

КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ЗА ЧЕТВЁРТЫЙ КВАРТАЛ 2025 ГОДА



Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за четвертый квартал 2025 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы Группы «НИС» в четвертом квартале, а также в 2025 году.

В отчете представлены сведения о Группе «НИС», включающей «НИС а.о. Нови Сад» и ее дочерние общества. В случае если сведения касаются только некоторых дочерних обществ 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 дочерних обществах.

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

Квартальный отчет за четвертый 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»	7
Страны присутствия	11
Деловое окружение	17
Анализ результатов	20
Ключевые показатели деятельности	21
Ценные бумаги	40
Корпоративное управление	43
Сделки с аффилированными лицами	44
Человеческие ресурсы	45
Исследование и развитие	46
Финансовая отчетность	47
Промежуточная финансовая отчетность «НИС а.о. Нови Сад» (неаудированная)	47
Промежуточная консолидированная финансовая отчетность Группы НИС (неаудированная)	70
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	91
Контакты	92
Глоссарий	93

Введение

НИС Группа в четвертом квартале 2025 года работала в условиях серьезных вызовов, с учетом того, что в данный период вступили в силу санкции Министерства финансов США в полном объеме (с 9 октября 2025 года). В конце отчетного периода, т.е. 31 декабря Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало компании НИС специальную лицензию на осуществление оперативной деятельности до 23 января 2026 года. Ранее OFAC выдало лицензию на проведение переговоров об изменении структуры собственности НИС сроком до 24 марта 2026 года.

В фокусе внимания НИС Группы в сложившейся ситуации находилось сохранение устойчивости местного топливного рынка, рабочих мест и социальной стабильности сотрудников. Все эти цели были достигнуты за счет принятых компанией мероприятий и усилий, поддержки со стороны акционеров и доверия потребителей. Тем не менее, данная ситуация повлияла на финансовые и операционные результаты НИС Группы в первую очередь в результате нехватки сырой нефти для переработки, возникшей на фоне введения санкций Министерством финансов США в отношении НИС, что в итоге привело к приостановке производства на Нефтеперерабатывающем заводе Панчево в начале декабря.

На финансовые результаты НИС Группы также повлияло падение цен на нефть, в частности, средняя стоимость нефти марки *Brent* в четвертом квартале 2025 года составила \$63,7 за баррель, что по сравнению с периодом октябрь -декабрь 2024 года представляет снижение на 15%. Кроме того, на результаты НИС Группы повлияли и результаты деятельности «ХИП-Петрохимии», которая за последние три месяца 2025 года получила убыток в размере 2,8 млрд динаров. Общая сумма убытков за 2025 год составила 10,3 млрд динаров.

Несмотря на все отрицательные факторы, показатель EBITDA НИС Группы за 2025 год остался на положительном уровне и составил 22,2 млрд динаров. В предыдущем году был зафиксирован убыток в размере 5,6 млрд динаров, в частности, убыток только за четвертый квартал, с учетом наступления самых сложных для компании условий, составил 5,3 млрд динаров. Здесь необходимо отметить, что НИС Группа в 2025 году продолжила инвестировать в капитальные проекты, соответственно, общая сумма вложений преимущественно в область нефтегазовой разведки и добычи составила 28,1 млрд динаров. Продолжались и работы по строительству солнечных электростанций на активах компании. Разрешение на ввод в эксплуатацию было выдано для солнечной электростанции в составе нефтебазы нефтепродуктов в Нови-Саде.

Добыча нефти и газа за период октябрь-декабрь 2025 года составила 286,5 тыс. т н.э., что на 1% ниже показателя аналогичного отчетного периода прошлого года. Объем переработки нефти и полупродуктов в четвертом квартале 2025 года составил 423,1 млн тонн, что представляет снижение на 61% по отношению к аналогичному периоду 2024 года и напрямую связано с приостановкой работы нефтеперерабатывающего завода в Панчево. Суммарный объем продаж нефтепродуктов снизился на 43% в последнем квартале 2024 года и составил 602 тыс. тонн.

В четвертом квартале 2025 года компания НИС выплатила акционерам дивиденды из полученной за 2024 год прибыли. Дивиденды не были выплачены тем акционерам, в отношении которых согласно решению Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» выплата откладывается до их исключения из SDN-листа Министерства финансов США.

Несмотря на осуществление деятельности в очень сложных условиях, НИС в течение последних трех месяцев 2025 года продолжал поддерживать социально ответственные проекты и вкладывать в благополучие местных сообществ, в первую очередь их самых юных членов. В рамках цикла программы «Сообществу сообща» за 2025 год были выбраны 24 проекта в 13 городах-партнерах и муниципалитетах Сербии, на реализацию которых НИС выделил 144,5 млн динаров, что является его вкладом в создание здоровой, безопасной и стимулирующей среды для развития детей. В компании стартовал девятый сезон молодежной программы NIS Calling. В рамках программы «Энергия знания» НИС установил сотрудничество с Академией технического и художественного профессионального обучения в Белграде.

Отчет руководства о деятельности

Важные события

Первый квартал

Завершено строительство универсальной части площадки в рамках реализации проекта расширения подземного газового хранилища «Банатский Двор» и началось бурение первой из 4 скважин
Реализация совместного с «Почтой Сербии» проекта расширения сети постаматов
В рамках крупного розыгрыша на АЗС NIS Petrol и Gazprom разыграны главные призы: три автомобиля *Hyundai Tucson*

Второй квартал

Введен в эксплуатацию газопровод «Брадарац-Малюревац – Сираково» и стартовала монетизация газа на этих месторождениях (Брадарац-Малюревац, Сираково) путем запуска третьего генератора
Завершено строительство сборного газопровода, к которому подключены и введены в эксплуатацию скважины на газовом месторождении Ада
Запуск установок ID-6 и ID-7 после завершения ремонта
На НПЗ Панчево проведен первый годовой HSE-совет
Представлены результаты деятельности Группы «НИС» в первом квартале 2025 года
НИС принял участие в 92-ой Международной ярмарке сельского хозяйства
Опубликован Отчет об устойчивом развитии НИС за 2024 год, отмечено пятнадцатилетие с начала публикации отчетов об устойчивой деятельности
Завершена подготовка полигона для практической проверки знаний приемов выполнения работ на высоте и глубине в Учебном центре в Элемире
Завершен проект оборудования автозаправочных станциях экспресс-кассами в соответствии с утвержденным графиком
В ТЗК Белград введены в эксплуатацию два новых топливозаправщика объемом 32 тыс. и 22 тыс. литров для заправки воздушных судов авиационным топливом
В начале июня склад в Нише официально введен в пробную эксплуатацию
Проведено XVII очередное Общее собрание акционеров НИС, на котором, в том числе, 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 составила 9,5 миллионов евро
НИС и Красный крест Сербии наладили сотрудничество путем подписания Меморандума о наращивании потенциала для реагирования на чрезвычайные ситуации
Волонтеры НИС отметили Международный день охраны окружающей среды проведением экологической акции на территории Национального парка «Фрушка-Гора»

