	(1 760 620)	(353 077)	-	(19 223 724)
Перевод в внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	(2 986)	(119 451)	-	(122 437)
Выбытие и списание	(8 360)	(33 898)	(1 539)	(777)	-	(44 574)
Прочие переводы	232	(1 339)	(35 771)	18 124	(497 547)	(516 301)
	141 365 177	89 757 151	33 701 819	7 015 832	27 148 413	298 988 392
На 30 сентября 2025 г.						
Первоначальная стоимость	261 484 086	181 016 105	70 755 680	16 685 235	27 393 457	557 334 563
Корректировка стоимости и обесценение	(120 118 909)	(91 258 954)	(37 053 861)	(9 669 403)	(245 044)	(258 346 171)
Остаточная стоимость	141 365 177	89 757 151	33 701 819	7 015 832	27 148 413	298 988 392

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения в активах в форме права пользования за девять месяца, закончившийся 30 сентября 2025 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Итого
На 1 января 2025. г	12 099	885 682	219 392	2 822 458
Поступление	-	40 315	69 908	136 152
Амортизация	(2 918)	(86 115)	(70 293)	(298 969)
Уменьшения	-	-	(573)	(44 938)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	9 974	23 399	33 373
На 30 сентября 2025.	9 181	849 856	241 833	2 648 076

11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные кредиты	41 839 274	41 601 373
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	839 128	837 800
Прочие долгосрочные финансовые вложения	20 088	25 060
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	124 211	124 315
За вычетом текущих погашений долгосрочных кредитов (примечание 5)	(32 747 482)	(35 152 987)
За вычетом корректировки стоимости долгосрочных финансовых вложений	(2 944 103)	(207 049)
	7 131 116	7 228 512

12. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Авансы, уплаченные за основные средства	1 795 767	2 810 616
Предоплаченные расходы	58 323	75 517
Прочие финансовые активы	915 404	901 105
За вычетом резерва на прочие финансовые активы	(269 753)	(278 654)
За вычетом резерва на выданные авансы	(33 986)	(33 986)
	2 465 755	3 474 598

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

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Краткосрочные кредиты	2 509 820	2 387 513
Процентные обязательства	191 175	223 371
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 17)	31 542 663	8 815 829
	34 243 658	11 426 713

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября	30 сентября
	2025	2024
Краткосрочные кредиты на 1 января	2 387 513	3 606 281
Поступления	7 213 680	19 844 268
Платежи	(7 091 373)	(20 802 287)
Краткосрочные кредиты на 30 сентября	2 509 820	2 648 262

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября	31 декабря
	2025	2024
Торговая кредиторская задолженность	16 344 065	16 627 827
Обязательства по выплате дивидендов	8 378 395	3 783 398
Прочая кредиторская задолженность	17 031	28 786
	24 739 491	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), были утверждены на Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2025 года.

15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября	31 декабря
	2025	2024
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	2 980 371	5 055 703
- Программы лояльности клиентов	1 046 983	949 116
- Отложенный доход	51 594	55 648
Выплаты работникам	2 532 688	4 263 714
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	190 548	201 357
	6 802 184	10 525 538

Выручка в размере 5 054 319 РСД (30 сентября 2024 г: 4 733 792 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2025 года из которых 4 486 707 РСД (30 сентября 2024 г: 4 242 124 РСД) относится к авансам и 567 612 РСД (30 сентября 2024 г: 491 668 РСД) - к программе лояльности клиентов.

16. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября	31 декабря
	2025	2024
Налог на добычу полезных ископаемых	477 567	438 324
НДС	3 329 016	2 594 634
Акциз	7 792 232	8 463 280
Сборы за товарные запасы	294 435	348 084
Таможенные платежи	91 587	73 717
Сборы по энергетической эффективности	32 924	39 876
Прочие налоги и сборы	646 348	1 181 438
	12 664 109	13 139 353

17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Банковские кредиты	63 127 259	65 159 107
Прочие долгосрочные кредиты и займы	1 875 889	1 873 529
<i>За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов (примечание 13)</i>	<i>(31 542 663)</i>	<i>(8 815 829)</i>
	33 460 485	58 216 807

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024
На 1 января	65 159 107	65 223 168
Поступления	4 464 639	12 055 368
Платежи	(6 627 263)	(8 745 900)
Неденежные операции	28 051	(106 155)
Курсовые разницы (примечание 23)	102 725	(47 700)
На 30 сентября	63 127 259	68 378 781

Банковские кредиты

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Итого банковские кредиты	63 127 259	65 159 107
Текущая часть	(31 542 663)	(8 815 829)
	31 584 596	56 343 278

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
От 1 года до 2 лет	7 789 840	30 987 592
От 2 до 5 лет	23 423 146	24 567 096
Более 5 лет	371 610	788 590
	31 584 596	56 343 278

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 63 127 259 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 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года, соблюдает указанные ковенанты.

Кредитные соглашения также содержат положения о досрочном погашении в случае введения международных санкций против Общества. Учитывая текущую геополитическую обстановку и связанные с санкциями риски, существует неопределенность относительно возможного применения этого положения в будущем. В случае вступления положения в силу Общество может быть обязано досрочно погасить непогашенную сумму кредита в размере около 483 млн евро. Сроки погашения предоставленного финансирования соответствуют срокам действия лицензий, выданных OFAC. Общество постоянно отслеживает ситуацию и проводит оценку совместно со своими юридическими консультантами.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 1 875 889 РСД (31 декабря 2024 г.: 1 873 529 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные обязательства по аренде	1 226 830	1 497 645
Краткосрочные обязательства по аренде	476 596	488 755
	1 703 426	1 986 400

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 25)	53 165	73 978
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	17 044	66 971
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	2 301	7 326
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	902 224	935 137

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024
На 1 января	1 986 400	2 132 016
Платежи	(475 643)	(528 875)
Неденежные операции	186 868	428 580
Курсовые разницы (примечание 23)	5 801	(3 571)
На 30 сентября	1 703 426	2 028 150

19. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 12 249 569 РСД (2024 г.: 12 140 168 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 839 128 РСД (2024 г.: 837 800 РСД) за проект по разведке нефти и газа и обязательства по внесению дополнительного капитала, для программы строительства новой установки в размере 11 410 441 РСД (2024 г.: 11 302 368 РСД).

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	1 163 073	1 131 252	3 494 421	3 206 312
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти газа и нефтепродуктов)	306 542	338 920	933 986	899 245
Ремонт и техническое обслуживание	1 439 026	1 411 257	4 255 623	3 817 966
Электроэнергия для дальнейшей реализации	28 814	35 425	73 767	72 212
Электроэнергия и коммунальные услуги	2 423 996	2 213 533	7 095 635	6 731 594
Расходы на безопасность и охрану	152 686	231 492	575 399	457 774
Транспортные расходы на производстве	343 186	378 437	1 113 795	1 176 691
Прочие	4 150 370	4 156 195	11 481 244	11 261 692
	10 007 693	9 896 511	29 023 870	27 623 486

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

Прочие расходы в основном связаны со стоимостью других товаров, реализованных на автозаправочных станциях, в размере 8 172 578 РСД (2024 г.: 7 964 395 РСД).

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	3 796 629	3 686 130	11 159 132	10 945 979
Расходы франчайзера	1 545 004	1 421 963	4 526 558	4 107 114
Юридические аудиторские и консультационные услуги	457 909	559 398	1 335 883	1 295 741
Затраты на текущий ремонт	383 170	367 413	1 188 327	1 028 363
Рекламные и маркетинговые затраты	87 099	100 628	246 707	275 487
Электроэнергия и коммунальные услуги	232 789	200 087	693 053	674 601
Расходы на аренду	14 890	19 885	25 245	77 609
Командировочные расходы	31 033	98 071	91 562	241 988
Техника безопасности и охрана труда	312 583	271 127	854 305	742 274
Расходы по страхованию	16 499	28 468	58 007	78 207
Транспорт и хранение	99 742	85 462	294 646	241 438
Резерв под сомнительную задолженность	30 040	(20 094)	(6 483)	(28 966)
Прочие	1 658 926	1 422 737	4 657 274	3 858 769
	8 666 313	8 241 275	25 124 216	23 538 604

Прочие расходы в размере 4 657 274 РСД (2024 г.: 3 858 769 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

22. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Штрафы	53 118	151 479	175 777	421 678
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(88 820)	(32 567)	(107 088)	(55 472)
Обесценение нефинансовых активов	(7 352)	(14 720)	(82 845)	(21 274)
Благотворительные и социальные выплаты	(20 477)	(7 054)	(30 731)	(24 735)
Прочие	(17 552)	87 093	96 592	377 908
	(81 083)	184 231	51 705	698 105

23. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 17,18,19)	84 444	36 579	216 958	171 169
- убыток от курсовых разниц (примечание 17,18,19)	(100 015)	(58 954)	(348 330)	(110 928)
Убыток от курсовых разниц нетто от операционной деятельности	(16 576)	(266 737)	(79 670)	(645 976)
	(32 147)	(289 112)	(211 042)	(585 735)

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Процентный доход от размещения депозитов в банках	402 582	381 933	856 205	1 230 581
Доходы от реструктуризации кредитов и займов	6 862	117 796	6 862	117 796
Процентный доход по выданным займам	273 729	236 314	850 757	644 576
	683 173	736 043	1 713 824	1 992 953

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Процентные расходы	703 824	960 296	2 245 748	2 731 647
Убытки от реструктуризации кредита	10 748	3 713	28 540	11 643
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	36 679	37 790	105 774	111 019
Эффект дисконтирования финансовых средств	(7 752)	(5 628)	(33 472)	(12 446)
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – убытки	29 919	29 607	89 523	88 588
Минус: капитализированные проценты	-	(22 096)	(8 494)	(59 810)
	773 418	1 003 682	2 427 619	2 870 641

За период, продолжительностью девять месяцев который закончен 30 сентября 2025 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 53 165 РСД (за период девять месяца закончившийся 30 сентября 2024 года: 73 978 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), 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024
Текущий расход по налогу на прибыль	(823 877)	(3 474 085)
Эффект от налоговой консолидации (2024)	1 552 840	-
Отсроченный подоходный налог	774 878	370 853
Совокупный подоходный налог	1 503 841	(3 103 232)

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 30 сентября 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 30 сентября 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 338 679 РСД (на 31 декабря 2024 г: 373 479 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 2025 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 3 219 194 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 течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 30 сентября 2025 г.			
Краткосрочные финансовые активы	42 202 393	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13 172 509	-	301 153
Прочие оборотные активы	720	-	28 464
Активы в форме права пользования	130 206	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	31 016 682	-	-
Долгосрочные финансовые активы	7 026 846	-	-
Прочие долгосрочные активы	5 843	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(7 051 386)	-	(424 677)
Прочие краткосрочные обязательства	(52 228)	-	(59 606)
Краткосрочные кредиты займы	(2 522 292)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(12 075)	-	-
Долгосрочные обязательства	(1 173 316)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(123 191)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 410 441)	-	-
	71 210 270	-	884 134

	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 девять месяцев закончившихся 30 сентября 2025 и 2024 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия общества, находящиеся под совместным контролем
За период, закончившийся 30 сентября 2025 г.			
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)

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За период, закончившийся 30 сентября 2024 г.			
Выручка от продажи	38 431 559	-	194 700
Расходы на закупку продукции и услуг	(16 759 208)	-	(2 671 444)
Прочие доходы/(расходы), нетто	415 881	-	(253)
	22 088 232	-	(2 476 997)

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.

На дату утверждения настоящей финансовой отчетности предварительные условия еще не были выполнены.

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

9 октября 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) не продлило действие конкретной лицензии, которая ранее отложила полное введение санкций до 8 октября 2025 года. В результате санкции вступили в силу, что может оказать негативное влияние на деятельность Общества.

В течение года Общество проводило масштабную работу по сценарному планированию и минимизации последствий для обеспечения непрерывности бизнеса и бесперебойных поставок нефтепродуктов на внутренний рынок. Эти усилия включали подготовку к полному введению санкционного режима. Однако на данном этапе невозможно достоверно оценить все последствия санкций для деятельности и финансового положения Общества, и операционные планы будут скорректированы соответствующим образом.

Общество продолжает активно сотрудничать со своими акционерами, включая Правительство Республики Сербия, с целью поиска оптимальных решений для выхода из сложившейся ситуации и обеспечения долгосрочной устойчивости своей деятельности.