Третий квартал

Завершен ежегодный капитальный ремонт на ГПЗ и установке аминовой очистки
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
Представлены результаты деятельности Группы «НИС» за первые шесть месяцев и второй квартал 2025 года
Компания вложила более двух миллионов евро в модернизацию работы Центра управления добychей
После реконструкции введена в эксплуатацию АЗС «Сврлиг»
Приобретены и введены в эксплуатацию две новые автоцистерны вместимостью 60 000 литров для ТЗК Белград

19 сентября 2025 года произошло изменение структуры собственности «НИС а.о. Нови Сад» за счет передачи публичным акционерным обществом «Газпром» 11,30% акций «НИС а.о. Нови Сад» акционерному обществу «Интэлиджанс» по договору о безвозмездной уступке акций

Четвертый квартал

Октябрь

Аkkредитационный орган Сербии подтвердил аккредитацию ООО «НАФТАГАС-Нефтяные сервисы», а Институт профилактики подтвердил его сертификацию

Реализована кампания внедрения новой модели работы online - WEB PORTAL оптовых продаж, адресованная клиентам Департамента региональных оптовых продаж

Компания НИС выплатила акционерам дивиденды из прибыли, полученной компанией в 2024 году.¹

Опубликованы результаты деятельности Группы НИС за 9 месяцев 2025 года

Ноябрь

Вследствие нехватки сырой нефти для переработки, вызванной введением санкций Министерством финансов США против НИС, прекращена работа НПЗ

Введена в эксплуатацию АЗС «Майданек 2»

В рамках цикла программы социальной ответственности «Сообществу сообща» за 2025 год выбрано 24 проекта в 13 партнерских городах и муниципалитетах по всей Сербии, на которые компания выделила 144,5 миллионов динаров

Стартовал девятый сезон программы *NIS Calling*, в рамках которой осуществляется производственная практика для молодежи

Декабрь

В 2025 году в Сербии пробурено 52 эксплуатационные и 4 разведочные скважины, введено в эксплуатацию 46 эксплуатационных и 6 разведочных скважин. В четвертом квартале пробурено 20 эксплуатационных и 1 разведочная скважина, и введены в эксплуатацию 20 эксплуатационных скважин

Завершена реконструкция АЗС «Кралево» и АЗС «Кула»

Министерство финансов США 31 декабря выдало компании НИС специальную лицензию, позволяющую компании возобновить и осуществлять операционную деятельность до 23 января 2026 года²

Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало компании НИС новую лицензию на ведение переговоров по продаже российской доли, с продленным сроком до 24 марта

Сербское химическое общество вручило благодарственную грамоту компании НИС за поддержку участия представителей Сербии на 57-й Международной химической олимпиаде в 2025 году

Компания НИС подписала Меморандум о сотрудничестве с Академией технико-художественного профессионального обучения в Белграде.

¹ За исключением акционеров, в отношении которых в соответствии с решением Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад» выплата временно отсрочена до их исключения из санкционного списка SDN Министерства финансов США.

² 23 января 2026 года Министерство финансов США выдало специальную лицензию, позволяющую компании возобновить и осуществлять операционную деятельность до 20 февраля 2026 года

Группа НИС

Группа НИС – одна из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем Юго-Восточной Европы. Важнейший ресурс НИС - это команда более 13 500 сотрудников, включая сотрудников «ХИП – Петрохемия» Панчево. Основными направлениями деятельности Группы НИС являются разведка, добыча и переработка нефти и природного газа, реализация широкого ассортимента нефтепродуктов и продуктов переработки газа и реализация проектов в нефтехимическом и энергетическом секторе. Центральный офис НИС и основные производственные мощности размещены в Республике Сербии. Помимо Сербии, НИС развивает свою деятельность и в странах балканского региона, в области разведки и добычи нефти и газа, в то время как в сфере розничных продаж.

Целью НИС является сохранение стабильной деятельности и реализация ключевых проектов в весьма изменчивой макроэкономической среде и условиях американских санкций, введенных в отношении компании. Приоритетом НИС также является энергетическая стабильность рынков, на которых компания осуществляет свою деятельность, в первую очередь рынка Республики Сербии.

Портфель проектов НИС учитывает приоритетность энергетического перехода Сербии, в связи с чем компания реализует проекты, которые также 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, нацеленных на охрану окружающей среды. В этой области НИС ставит перед собой самую амбициозную цель - полное отсутствие производственного травматизма и профессиональных заболеваний, а также негативного воздействия на рабочую и окружающую среду.

Помимо своей хозяйственной деятельности, НИС реализует многочисленные социально ответственные проекты, способствующие развитию общества и повышению качества жизни граждан. Компания в данной области фокусирует свое внимание на поддержке молодежи как двигателя будущего развития.

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. Деятельность НИС в данном сегменте включает оперативную поддержку добычи, управление запасами нефти и газа, управление разработкой нефтегазовых месторождений, а также 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 Сербии компания применяет все признанные в мире методы добычи, с фокусом на охране окружающей среды.

В состав Блока «Разведка и добыча» входят Цех по подготовке природного газа, производству сжиженного углеводородного газа и газойля и удалению CO₂, и аминовая установка по очистке природного газа с использованием технологии HiPACT (High Pressure Acidgas Capture Technology), расположенные в Элемире 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.

В Элемире также открыт современный учебный центр по подготовке 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 2025 году компания НИС продолжила реализацию цифровых проектов в области разведки и добычи нефти и газа, а также улучшила работу Центра по управлению добычей, вложив более 2 миллионов евро.

В области разведки и добычи научно-технологическую поддержку НИС Группе оказывает Научно-технологический центр (НТЦ), благодаря чему НИС продолжил применять инновационные технологии в данной области и выполнил беспилотную аэрофотосъемку фонда скважин и наземной инфраструктуры на месторождениях Кикинда и Элемир. Упомянутый метод дает возможность быстрого и эффективного сбора полевых данных, которые будут использоваться геологами в качестве основания для проведения дальнейших разведочных работ и построения детальных модулей участков.

Нефтяные сервисы

В состав Группы НИС входит нефтесервисное общество, 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.

Downstream

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

Переработка

НИС управляет Нефтеперерабатывающим заводом Панчево, где добыча началась 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. НПЗ Панчево производит моторное топливо стандарта Евро-5, авиационное топливо, сжиженный углеводородный газ, нефтяной кокс, сырье для нефтехимической промышленности, битумы, пропилен, ароматические углеводороды, прямогонный бензин для пиролиза и другие нефтепродукты (в т.ч. серу и другие углеводороды).

В 2025 году исполнилось пять лет с ввода в эксплуатацию Установки глубокой переработки с технологией замедленного коксования на НПЗ Панчево. 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. Реализация настоящего проекта приносит также многочисленные экологические выгоды. Прежде всего, речь идет о прекращении производства мазута с высоким содержанием серы и снижении выбросов газов и порошкообразных веществ в атмосферу. Это способствовало улучшению экологической ситуации не только на территории города Панчево, но и всей Сербии.

Сбыт

В Сербии и странах региона НИС управляет сбытовой сетью, насчитывающей более 400³ 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, направленные на поддержание высокого уровня обслуживания с учетом новейших трендов, таких как оплата топлива без посещения кассы, цифровизация программы лояльности и прочее.