Промежуточная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 сентября 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<i>(неаудирован.)</i>			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	43 565 554	40 736 335
Краткосрочные финансовые активы	5	93 541	244 085
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	23 202 490	32 328 970
Товарно-материальные запасы	7	55 931 037	52 186 791
Предоплата по текущему налогу на прибыль		907 421	7 595 653
Прочие оборотные активы	8	12 935 091	14 401 684
Активы, предназначенные для продажи		144 481	14 432
Итого оборотные активы		136 779 615	147 507 950
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	335 686 683	336 961 139
Активы в форме права пользования	10	3 541 367	3 874 056
Инвестиционная собственность		1 507 042	1 514 935
Гудвилл и прочие нематериальные активы		6 419 061	6 027 593
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		3 426 929	2 623 087
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		835 713	826 117
Долгосрочные финансовые активы		104 399	105 253
Отложенные налоговые активы		4 840 269	4 102 378
Прочие внеоборотные активы	11	2 544 878	3 507 398
Итого внеоборотные активы		358 906 341	359 541 956
Итого активы		495 685 956	507 049 906
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	31 721 367	9 026 680
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	1 004 569	934 141
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	23 573 912	21 969 434
Прочие краткосрочные обязательства	14	9 161 399	13 423 380
Текущие обязательства по налогу на прибыль		14 017	13 609
Прочие налоги к уплате	15	13 412 633	14 353 823
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 108 047	1 342 054
Итого краткосрочные обязательства		79 995 944	61 063 121
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	32 475 798	57 215 677
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	2 148 568	2 620 846
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		839 128	837 800
Отсроченные налоговые обязательства		3 688	3 682
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		9 118	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		14 277 583	14 752 819
Итого долгосрочные резервы и обязательства		49 753 883	75 430 824
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		1 001 034	741 832
Нераспределенная прибыль		284 401 180	288 538 150
Капитал, причитающийся акционерам Общества		366 932 414	370 810 182
Неконтролирующая доля участия		(996 285)	(254 221)
Итого капитал		365 936 129	370 555 961
Итого обязательства и капитал		495 685 956	507 049 906

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		76 628 773	99 680 892	211 019 102	287 170 407
Прочая выручка		7 239 927	6 527 995	18 666 123	17 441 413
Итого выручка от продаж	3	83 868 700	106 208 887	229 685 225	304 611 820
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(47 871 718)	(70 515 270)	(136 819 287)	(202 891 128)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18	(13 199 984)	(12 672 248)	(37 689 728)	(34 409 700)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(9 040 936)	(8 661 143)	(26 390 165)	(25 486 967)
Транспортные расходы		(392 233)	(484 003)	(1 177 332)	(1 292 004)
Износ, истощение и амортизация		(7 482 101)	(7 180 437)	(22 222 840)	(20 440 273)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 369 300)	(2 391 833)	(6 899 205)	(6 594 495)
Расходы на геологоразведочные работы		-	-	(10)	(187)
Итого операционные расходы		(80 356 272)	(101 904 934)	(231 198 567)	(291 114 754)
Прочие доходы/(расходы), нетто	20	(107 132)	115 781	1 133 317	360 724
Операционная прибыль/(убыток)		3 405 296	4 419 734	(380 025)	13 857 790
Доля прибыли/(убыток) совместных предприятий		276 366	16 837	803 842	(541 055)
Убыток от курсовых разниц, нетто	21	(59 992)	(160 687)	(673 843)	(616 694)
Финансовые доходы	22	407 017	507 304	871 756	1 469 665
Финансовые расходы	23	(727 978)	(979 741)	(2 303 652)	(2 792 436)
Итого прочие расходы		(104 587)	(616 287)	(1 301 897)	(2 480 520)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		3 300 709	3 803 447	(1 681 922)	11 377 270
Текущий налог на прибыль		(277 902)	(1 209 023)	660 039	(3 760 365)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		299 416	120 416	737 891	432 104
Итого налог на прибыль/(убыток)	24	21 514	(1 088 607)	1 397 930	(3 328 261)
Чистая прибыль/(убыток) за период		3 322 223	2 714 840	(283 992)	8 049 009
Прочий совокупный доход/(убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли/(убытка)					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		-	2 458	-	2 458
Прибыль/(убыток) от инвестиций в долевые инструменты		(104)	-	(104)	52
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		-	3 160	-	3 160
		(104)	5 618	(104)	5 670
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли/(убытка)					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(15 497)	(24 619)	259 306	27 799
		(15 497)	(24 619)	259 306	27 799
Прочий совокупный доход/(убыток)		(15 601)	(19 001)	259 202	33 469
Итого совокупный доход/(убыток) за период		3 306 622	2 695 839	(24 790)	8 082 478
Прибыль/(убыток), причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Србији»		3 597 919	2 900 047	458 072	8 555 702
- неконтролирующей доле участия		(275 696)	(185 207)	(742 064)	(506 693)

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Прибыль/(убыток)		3 322 223	2 714 840	(283 992)	8 049 009
Совокупный доход/(убыток), причитающийся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		3 582 318	2 881 046	717 274	8 589 171
- неконтролирующей доле участия		(275 696)	(185 207)	(742 064)	(506 693)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		3 306 622	2 695 839	(24 790)	8 082 478
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		22,06	17,79	2,81	52,47
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 и 2024 г.

(неаудированный)	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.	81 530 200	694 603	288 345 242	370 570 045	517 608	371 087 653
Прибыль/(убыток) за период	-	-	8 555 702	8 555 702	(506 693)	8 049 009
Прочий совокупный доход						
Доход от инвестиций в долевые инструменты	-	52	-	52	-	52
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	2 458	2 458	-	2 458
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	3 160	-	3 160	-	3 160
Фонд накопленных курсовых разниц	-	27 799	-	27 799	-	27 799
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	31 011	8 558 160	8 589 171	(506 693)	8 082 478
Распределение дивидендов	-	-	(10 478 261)	(10 478 261)	-	(10 478 261)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2024 г.	81 530 200	725 614	286 425 141	368 680 955	10 915	368 691 870

(неаудированный)	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.	81 530 200	741 832	288 538 150	370 810 182	(254 221)	370 555 961
Прибыль/(убыток) за период	-	-	458 072	458 072	(742 064)	(283 992)
Прочий совокупный доход/(убыток)						
Убыток от инвестиций в долевые инструменты	-	(104)	-	(104)	-	(104)
Фонд накопленных курсовых разниц	-	259 306	-	259 306	-	259 306
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	259 202	458 072	717 274	(742 064)	(24 790)
Распределение дивидендов	13	-	(4 595 042)	(4 595 042)	-	(4 595 042)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2025 г.	81 530 200	1 001 034	284 401 180	366 932 414	(996 285)	365 936 129

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств⁷²

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.	2024 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(1 681 922)	11 377 270
Корректировки:			
Доля (прибыль)/убытка совместных предприятий		(803 842)	541 055
Финансовые расходы	23	2 303 652	2 792 436
Финансовые доходы	22	(871 756)	(1 469 665)
Убыток от курсовых разниц, нетто		458 468	839 762
Износ, истощение и амортизация		22 222 840	20 440 273
Прочие неденежные статьи		(302 061)	193 475
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		21 325 379	34 714 606
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		8 980 171	(116 904)
Товарно-материальные запасы		(3 826 910)	(1 529 776)
Прочие оборотные активы		1 510 810	(5 649 101)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(6 518 291)	13 507 638
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		7 758 693	3 146 086
Всего изменения в оборотном капитале		7 904 473	9 357 943
Налог на прибыль		(1 336 724)	(4 570 070)
Проценты уплаченные		(2 021 945)	(2 379 337)
Проценты полученные		814 786	2 838 877
		(2 543 883)	(4 110 530)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		26 685 969	39 962 019
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные затраты ⁷³		(21 510 993)	(42 423 053)
Поступления от продажи основных средств		560 812	111 623
Возврат по банковских депозитов, нетто		145 967	31 059 893
Прочие оттоки денежных средств		-	(161 714)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(20 804 214)	(11 413 251)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	12,16	4 464 639	12 055 367
Погашение займов	12,16	(6 627 264)	(9 565 902)
Выплаты по аренде	17	(711 356)	(898 433)
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества		-	(10 478 261)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(2 873 981)	(8 887 229)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		3 007 774	19 661 539
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(178 555)	(745 287)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		40 736 335	21 484 271
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	43 565 554	40 400 523

в 000 РСД

⁷² Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.⁷³ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 2,61 млрд дин. (2024: 5,63 млрд дин.)

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности⁷⁴

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрија Србије а.о. Нови Сад» (далее – «Общество») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербии. Основными видами деятельности Группы являются:

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

Другая деятельность в основном заключается в реализации других товаров, работ и услуг.

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

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность утверждена и разрешена к выпуску генеральным директором и будет представлена Совету директоров для утверждения.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами, правилами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, предусмотренными законодательством тех стран, на территории которых Группа осуществляет свою деятельность (в основном Республики Сербии). Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных бухгалтерского учета Группы, с внесением корректировок и реклассификацией, с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом непрерывности деятельности, который предполагает, что в обозримом будущем Группа будет продолжать свою деятельность. Чтобы оценить обоснованность такой предпосылки, руководство проводит анализ прогнозируемых притоков денежных средств. Полагаясь на результаты такого анализа, руководство считает, что в обозримом будущем Группа сможет продолжать непрерывную деятельность (Примечание 2.3. Влияние введенных США санкций) и следовательно, данный принцип следует применять при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

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

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 консолидированную финансовую отчетность.

Группа 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 консолидированной финансовой отчетности, когда они вступят в силу. Группа ожидает, что поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность. В отношении нового стандарта, который вступит в силу с 1 января 2027 г. и заменит МСБУ (IAS) 1

⁷⁴ Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

«Представление финансовой отчетности», Группа в настоящее время оценивает его влияние на консолидированную финансовую отчетность.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2024 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 Группы полагает, что раскрытие информации в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2024 год.

В 2025 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках, то время как сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, и усилился по сравнению с долларом (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 26), из-за геополитической ситуации. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей. В этой связи в течение третьего квартала 2025 года Группа 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 частности, состоянием на 30 сентября 2025 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для тестирования на обесценивание. Группа продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности.

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

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

2.2 Изменение учетной политики

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

2.3 Влияние введенных США санкций

С 10 января 2025 года Группа включена в Список граждан особых категорий и запрещённых лиц Министерства финансов США. Это включение запрещает лицам или организациям США осуществлять сделки с Группой. Кроме того, это включение может повлечь за собой вторичные санкции для нерезидентов США, осуществляющих с Группой определенные типы операций после даты наложения санкций.

Руководство проанализировало потенциальное влияние санкций, однако по причине неизбежных неопределенностей в связи с:

- объемом санкций и приведением их в исполнение,
- их продолжительностью и
- меняющимися геополитическими и экономическими условиями,

полный масштаб влияния санкций на финансовое положение, деятельность и результаты Группы остается неясным.

По этой причине в данную сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за отчетный период, закончившийся 30 сентября 2025 года, не вносилось каких бы то ни было поправок в связи с санкциями, в том числе связанных с обесценением, резервами или изменениями в оценках.

Несмотря на отсутствие поправок, руководство определило следующие области, где в будущем может отмечаться существенное влияние санкций:

1. **Финансовые операции:** ограничение доступа к операциям в долларах США и потенциальные ограничение взаимодействия с международными финансовыми организациями.

2. **Хозяйственные отношения:** потенциальное нарушение отношений с ключевыми поставщиками, клиентами и партнерами, которые могут быть вынуждены отказаться от отношений с Группой в результате обязательств по соблюдению санкций.
3. **Доход и прибыльность:** снижение дохода в случае ограничения торговой деятельности или расторжения договоров с международными контрагентами.
4. **Оперативные осложнения:** потенциальные задержки или дополнительные расходы, связанные с перебоями в цепочке поставок и поставками критически важных ресурсов (нефть, критически важное оборудование и проч.).

Руководство Группы активно отслеживает ограничения и рассматривает решения для смягчения любого потенциального неблагоприятного воздействия на деятельность и финансовые показатели Группы.

Для анализа возможных решений, направленных на устранение или снижение влияния введенных санкций с целью обеспечения долгосрочной устойчивости деятельности, была сформирована рабочая группа, в которую вошли все ключевые акционеры Группы.

26 февраля 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1335128-1), отложившую полное применение санкций до 28 марта 2025 года.

28 марта 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало вторую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-1), отложившую полное применение санкций до 28 апреля 2025 года.

25 апреля 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-2), отложившую полное применение санкций до 27 июня 2025 года.

26 июня 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-3), отложившую полное применение санкций до 29 июля 2025 года.

28 июля 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало пятую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-4), отложившую полное применение санкций до 27 августа 2025 года.

26 августа 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало шестую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-5), отложившую полное применение санкций до 26 сентября 2025 года.

25 сентября 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало седьмую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-6), отложившую полное применение санкций до 1 октября 2025 года.

30 сентября 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало восьмую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-7), отложившую полное применение санкций до 8 октября 2025 года.