³ С момента вступления санкций в силу в полном объеме 09.10.2025 года временно приостановлена работа АЗС в Болгарии.

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. Кроме того, НИС развивает поставки авиатоплива, бункеровку судов топливом и продажу битума и кокса как отдельные направления деятельности.

Все виды топлива проходят строгий и регулярный лабораторный контроль и соответствуют наивысшим национальным и международным стандартам.

В 2025 году НИС модернизировал автомобильный парк для перевозки нефтепродуктов.

Также введена в пробную эксплуатацию нефтебаза в г. Ниш, в ТЗК Белград введены в эксплуатацию 4 новые топливозаправщики. В целях дальнейшего развития услуг в розничном сегменте, на 150 АЗС NIS Petrol и Gazprom на территории всей Сербии установлены постаматы «Почты Сербии».

Энергетика

Данное направление деятельности включает в себя производство электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников энергии, централизованное управление портфелем природного газа 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 и использованию возобновляемых источников энергии.

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 на уровне 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 (ТЭС Панчево), основным преимуществом которой является одновременное использование природного газа как экологичного топлива для выработки тепловой энергии в виде технологического пара для нужд НПЗ Панчево и электрической энергии.

С 2013 года на восьми газовых и нефтяных месторождениях в Сербии работают 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 излишки электроэнергии поставляются на рынок. В 2025 году введена в эксплуатацию электростанция Банатско-Милошево.

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 компании и внести вклад в сокращение выбросов углекислого газа. К настоящему времени на автозаправочных станциях компанией НИС построено и введено в эксплуатацию 78 солнечных фотоэлектрических станций в качестве клиентов-производителей. Солнечные фотоэлектрические станции построены и в Цехе по производству питьевой воды «Язак», на НПЗ Панчево, в одном деловом здании в Нови-Саде. В этом году в эксплуатацию также была введена первая солнечная фотоэлектрическая станция на участке в собственности НИС на нефтебазе в Нови-Саде, которая весь объем выработанной электрической энергии поставляет напрямую в распределительную систему на коммерческих условиях.

Общая установленная мощность всех солнечных панелей компании на данный момент составляют 11,3 МВт. Ожидаемое снижение выбросов парниковых газов по данным проектам составит более 15 000 тонн в году, выраженных в CO₂ эквиваленте.

«ХИП-Петрохемия»

«ХИП-Петрохемия» является крупнейшим производителем нефтехимической продукции в Сербии. «ХИП-Петрохемия» является частью Группы НИС с 2023 года. 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 смежных 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. НИС также расширил деятельность в области торговли электроэнергией и 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, который 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 самыми значимыми 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 Общества.	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-рискаами 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-технических решений и мероприятий 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.

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, коррективных 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.

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.

Политические риски

Частые изменения и ужесточение санкционных режимов могут дополнительно повлиять на деятельность Группы. 10.01.2025 года Общество было внесено OFAC (Управлением по контролю за иностранными активами) (Office of Foreign Assets Control) в Список SDN (Specially Designated Nationals) – Список специально обозначенных граждан и заблокированных лиц

В период по 09.10.2025 включительно Общество получило восемь специальных лицензий, выданных со стороны OFAC, позволяющих компании продолжить беспрепятственно вести свою деятельность.

Руководством предприняты все необходимые меры, в целях обеспечения стабильного ведения деятельности Группы в период с 09.10.2025 по 31.12.2025 года, когда выдана девятая специальная лицензия⁴ на оперативную деятельность. Однако, будущие эффекты текущей экономической ситуации тяжело предвидеть, и ожидания на данный момент и оценка руководства могут отличаться от фактических результатов.

Группой проведены внутренние процедуры по обеспечению приведения в соответствие ведения деятельности со санкциями, целью которых является устранение рисков и потенциальных неблагоприятных последствий, которые могут отразиться на деятельность Общества, и вытекающих из ведения деятельности в противоположность запретам и установленным международным санкциям.

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 (кovenанты).

⁴ Министерство финансов США 31 декабря выдало компании НИС специальную лицензию, позволяющую компании возобновить и осуществлять операционную деятельность до 23 января 2026 года включительно. 23 января 2026 года Министерство финансов США выдало специальную лицензию, позволяющую компании возобновить и осуществлять операционную деятельность до 20 февраля 2026 года.

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 окружение⁵

Mир

В 2025 году мировая добыча нефти находилась на относительно высоком уровне.

Согласно отчетам Управления энергетической информации (EIA) Минэнерго США за 2025 год, мировая добыча нефти в среднем превысила потребление на 2,24 млн баррелей в сутки, что привело к падению цен на нефть и увеличению ее запасов на рынке.

В 4-м квартале 2025 года рост объемов добычи нефти стран ОПЕК+ значительно снизился по отношению к более раннему периоду года. После увеличения на 411 тыс. баррелей в сутки во втором квартале и 547 тыс. баррелей в сутки в третьем квартале, объемы добычи в четвертом кварталеросли более умеренными темпами (на 137 тыс. баррелей в сутки) во избежание переизбытка предложения. На фоне замедления экономического роста и эффектов энергетического перехода, а также увеличения запасов за счет прироста добычи ОПЕК и ее партнеров, в последнем квартале особенно ярко наблюдался дисбаланс между предложением и спросом на нефть, поскольку ее добыча значительно превышала потребление (на 3 млн баррелей в сутки), что привело к ценовому давлению.

США остаются одним из крупнейших производителей нефти (преимущественно сланцевой) - в прошлом году они добывали около 13,5 млн баррелей в сутки с тенденцией небольшого роста.

Стремительный рост потребления электрической энергии на фоне развития искусственного интеллекта повлиял на тенденцию развития атомной энергетики, которая наблюдается во всем мире.

Природный газ как наиболее гибкий источник производства электрической энергии играет ключевую роль в период энергетического перехода. В 2025 году потребление природного газа в мире выросло примерно на 1,6% по сравнению с годом ранее. Оценивается, что такая тенденция сохранится и в обозримом будущем.

Доля угля в производстве энергии в развивающихся странах мира остается большой,

Международное агентство по возобновляемым источникам энергии (IRENA) указывает, что производство энергии из возобновляемых источников в мире растет рекордными темпами, однако недостаточно быстро, чтобы достичь поставленной в 2023 году цели.

⁵Источники 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 газетах *Danas*, *Blic*, *Biznis*, *NIN*.

Цена на нефть

В конце 2025 года цены на нефть снизились более чем на 18% по отношению к началу года, что является крупнейшим падением с 2020 года. Средняя стоимость нефти марки Brent (\$69,1 за баррель) упала на 14% по сравнению с аналогичным показателем 2024 года (\$80,8 за баррель).

В разбивке по кварталам, наибольшее падение средней цены нефти марки Brent было зафиксировано во втором квартале (на 20% по сравнению с аналогичным периодом 2024 года).