Эта лицензия позволяет лицам США, а также другим лицам вести бизнес с НИС или его операционными дочерними компаниями как на территории страны, так и за рубежом, что в первую очередь включает транзакции, необходимые для бесперебойного и регулярного поддержания деловой деятельности, контрактов и других соглашений, связанных с НИС или его операционными дочерними компаниями.

14 марта 2025 года в Управление по контролю за иностранными активами был подан запрос на исключение НИС из Списка граждан особых категорий и запрещенных лиц (SDN) (обозначение OFAC: RUSSIA-EO14024-40179). 28 сентября 2025 года в Управление по контролю за иностранными активами был подан дополнительный запрос об исключении из Списка граждан особых категорий и запрещенных лиц.

НИС продолжает коммуникацию с Управление по контролю за иностранными активами и предпринимает необходимые меры, чтобы НИС был полностью исключен из граждан особых категорий и запрещенных лиц США.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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.

Группа выделяет два операционных сегмента: Upstream - сегмент разведки и добычи и Downstream - сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя следующие операции Группы: 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 рыночных цен.

Показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы. Руководство полагает, что показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, чистых финансовых доходов (расходов), прочих внереализационных 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 2025 года:

	Переработка и маркетинг			Исключено	Итого
	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Нефтехимический		
Выручка по сегментам	35 421 337	216 814 176	13 714 156	(36 264 444)	229 685 225
Межсегментная	33 844 177	2 420 267	-	(36 264 444)	-
Внешняя	1 577 160	214 393 909	13 714 156	-	229 685 225
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	21 780 515	5 869 326	(6 505 339)	-	21 144 502
Амортизация	(11 560 448)	(10 033 278)	(629 114)	-	(22 222 840)
Доля в прибыли совместных предприятий	-	803 842	-	-	803 842
Убыток от курсовых разниц, нетто	(265 571)	(388 112)	(20 160)	-	(673 843)
Финансовые расходы, нетто	(446 031)	(981 944)	(3 921)	-	(1 431 896)
Налог на прибыль	(14 466)	1 425 001	(12 605)	-	1 397 930
Прибыль/(убыток) сегмента	10 348 462	(3 211 815)	(7 420 639)	-	(283 992)

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года:

	Переработка и маркетинг				Итого
	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Нефтехимический	Исключено	
Выручка по сегментам	42 551 395	289 721 825	16 421 223	(44 082 623)	304 611 820
Межсегментная	41 699 577	2 383 046	-	(44 082 623)	-
Внешняя	851 818	287 338 779	16 421 223	-	304 611 820
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	29 754 666	9 639 930	(4 898 649)	-	34 495 947
Амортизация	(11 177 645)	(8 727 430)	(535 198)	-	(20 440 273)
Доля убытка совместных предприятий	-	(541 055)	-	-	(541 055)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(108 239)	(493 103)	(15 352)	-	(616 694)
Финансовые доходы/(расходы), нетто	(432 994)	(974 469)	84 692	-	(1 322 771)
Налог на прибыль	(180 999)	(3 177 718)	30 456	-	(3 328 261)
Прибыль/(убыток) сегмента	17 544 478	(4 428 543)	(5 066 926)	-	8 049 009

Ниже представлена сверка скорректированного EBITDA за трехмесячный период и за девять месяцев закончившихся 30 сентября 2025 и 2024 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Чистая прибыль/(убыток) за период	3 322 223	2 714 840	(283 992)	8 049 009
Расходы по налогу на прибыль	(21 514)	1 088 607	(1 397 930)	3 328 261
Финансовые расходы	727 978	979 741	2 303 652	2 792 436
Финансовые доходы	(407 017)	(507 304)	(871 756)	(1 469 665)
Износ, истощение и амортизация	7 482 101	7 180 437	22 222 840	20 440 273
Доля в убытках/(прибыли) совместных предприятий	(276 366)	(16 837)	(803 842)	541 055
Убыток от курсовых разниц, нетто	59 992	160 687	673 843	616 694
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	107 132	(115 781)	(1 133 317)	(360 724)
Прочие неоперационные расходы/(доходы), нетто	(41 641)	230 998	435 004	558 608
Скорректированная EBITDA	10 952 888	11 715 388	21 144 502	34 495 947

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024
Продажи сырой нефти	74 751	265 671
Продажи природного газа:	105 784	157 906
<i>Опт</i>	105 784	157 906
Продажи нефтепродуктов:	197 178 760	270 484 599
<i>Розница</i>	81 383 107	93 511 290
<i>Опт</i>	115 795 653	176 973 309
Сбыт нефтехимической продукции	13 659 807	16 262 231
Реализация электроэнергии	490 199	761 086
Доход от аренды	310 320	271 145
Прочие продажи	17 865 604	16 409 182
Итого выручка от реализации	229 685 225	304 611 820

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 12 392 874 РСД (2024 г.: 12 196 731 РСД).

Все обязанности к исполнению, касающиеся заказчиков, выполняются в момент, когда заказчик получает контроль над обещанным активом, а организация, соответственно, выполняет обязанности к исполнению.

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	10 910 414	10 853 600
Депозиты со сроком погашения до трех месяцев	32 650 701	29 878 687
Денежные средства на счете условного депонирования	-	252
Прочие денежные средства	4 439	3 796
	43 565 554	40 736 335

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Краткосрочные кредиты	35 797	31 328
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	59 924	214 937
<i>За вычетом- резерва под обесценение</i>	<i>(2 180)</i>	<i>(2 180)</i>
	93 541	244 085

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность	30 515 942	39 722 066
Прочая дебиторская задолженность	99 636	92 455
<i>За вычетом- резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	<i>(7 367 796)</i>	<i>(7 457 724)</i>
<i>За вычетом- резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	<i>(45 292)</i>	<i>(27 827)</i>
	23 202 490	32 328 970

Руководство Группы 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 Группой.

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 Группы в основном выражена в сербских динарах.