В четвертом квартале наблюдалось незначительное колебание цены нефти Brent (от максимальной цены в \$68,3 за баррель в начале октября до минимальной цены в \$60,2 за баррель в половине декабря), что привело к ее падению примерно на 7%. Средняя цена нефти Brent упала по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 15% (2024 год: \$74,7 за баррель в сутки; 2025 год: \$63,7 за баррель в сутки).

Ожидается, что мировые цены на нефть после предыдущего скачка, вызванного геополитической ситуацией, продолжат падать. Ожидаемое снижение цен вызвано ростом мировых запасов нефти в конце 2025 года, потому что мировое производство нефти растет быстрее спроса на нефтепродукты.

По прогнозам Goldman Sachs средняя цена нефти марки Brent в 2026 году составит \$56 за баррель, а цена нефти WTI, наверное, достигнет уровня в \$52 за баррель в 2026г.

Макроэкономические тенденции

Рост мировой экономики является неравномерным, в частности, в развитых странах, как напр. США (около 2,7%) и ЕС (около 1,1%) наблюдается замедление роста из-за высоких процентных ставок и сокращения потребления. С другой стороны, развивающиеся экономики (Китай, Индия и страны Юго-восточной Азии) продолжают показывать рост в 4-5% за счет роста потребления и крупных инвестиций в промышленный сектор и инфраструктуру.

Мировая инфляция постепенно снижается в большинстве развитых стран, в то время как в развивающихся странах она сохраняется на высоком уровне. Ожидается, что инфляция в 2026 году упадет до 3,6 с 4,3% в 2025 году.

Снижение уровня инфляции приводит к постепенному уменьшению ключевой процентной ставки с тенденцией дальнейшего падения в 2026 году.

Существенное падение американского доллара к основным мировым валютам удивило валютные рынки. Евро подскочил на 14% по сравнению с долларом и теперь стоит \$1,17. Несмотря на более низкие цены на нефть и санкции, российский рубль показал самый большой скачок в прошлом году - даже 45% к доллару (80 рублей за 1\$).

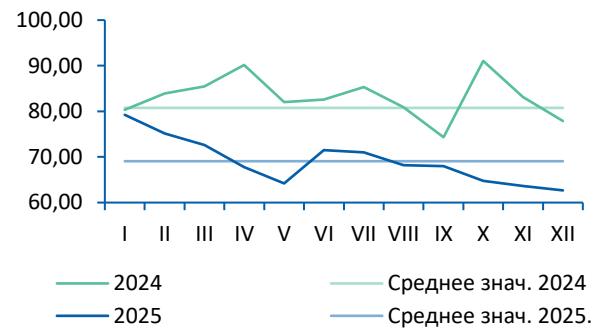
Сербия⁷

Замедление глобального экономического роста и изменение цен на энергоресурсы в 2025 году напрямую влияли на экспорт, инфляцию и ВВП, что указывает на зависимость макроэкономической стабильности страны от мировой экономики.

Согласно оценке МВФ, Сербия показывает рост ВВП, который замедляется в 2025 году (2% вместо запланированного 4%). На более низкий рост ВВП влияли и внутренние, и внешние факторы, в частности: сокращение экспорта, снижение инвестиционной активности, высокие процентные ставки, снижение местного потребления, снижение активности в строительстве и сельском хозяйстве.

Доля внешнего долга в ВВП в конце октября 2025 года существенно сократилась по сравнению с предыдущим

Движение цены на нефть типа Brent Dtd⁶, \$/bbl



⁶Источник: Platts.

⁷Источник: НБС, РЗС, ТППС, статьи из газет.

годом и составила 43,1% или €38,17 млрд.

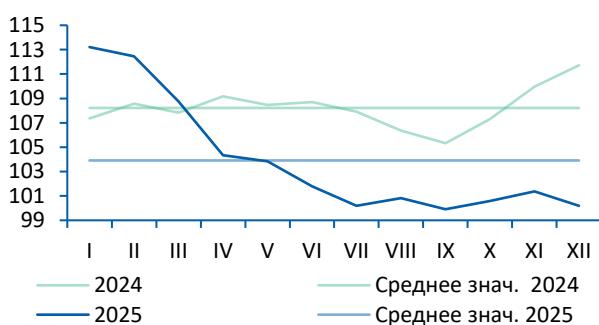
НБС ожидает, что инфляция вернется к целевому уровню в 2,8% за счет применения Постановления об ограничении торговой маржи, а годовая базовая инфляция составит 4,1%. Ключевая процентная ставка остается на уровне 5,75%.

Несмотря на месячные колебания, промышленная активность в течение 2025 года в Сербии демонстрировала небольшой положительный рост по отношению к предыдущему году, в частности, данный показатель за период январь - ноябрь 2025 года на 1,5% превысил аналогичный показатель прошлого года (влияние перерабатывающей промышленности, электро-, газо- и пароснабжение, кондиционирование).

Реалистичный рост средней зарплаты (без налогов и отчислений) в 2025 году по сравнению с 2024 годом составил 7,1%.

В целях исполнения международных климатических обязательств по сокращению загрязнения воздуха и выбросов углекислого газа, с 1 января 2026 года в Сербии вступают в силу «зеленые налоги» - налоги на выбросы парниковых газов и импорт углеродных продуктов в размере 4€/т с учетом годового объема выбросов углекислого газа.

Динамика курса долл. США к динару⁸



- Среднее значение курса доллара США к динару в 2025 году упало на 4,3 динара, что на 4% ниже среднего значения курса за 2024 год.
- В 2025 году курс доллара США к динару упал на 12,5 динара или 11%.
- В 2024 году курс доллара США к динару упал на 6,6 динара или 6%.

⁸Источник: НБС.

Анализ результатов

Положение на рынке⁹

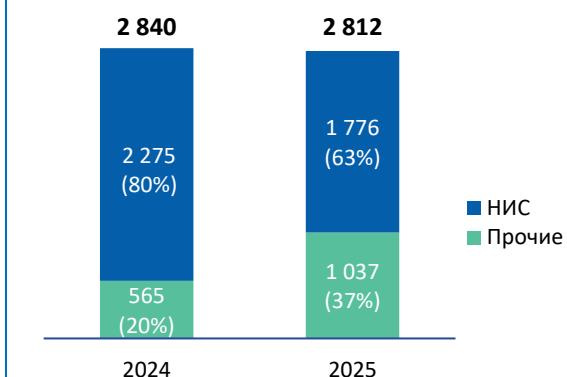
В отличие от общей региональной тенденции роста потребления, в нашей стране в течение 2025 года наблюдалось незначительное снижение потребления моторного топлива примерно на 1%.

Положение на рынке Сербии

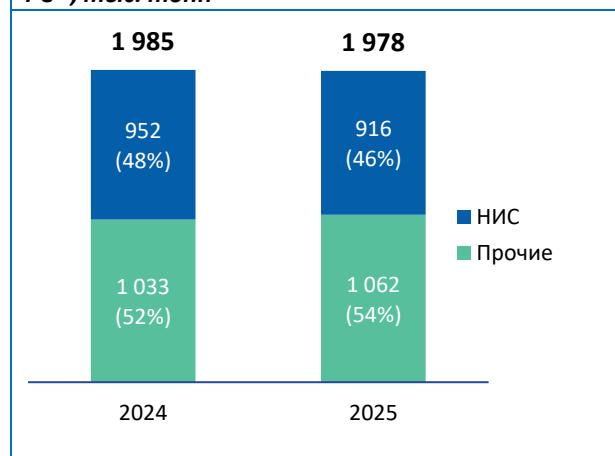
На внутреннем рынке в 2025 году зафиксировано небольшое сокращение потребления моторных топлив на 1,0%.