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Сырая нефть	22 207 577	20 006 952
Нефтепродукты	27 367 716	25 577 057
Сырье и материалы	9 518 662	10 035 547
Прочее	1 875 273	1 697 901
<i>За вычетом резерва под обесценение запасов</i>	<i>(5 038 191)</i>	<i>(5 130 666)</i>
	55 931 037	52 186 791

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Авансы уплаченные	1 191 549	1 868 542
Дебиторская задолженность по НДС	595 884	380 208
Отложенный НДС	1 234 418	4 115 321
Расходы будущих периодов	341 756	491 889
Предоплаченные таможенные пошлины	74 301	76 332
Предоплаченный акциз	8 601 524	6 724 022
Прочие оборотные активы	8 404 267	8 262 099
<i>За вычетом резерва под обесценение прочих оборотных активов</i>	<i>(7 508 608)</i>	<i>(7 516 729)</i>
	12 935 091	14 401 684

Отложенный НДС на 30 сентября 2025 г. в размере 1 234 418 РСД (31 декабря 2024 г.: 4 115 321 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 2025 года, в размере 8 601 524 РСД (31 декабря 2024: 6 724 022 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе, и к акцизам, уплаченным за импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2025 г.						
Первоначальная стоимость	277 691 675	194 333 472	84 541 594	18 249 989	37 716 023	612 532 753
Корректировка стоимости и обесценение	(124 800 200)	(96 667 469)	(42 964 705)	(10 336 249)	(802 991)	(275 571 614)
Остаточная стоимость	152 891 475	97 666 003	41 576 889	7 913 740	36 913 032	336 961 139
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года						
Поступление	14 227 417	2 659 453	4 914 196	290 636	(1 395 313)	20 696 389
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	175 830	-	-	-	-	175 830
Амортизация	(11 059 237)	(7 594 222)	(2 130 614)	(385 337)	-	(21 169 410)
Обесценение	-	-	-	-	(38 341)	(38 341)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	(703)	(703)
Перевод в внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	(2 986)	(119 451)	-	(122 437)
Выбытие и списание	(11 598)	(33 931)	(43 099)	(777)	(5 447)	(94 852)
Прочие переводы	232	(758)	(13 107)	18 126	(508 727)	(504 234)
Курсовые разницы	(90 739)	-	(25 898)	-	(100 061)	(216 698)
	156 133 380	92 696 545	44 275 381	7 716 937	34 864 440	335 686 683
На 30 сентября 2025 г.						
Первоначальная стоимость	291 963 144	195 115 877	88 937 120	17 724 617	35 581 824	629 322 582
Корректировка стоимости и обесценение	(135 829 764)	(102 419 332)	(44 661 739)	(10 007 680)	(717 384)	(293 635 899)
Остаточная стоимость	156 133 380	92 696 545	44 275 381	7 716 937	34 864 440	335 686 683

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения в активах в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2025. г.	112 221	1 263 250	283 430	2 215 155	3 874 056
Поступление	-	53 664	84 612	87 005	225 281
Амортизация	(8 113)	(173 924)	(87 058)	(263 616)	(532 711)
Переводы	-	-	293	(293)	-
Выбытие	-	(49 109)	(1 249)	(6 194)	(56 552)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	9 974	23 397	(770)	32 601
Курсовые разницы	(1 861)	559	4	(10)	(1 308)
На 30 сентября 2025. г	102 247	1 104 414	303 429	2 031 277	3 541 367

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Авансы, уплаченные за основные средства	2 042 381	3 033 702
Предоплаченные расходы	59 368	76 833
Прочие активы	928 857	911 737
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(273 235)</i>	<i>(282 135)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(212 493)</i>	<i>(232 739)</i>
	2 544 878	3 507 398

12. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Процентные обязательства	178 704	210 851
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	31 542 663	8 815 829
	31 721 367	9 026 680

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Торговая кредиторская задолженность	13 498 890	18 141 740
Обязательства по выплате дивидендов	8 378 395	3 783 398
Прочая кредиторская задолженность	1 696 627	44 296
	23 573 912	21 969 434

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), были утверждены на Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2025 года.

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	3 746 549	5 462 225
- Программы лояльности клиентов	1 133 258	1 032 331
- Отложенный доход	109 088	115 376
Задолженность перед персоналом	3 930 457	6 517 437
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	242 047	296 011
	9 161 399	13 423 380

Выручка в размере 5 489 852 РСД (30 сентября 2024 г.: 5 127 589 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2025 года, из которых 4 863 422 РСД (30 сентября 2024 г.: 4 581 981 РСД) относится к авансам и 626 430 РСД (30 сентября 2024 г.: 545 608 РСД) - к программе лояльности клиентов.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Налог на добычу полезных ископаемых	477 567	445 228
НДС	3 659 844	2 913 503
Акциз	7 911 621	8 614 381
Сборы по страт. резерву	294 435	348 237
Таможенные платежи	109 921	86 287
Сборы по энергетической эффективности	34 192	45 956
Прочие налоги и сборы	925 053	1 900 231
	13 412 633	14 353 823

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Банковские кредиты	63 127 258	65 159 107
Прочие долгосрочные кредиты и займы	891 203	872 399
<i>За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)</i>	<i>(31 542 663)</i>	<i>(8 815 829)</i>
	32 475 798	57 215 677

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024
Долгосрочные кредиты на 1 января	65 159 107	65 223 168
Поступления	4 464 639	12 055 367
Платежи	(6 627 264)	(8 745 902)
Неденежные операции	28 051	(106 152)
Курсовые разницы (примечание 21)	102 725	(47 700)
Долгосрочные кредиты на 30 сентября	63 127 258	68 378 781

Банковские кредиты

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Итого банковские кредиты	63 127 258	65 159 107
Текущая часть	(31 542 663)	(8 815 829)
	31 584 595	56 343 278

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
От 1 года до 2 лет	7 789 840	30 987 592
От 2 до 5 лет	23 423 146	24 567 096
Более 5 лет	371 609	788 590
	31 584 595	56 343 278

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 63 127 258 РСД (31 декабря 2024 г.: 65 159 107 РСД) выражена в Евро.

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года, соблюдает указанные ковенанты.

Кредитные соглашения также содержат положения о досрочном погашении в случае введения международных санкций против Группы. Учитывая текущую геополитическую обстановку и связанные с санкциями риски, существует неопределенность относительно возможного применения этого положения в будущем. В случае вступления положения в силу Группа может быть обязана досрочно погасить непогашенную сумму кредита в размере около 483 млн евро. Сроки погашения предоставленного финансирования соответствуют срокам действия лицензий, выданных OFAC. Группа постоянно отслеживает ситуацию и проводит оценку совместно со своими юридическими консультантами.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 891 203 РСД (31 декабря 2024 г.: 872 399 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные обязательства по аренде	2 148 568	2 620 846
Краткосрочные обязательства по аренде	1 004 569	934 141
	3 153 137	3 554 987

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	107 484	126 674
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	96 262	141 579
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	52 829	75 197
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 808 293	1 848 114

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024
На 1 января	3 554 987	3 935 015
Платежи	(711 356)	(898 433)
Неденежные операции	304 859	693 872
Курсовые разницы (примечание 21)	4 647	(5 521)
На 30 сентября	3 153 137	3 724 933

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	3 822 648	3 630 518	11 290 307	10 439 404
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	1 077 755	947 857	3 037 333	2 724 838
Ремонт и техническое обслуживание	1 331 642	1 371 188	3 518 444	4 563 913
Электроэнергия для дальнейшей реализации	28 856	36 811	74 141	73 872
Электроэнергия и коммунальные услуги	4 456 708	4 189 297	12 609 168	12 331 709
Расходы на безопасность и охрану	131 624	160 187	574 573	248 179
Транспортные расходы на производстве	200 193	142 916	562 811	485 046
Прочее	2 150 558	2 193 474	6 022 951	3 542 739
	13 199 984	12 672 248	37 689 728	34 409 700

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

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	6 014 828	5 781 306	17 695 650	17 023 057
Комиссионные и агентские вознаграждения	195 663	188 781	588 765	550 014
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	261 331	224 913	721 994	611 414
Затраты на текущий ремонт	384 030	372 239	1 198 372	1 061 048
Рекламные и маркетинговые затраты	95 883	113 985	270 761	304 831
Электроэнергия и коммунальные услуги	271 527	235 757	817 651	793 334
Расходы на аренду	24 457	30 507	53 728	103 799
Командировочные расходы	44 787	114 649	126 064	287 353
Техника безопасности и охрана труда	333 333	323 179	931 111	871 007
Расходы по страхованию	21 190	32 882	71 744	105 381
Транспорт и хранение	54 141	65 148	180 648	229 514
Резерв под сомнительную задолженность	40 562	(161 935)	(16 832)	(292 336)
Прочие расходы	1 299 204	1 339 732	3 750 509	3 838 551
	9 040 936	8 661 143	26 390 165	25 486 967

Прочие расходы в размере 3 750 509 РСД (2024 г.: 3 838 551 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Штрафы	61 436	154 507	96 482	431 732
(Начисление)/высвобождение резервов (юридические, экологические и т.д.), нетто	(91 244)	(143 808)	1 065 734	(397 997)
Обесценение нефинансовых активов	(7 756)	(15 867)	(83 249)	(22 488)
Доход от списания кредиторской задолженности	2 030	46 743	5 407	256 287
АРО – изменение в предпосылках	5 637	-	5 637	-
Благотворительные и социальные выплаты	(20 478)	(6 755)	(31 121)	(25 005)
Другое	(56 757)	80 961	74 427	118 195
	(107 132)	115 781	1 133 317	360 724

Высвобождение резерва в основном связано с юридической оценкой, подтвержденной внешними консультантами, согласно которой обязательство, признанное в предыдущие годы, более не подлежит исполнению.

21. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 16 и 17)	84 709	143 897	219 056	251 146
- убыток от курсовых разниц (примечание 16 и 17)	(97 037)	(163 007)	(326 428)	(197 925)
Убыток от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(47 664)	(141 577)	(566 471)	(669 915)
	(59 992)	(160 687)	(673 843)	(616 694)

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Процентный доход от размещения депозитов в банках	404 535	386 253	862 472	1 343 597
Процентный доход по выданным займам	2 482	3 255	9 284	8 272
Прибыль от реструктуризации займов	-	117 796	-	117 796
	407 017	507 304	871 756	1 469 665

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Процентные расходы	687 721	967 258	2 211 468	2 721 903
Убытки от реструктуризации кредита	10 259	3 713	28 051	11 643
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	38 172	39 215	110 211	114 130
Эффект дисконтирования финансовых средств	(8 174)	(6 775)	(37 584)	8 922
Минус: капитализированные проценты	-	(23 670)	(8 494)	(64 162)
	727 978	979 741	2 303 652	2 792 436

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 107 484 РСД (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года: 126 674 РСД) (Примечание 17).

24. 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 Группа смогла 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), 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024
Текущий расход по налогу на прибыль	(1 008 128)	(3 760 365)
Эффект от налоговой консолидации (2024)	1 668 167	-
Отсроченный подоходный налог	737 891	432 104
Совокупный подоходный налог	1 397 930	(3 328 261)

25. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2024 года. Также, в течение 2025 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2025 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

26. 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 Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, 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 предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2025 года Группой 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 Группы продолжается.

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

Охрана окружающей среды

Руководство Группы провело внутреннюю оценку соблюдения законодательства Республики Сербии по состоянию на отчетную дату и создало резерв под обязательства по защите окружающей среды на сумму 350 951 РСД (на 31 декабря 2024 г.: 385 751 РСД).

Руководство Группы считает, что оттоки денежных средств, связанные с резервом, не будут существенно превышать сумму созданного резерва. Однако в будущем возможен существенный рост данных расходов в случае ужесточения законодательства.

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2025 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 3 219 194 РСД (31 декабря 2024 года: 4 852 949 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

27. СТРУКТУРА ГРУППЫ

Непосредственной и конечной холдинговой компанией Группы является ПАО «Газпром». По отношению к компании «Газпром» НИС является членом Группы «Газпром» на том основании, что юридические лица (входящие в одну группу лиц) в силу совместного участия имеют более пятидесяти процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале компании.

Деятельность в Болгарии и Румынии

Группа сталкивается со значительными трудностями в ходе своей деятельности в Болгарии (сбыт) и Румынии (добыча углеводородов и сбыт), которые влияют на общие результаты и будущие перспективы на этих рынках. Вследствие этого, руководство рассматривает 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.

На дату утверждения настоящей финансовой отчетности предварительные условия еще не были выполнены

28. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной консолидированной 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 2025 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. Наиболее существенные сделки со связанными сторонами в указанные периоды были связаны с поставкой/доставкой сырой нефти, нефтепродуктов и энергоносителей.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
На 30 сентября 2025 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	33 778	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	296 277	20 174
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	3 426 929
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	835 713
Прочие оборотные активы	-	28 464	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(10 924)	(421 143)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(60 740)	(241)
	-	286 855	3 861 432
На 31 декабря 2024 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	29 309	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	262 268	51 017
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	2 623 087
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	826 117
Прочие оборотные активы	-	70 492	469 713
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(166 304)	(510 158)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(117)	(389)
	-	195 648	3 459 387

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 и 2024 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.			
Выручка от продажи	-	437 710	90 067
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(161 353)	(1 129 822)
Прочие доходы, нетто	-	1 828	1 640
	-	278 185	(1 038 115)
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 г.			
Выручка от продажи	-	158 502	197 685
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(625 411)	(2 070 514)
Прочие доходы/(расходы), нетто	-	2 827	(17 283)
	-	(464 082)	(1 890 112)

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

9 октября 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) не продлило действие конкретной лицензии, которая ранее отложила полное введение санкций до 8 октября 2025 года. В результате санкции вступили в силу, что может оказать негативное влияние на деятельность Группы.