Падение потребления дизельного топлива и СУГ частично компенсировано ростом потребления бензина, что привело к минимальному сокращению общего потребления моторных топлив. Потребление упало преимущественно из-за сокращения потребления дизельного топлива, что связано со снижением интенсивности инфраструктурных работ и снижением потребления в промышленном секторе.

Объем рынка моторных топлив РС¹⁰, тыс. тонн



Объем розничного¹¹ рынка моторных топлив РС¹², тыс. тонн



В 2025 году потребление находится почти на уровне аналогичного периода 2024 года. Доля НИС на розничном рынке остается стабильной в сложных и динамичных рыночных условиях

⁹Источники данных, на основании которых сделаны прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и прогнозы Блока «Сбыт»; Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹⁰Данные за 12M 2025 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹¹Розничные продажи другим участникам рынка обеспечиваются оптовиками НИС и другими участниками оптового рынка Сербии.

¹²Объем продаж НИС и конкурентов включает в себя моторные топлива (газ, КПГ - моторное топливо, автомобильные бензины и дизельное топливо). Газовые баллоны не учитывались. Данные за 12M 2025 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Ключевые показатели деятельности

Q4 2025	Q4 2024	Показатель	Единица измерения	2025	2024
63,7	74,7	Brent Dtd	долл. США/барр	69,1	80,8
60,4	103,5	Выручка от продаж	млрд дин.	290,1	408,1
-5,3	2,0	Чистый результат (убыток/прибыль)	млрд дин.	-5,6	10,1
1,1	9,9	EBITDA ¹³	млрд дин.	22,2	44,4
16,7	21,0	OCF	млрд дин.	43,4	61,0
9,1	15,9	CAPEX ¹⁴	млрд дин.	28,1	53,2
39,3	68,5	Обязательства по налогам и другим обязательным платежкам ¹⁵	млрд дин.	207,0	260,4
396,3	558,0	Общая задолженность перед банками ¹⁶	млн евро	396,3	558,0
2,08	2,13	LTIF ¹⁷	число	2,08	2,13

¹³EBITDA = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (OPEX) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

¹⁴Значения CAPEX приведены без учета НДС.

¹⁵Налоги, 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.

¹⁶Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.12.2025. – 396,3 млн евро общего долга на основании кредитов, при этом долга по аккредитиву не было.

¹⁷Lost 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 31.12.2025г.).

Операционные показатели

Разведка и добыча

Ключевые показатели

Q4 2025	Q4 2024	Показатель	Единица измерения	2025	2024
286,5	290,0	Добыча нефти и газа ¹⁸	тыс. т.н.э.	1 124,3	1.146,7
1,4	1,0	LTIF ¹⁹	число	1,4	1,0
4,1	10,2	EBITDA	млрд дин.	25,9	40,0
5,1	7,7	CAPEX ²⁰	млрд дин.	16,6	24,3

Основной целью Блока «Разведка и добыча» в 2025 году было выполнение плана по добыче углеводородов, реализация геологоразведочных проектов и повышение эффективности геологотехнологических мероприятий.

Общий объем добычи нефти и газа на месторождениях в Сербии в четвертом квартале 2025 года составил 275,6 тыс. тонн н.э. Общий объем добычи за четвертый квартал 2025 года, с учетом концессий, составил 286,5 тыс. тонн н.э.

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

Геологоразведочные работы и разработка месторождений

В четвертом квартале 2025 года введено в эксплуатацию 20 новых нефтяных скважин и достигнут средний прирост в 7,1 т/сутки, что дополнительно дает 6,2 тыс. тонн нефти.

В числе указанных скважин в четвертом квартале успешно была пробурена 1 горизонтальная нефтяная скважина, обеспечившие средний прирост в 35,0 т/сутки.

В четвертом квартале 2025 года на 34 скважинах успешно проведены геолого-технические мероприятия с удовлетворительным средним приростом.

В 2025 году продолжается применение технологии РИР. После проведения РИР в четвертом квартале введено в эксплуатацию 4 скважины и получен средний прирост 1,1 т/сутки.

Также в четвертом квартале 2025 года после перевода на новый продуктивный пласт введено в эксплуатацию 16 скважин со средним приростом 7,2 т/сут. Всего проведено 12 операций по интенсификации притока с приростом 1,6 т/сут, при этом из недействующего фонда подготовлено к работе 2 скважины с приростом 1,2 т/сут.

С учетом всех выполненных ГТМ в четвертом квартале дополнительно добыто 12,6 тыс. тонн.

Разведочное бурение и испытание скважин

В четвертом квартале 2025 года пробурена одна разведочная скважина.

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.

¹⁸В добычу отечественной нефти включен и газолин, а в добычу газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).

¹⁹Lost 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 31.12.2025г.

²⁰Финансирование, без учета НДС.

Лицензионные обязательства

В четвертом квартале 2025 года были утверждены запасы грунтовых вод для одного месторождения.

В течение 2025 года, в соответствии с положениями Закона о горной промышленности и геологоразведке, разработаны и направлены в компетентный государственный орган:

- 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 2025 года в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту были поданы следующие заявки и дополнения к уже поданным заявкам:

- заявка на получение разрешения на продолжение геологических исследований на разведочном участке в регионе Северный Банат (согласно Приложению 2 к проекту), заявка на получение разрешения на продолжение геологоразведочных работ на лицензионном участке в регионе Северная Бачка (согласно Приложению № 3 к проекту) и заявка на получение разрешения на продолжение геологоразведочных работ на лицензионном участке в регионе Средний Банат (согласно Приложению № 1 к проекту), по которым Краевой секретариат выдал соответствующие разрешения на проведение геологоразведки;
- дополнения к заявкам на получение разрешения на проведение горных работ по Главному проекту производства горных работ на месторождениях в регионах Бачка и Банат и на производственных объектах в регионе Северного и Среднего Баната;
- заявка на получение разрешения на проведение горных работ по дополнительному проекту производства горных работ на месторождениях для эксплуатационных участков производственного цеха Северный Банат,
- заявка на проведение технического осмотра объектов горнорудной промышленности и получение разрешений на эксплуатацию объектов горнорудной промышленности, построенных на эксплуатационных месторождениях в Северном и Среднем Банате.

Кроме того, в целях проведения геологоразведки нефти и газа на месторождениях «НИС а.о. Нови Сад» была подана заявка на выполнение работ по проекту геологоразведки на месторождениях в регионах Бачка и Банат.