В течение года Группа проводила масштабную работу по сценарному планированию и минимизации последствий для обеспечения непрерывности бизнеса и бесперебойных поставок нефтепродуктов на внутренний рынок. Эти усилия включали подготовку к полному введению санкционного режима. Однако на данном этапе невозможно достоверно оценить все последствия санкций для деятельности и финансового положения Группы, и операционные планы будут скорректированы соответствующим образом.

Группа продолжает активно сотрудничать со своими акционерами, включая Правительство Республики Сербия, с целью поиска оптимальных решений для выхода из сложившейся ситуации и обеспечения долгосрочной устойчивости своей деятельности.

Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

На основании имеющейся у нас информации, настоящим заявляем, что квартальный отчет составлен в соответствии с действующими бухгалтерскими стандартами и представляет собой достоверный и объективный обзор данных об имуществе, обязательствах, прибыли и убытках, доходах и расходах, финансовом положении Общества, включая все общества группы, с которыми оно является одним экономическим целым, а также, что квартальный отчет управления содержит объективный обзор информации, запрашиваемой согласно закону «О рынке капитала».

Финансовая отчетность, являющаяся неотъемлемой частью Квартального отчета, не подвергалась аудиту.

Антон Черепанов



Заместитель генерального директора,
Директор функции по финансам,
экономике, планированию и
бухгалтерскому учету
«НИС а.о. Нови-Сад»

Бранко Митрович



Директор Многофункционального общего
центра обслуживания
«НИС а.о. Нови-Сад»

Контакты

«Нис а.о. Нови-Сад»

е-маил: office@nis.rs

ул. Народног фронта д. 12
21 000, г. Нови-Сад, Сербия
(+381 21) 481 1111

ул. Милентия Поповича д. 1
11 000, г. Белград, Сербия
(+381 11) 311 3311

Работа с инвесторами

е-маил: Investor.Relations@nis.rs

ул. Народног фронта, д. 12
21 000, г. Нови-Сад, Сербия

Практика для Compliance публичной компаний

е-маил: servis.akcionara@nis.rs

ул. Милентия Поповича д. 1
11 000, г. Белград, Сербия
Информационный сервис: (+381 11) 22 000 55

Глоссарий

Сокращение	Значение
3D	Трёхмерный
2D	Двухмерный
BDP	<i>Performance-based design phase</i>
CAPEX	<i>Capital Expenditures</i> Капитальные затраты - Инвестиции
CO ₂	Диоксид углерода
DWS	Downstream
EBITDA	Показатель прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
EUR	Евро
EPS	<i>Earnings per share</i> Прибыль на акцию
HiPACT	<i>High Pressure Acidgas Capture Technology</i> Технология захвата кислотного газа высокого давления
HR	<i>Human resources</i> Человеческие ресурсы
HSE	<i>Health, Safety, Environment</i> Здоровье, безопасность труда, окружающая среда
ISCC	<i>International Sustainability & Carbon Certification</i> Международная сертификация углеродной нейтральности
IT	Информационные технологии
км	Километр
LTIF	<i>Lost Time Injury Frequency</i> Коэффициент частоты травм
м ²	Квадратный метр
м ³	Кубический метр
OCF	Операционные денежные потоки
OPEX	<i>Operational Expenditure</i> Операционные расходы
P/BV	<i>Price/Book Value</i> Цена/Балансовая стоимость
P/E	<i>Price/EPS</i> Цена/EPS
UPS	Upstream
АЗС	Автозаправочные станции
АО или а.о.	Акционерное общество
БиГ	Босния и Герцеговина
БРД	Блок «Разведка и добыча»
ВИЭ	Возобновляемые источники энергии
ГТМ	Геолого-технические мероприятия
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ИСУР	Интегрированная система управления рисками
кВт	Киловатт
КПГ	Компримированный природный газ
МВт	Мегаватт
МВт/ч	Мегаватт-час, единица измерения энергии
МВтэ	Мегаватт электрической мощности, единица измерения энергии
млн	Миллион
млрд	Миллиард
м/р	Месторождение
МЭА	Международное энергетическое агентство
НБС	Национальный банк Сербии
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НТЦ	Научно-технический центр
ОАО	Открытое акционерное общество
ООО или о.о.о.	Общество с ограниченной ответственностью
ОЭСР	Организация экономического сотрудничества и развития
ОПЕК	Организация стран-экспортёров нефти
ПАО	Публичное акционерное общество

Сокращение	Значение
СД	Совет директоров
СОСА	Совет Общего собрания акционеров
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
т.н.э.	Тонн нефтяного эквивалента
тыс.	Тысяч
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФКК	Флюид-каталитический крекинг
ФРС	Федеральная резервная система
ЭТБЭ	этил-трет-бутиловый эфир

Отчет включает в себя заявления о неизвестных будущих событиях. К заявлениям о неизвестных будущих событиях относятся заявления, не являющиеся историческими фактами, заявления о намерениях и ожиданиях НИС Группы относительно результатов финансово-хозяйственной деятельности, финансового состояния и ликвидности, роста, стратегий и сегментов бизнеса, в которых НИС Группа работает. С учетом того, что затрагивают события и зависят от обстоятельств, которые с определенной вероятностью могут произойти в будущем, данные заявления охватывают риски и неопределенности, включая, но не ограничиваясь рисками и неопределенностями, выявленными НИС Группой в иных документах, находящихся в открытом доступе. НИС Группа не гарантирует, что события, описанные в упомянутых заявлениях, произойдут в будущем и, что фактические результаты финансово-хозяйственной деятельности, финансовое состояние и ликвидность, а также развитие бизнес-направлений, в которых НИС Группа работает, существенно могут отличаться от данных, описанных в заявлениях о неизвестных будущих событиях. Более того, если результаты финансово-хозяйственной деятельности, финансовое состояние и ликвидность НИС Группы, в т.ч. развитие бизнес-сегментов, в которых НИС Группа работает, будут совпадать с показателями, изложенными в заявлениях, такие результаты и развитие не являются индикативными в отношении будущих результатов и развития. Информация, раскрытая в настоящем Отчете, была действительна на момент его составления и подлежит изменениям без предварительного уведомления.