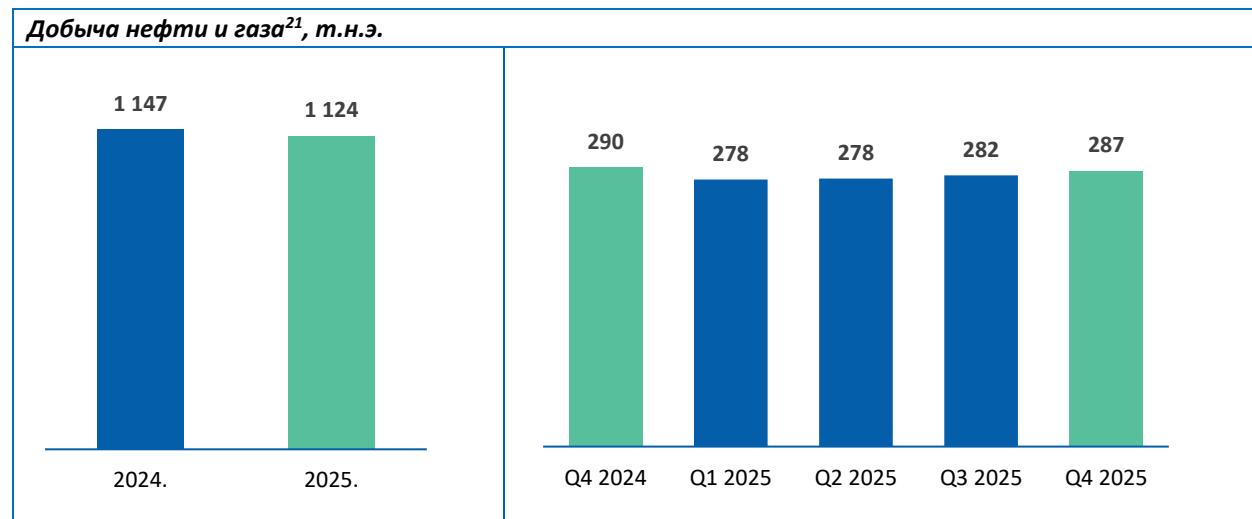
Также в течение 2025 года в компетентные государственные органы были представлены 4 итоговых отчета и 10 годовых отчетов о результатах геологоразведки на лицензионных участках и нефтегазовых месторождениях.

Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту в 2025 году выдал решения, на основании которых «НИС а.о. Нови Сад» имеет право производить горные работы, предусмотренные Главным проектом горных работ, на двух месторождениях на территории Северной Бачки и Среднего Баната, а также на производственных объектах в регионе Северного и Среднего Баната.

На основании разработанного Приложения № 1 к проекту геологических исследований на утвержденный разведочный период с мая 2023 года по май 2026 года была подана заявка на получение разрешения на проведение геологических исследований в Подунавье, по которой Министерство горнодобывающей промышленности и энергетики выдало разрешение на проведение работ.

Производство нефти и газа

В 2025 году произведено 1 124 тыс. т.н.э. нефти и газа, что на 2% меньше, чем за аналогичный период прошлого года.



²¹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

*Downstream***Ключевые показатели**

Q4 2025	Q4 2024	Ключевые показатели	Единица измерения	2025	2024
423,1	1 080,3	Объем переработки нефти и полупродуктов²²	тыс. тонн	3 094,9	3 619,7
602,0	1 056,3	Общий объем продаж нефтепродуктов²³	тыс. тонн	3 023,2	3 749,6
240,6	282,4	<i>Розница Сербия</i>	тыс. тонн	1 044,6	1 105,0
206,3	468,8	<i>Опт Сербия²⁴</i>	тыс. тонн	1 115,5	1 667,0
106,1	253,1	<i>Транзит, экспорт и BE25</i>	тыс. тонн	692,2	791,7
48,9	51,9	<i>Сбыт ХИПП</i>	тыс. тонн	170,9	185,9
460,6	752,7	Продажа моторных топлив²⁶	тыс. тонн	2 382,0	2 867,4
37,4	35,8	Производство электроэнергии²⁷	тыс. МВч	123,0	124,2
0,7	2,5	EBITDA DWS²⁸	млрд дин.	5,0	12,4
-0,001	-0,9	<i>EBITDA Переработка²⁹</i>	млрд дин.	4,4	-1,4
2,7	6,4	<i>EBITDA Сбыт³⁰</i>	млрд дин.	10,3	21,8
3,5	7,7	CAPEX DWS³¹⁴⁰	млрд дин.	10,6	27,6
1,8	3,8	<i>CAPEX Переработка</i>	млрд дин.	5,0	18,7
1,1	3,4	<i>CAPEX Сбыт</i>	млрд дин.	3,92	6,13
1,8	1,9	LTIF DWS³²⁴¹	число	1,8	1,9
1,4	1,8	<i>LTIF Переработка</i>	число	1,4	1,8
1,4	1,9	<i>LTIF Сбыт</i>	число	1,4	1,9

²² Приведенный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохемии». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²³ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²⁴ Включает в себя продажу КПГ Блока «Энергетика» (завершается в июне 2024 года) и продажу масел и смазочных материалов цеха по производству смазочных масел.

²⁵ Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битума, бункерного и авиационного топлива.

²⁶ Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

²⁷ Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС за январь–декабрь составляет 6 163,9 МВтч, за четвертый квартал 2025 года 1 782,4 МВтч.

²⁸ Приведенная EBITDA Downstream включает EBITDA Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и EBITDA «ХИП-Петрохемии».

²⁹ EBITDA Блока «Переработка» включает Энергоблок на НПЗ Панчево.

³⁰ EBITDA Блока «Сбыт».

³¹ Финансирование, без учета НДС. Проведенный CAPEX Downstream включают CAPEX Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и остальную часть Downstream.

³² 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 31.12.2025г.

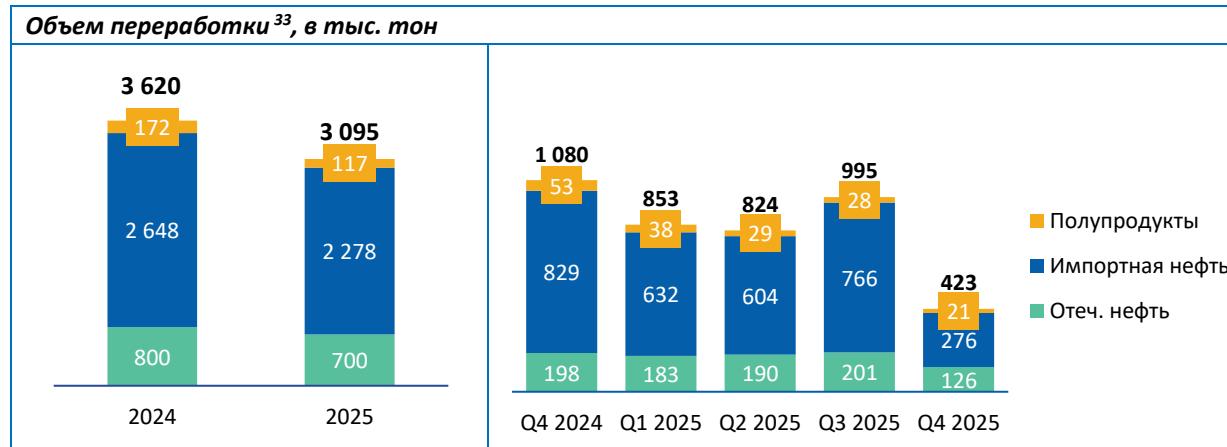
Переработка

В течение 2025 года Блок «Переработка» осуществлял свою деятельность в нестабильных условиях санкций США против НИС.

На фоне текущей ситуации, снижения спроса на нефтепродукты и проблем в закупке сырой нефти, достигнутый объем переработки нефти в Блоке «Переработка» находится на более низком уровне.

В 2025 году на уровне НИС Группы переработано всего 3,09 млн тонн сырья, а в Блоке «Переработка» - 3,16 млн тонн сырья.

Мероприятия и объем переработки



В условиях адаптации к изменениям нефтеперерабатывающий завод до конца ноября 2025 года (до остановки из-за дефицита сырой нефти для переработки) работал в штатном и бесперебойном режиме. Однако, это никак не повлияло на регулярное снабжение рынка всеми нефтепродуктами в течение всего года.

В отчетном году завод работал исходя из изменений нефтяной корзины, возникших в результате движений спотового рынка и возможностей осуществления закупок в текущей ситуации.

С целью максимизации эффектов технико-технологических и организационных мер по повышению эффективности и сокращению затрат, Блок «Переработка» в начале года разработал и на протяжении года реализовал набор дополнительных мер по улучшению результатов деятельности.

В результате данных мер в четвертом квартале 2025 года эффект мер по повышению эффективности достиг 56,4 млн динаров.

Проекты

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

- «Проект реконструкции промышленных железнодорожных путей на НПЗ Панчево» — в четвертом квартале в конце ноября завершены работы по реконструкции существующих ж/д путей (этап 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 также функциональные испытания и запуск системы дозирования присадок. На данный момент вносятся изменения в техническое решение по системе маркировки.
- «Проект реконструкции системы противопожарной защиты на НПЗ Панчево» - Выполнен пересмотр паспорта проекта. В соответствии с новым объемом и графиком выполнения работ на данный момент ведется заключение дополнительных соглашений к договорам с выбранными подрядчиками на выполнение гидростроительных, механомонтажных и E&I работ. На НПЗ Панчево прибыло необходимое основное оборудование. Ведутся работы по строительству

³³Данный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохемия».

колодцев и установке сети гидрантов на нескольких площадках НПЗ Панчево в соответствии с новыми объемами и графиком выполнения работ, а также разрешением на строительство.

- «Замена критического динамического оборудования в Блоке «Переработка»» — Проводится техническая оценка и выбор поставщика ключевого динамического оборудования (7 ЛОТ) и генерального подрядчика, отвечающего за закупки материалов и монтаж оборудования в процессе работы установок и в период проведения капитального ремонта. В соответствии с рыночными условиями и в условиях санкций разработан паспорт проекта замены критического динамического оборудования.
- «Обеспечение надежной, безопасной и экономичной работы установок в зимний период 2025/2026» – В рамках проекта были реализованы меры по обеспечению надежной работы инженерных коммуникаций, без замерзаний и отказов в зимний период, в течение следующих двух лет.
- «Замена частей аппарата воздушного охлаждения ЕС-2101» – Мероприятия по данному проекту реализованы; ожидается, что новые части обеспечат надежную работу аппарата воздушного охлаждения ЕС-2101 (бесперебойная работа в межстаночечный период), улучшение охлаждения верхней секции основной ректификационной колонны DA-2101 и снижение рисков возможных аварий.

Сбыт

Точки розничных продаж³⁴ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает 388³⁵ действующих автозаправочных станций, подавляющее большинство которых (331 шт.) располагается на территории Республики Сербии.

В 2025 году завершена реконструкция 5 АЗС («Сврлиг», «Кула», «Кралево», «Мрчаевцы» и «Аэрором-Сурчин») в Сербии, а также приобретение, строительство и ребрендинг АЗС «Майданпек-2».

Реализован ключевой проект развития логистики, предусматривающий закупку 39 новых тягачей и 22 полуприцепа для транспортировки нефтепродуктов. Выполнена замена 17 тягачей для перевозки нефтепродуктов.

Введены в эксплуатацию 4 новых топливозаправщика в ТЗК Белград.

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

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

В последнем квартале 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 октября по декабрь 2025 года в Сербии:

- Моторные топлива – В четвертом квартале проведена промоакция, в рамках которой G-Drive топливо продавалось со скидкой в 10 динаров за литр. В четвертом квартале завершился Чемпионат Сербии MEC при поддержке премиального топлива G-Drive.
- Инновационные услуги – В рамках проекта расширения сети АЗС, оснащенных кассами самообслуживания, которые позволяют клиентам самостоятельно оплачивать топливо и товары из магазинов и ресторанов, продолжается продвижение новых кассовых аппаратов. На всех АЗС, на которых устанавливаются КСО, проводится промоакция, в рамках которой при оплате через кассу самообслуживания держатели карт «Нам по пути» получают 1 дополнительный бонусный балл за каждый залитый литр топлива. Акция продвигается через CRM-кампанию и будет продолжаться до 31 декабря 2025 года. В последнем квартале в эксплуатацию введено 6 КСО. Общее количество работающих на данный момент касс составляет 56 шт.
- Программа лояльности «Нам по пути» – Общее количество активных пользователей за последний квартал 2025 года составило 701 729, из которых 231 296 виртуальных. В 2025 году проводились регулярные CRM-кампании с целью реактивации неактивных участников программы, увеличения доли брендированных нефтепродуктов, а также увеличения продаж СТИУ.
- Социальные сети/партнеры по созданию онлайн-контента/сайта – В четвертом квартале 2025 года в рамках проекта «Нам по пути через Сербию» сняты две серии, посвященные монастырям, находящимся по обе стороны Овчарско-кабларского ущелья. Кроме того, запущен сериал об озерах на Фрушской горе в сотрудничестве с другом воды «Язак» Александром Богдановичем («Исторический забавник») и подготовлено 5 текстов, которые впоследствии были размещены в социальных сетях.

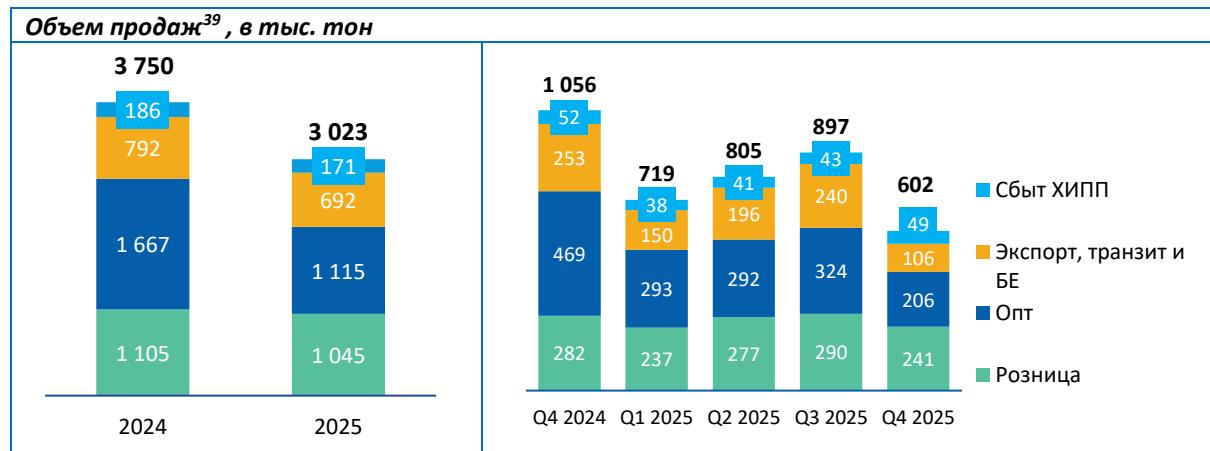
³⁴Состояние на 31 декабря 2025 года.

³⁵С момента вступления санкций в силу в полном объеме 09.10.2025 года временно приостановлена работа АЗС в Болгарии.

Объем продаж

В четвертом квартале 2025 года объем сбыта³⁶ составил 602 тыс. тонн, что на 43% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2024 года.

- Розничные продажи – падение на 15% вследствие:
 - падения продаж в Сербии, вызванного снижением потребления в условиях санкций против НИС;
 - о сокращения оптовых продаж в результате прекращения сотрудничества с некоторыми клиентами на фоне объявленных против НИС в 2025 году санкций;
 - о падения продаж за рубежом на фоне текущей геополитической ситуации.
- Оптовые продажи³⁷ – падение на 56% преимущественно за счет:
 - падения продаж нефтепродуктов из-за введенных против НИС санкций.
- Экспорт, транзит и БЕ³⁸ :
 - снижение объема транзита на 38% из-за снижения спроса на мазут;
 - снижение продаж авиационного топлива на 9% по сравнению с аналогичным кварталом 2024 года из-за изменения динамики потребления национальных авиакомпаний;
 - снижение продаж бункерного топлива на 30% из-за дополнительного осложнения сотрудничества с иностранными клиентами, вызванного расторжением договоров с отдельными клиентами в связи с санкциями против НИС;
 - снижение объемов продаж битума и кокса на 67% в связи со сокращением потребления сырой нефти, что привело к снижению ее доступности на НПЗ Панчево, а также со снижением продаж ввиду санкций в отношении компании НИС.

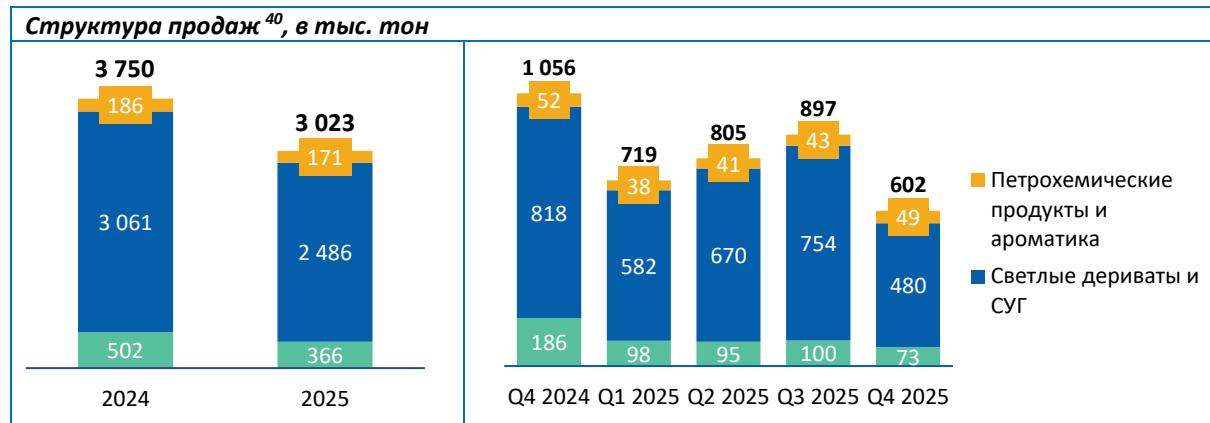


³⁶ Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохемия».

³⁷ Включает продажу КПГ Блока «Энергетика» (до июня 2024 исключительно) и продажу масел и смазок Цеха по производству масел.

³⁸ БЕ охватывает продажу битума, бункерного и авиационного топлива.

³⁹ Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохемия». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.



⁴⁰Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохемия». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Энергетика

Природный газ

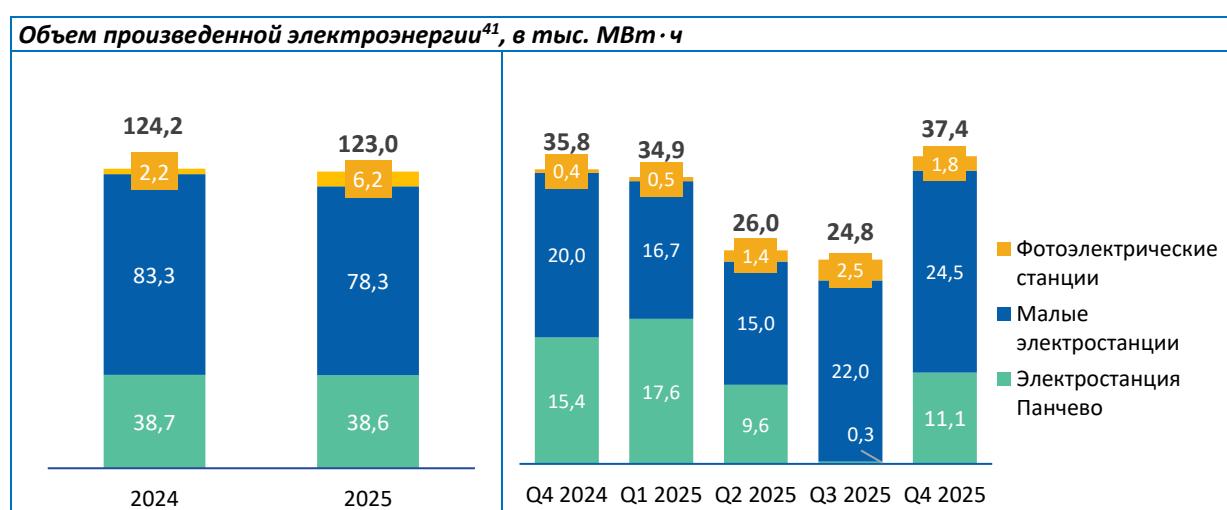
В четвертом квартале 2025 года в целях организации и балансировки портфеля природного газа «НИС а.о. Нови Сад» с оператором системы распределения природного газа инициировано заключение Договора на распределение природного газа на 2026 год. Заключен договор на снабжение электроэнергии из природного газа на первый квартал 2026 года.

Производство электроэнергии

Производство электроэнергии в 2025 году составило 123,0 тыс. МВт·ч, что на 1% ниже аналогичного показателя 2024 года.

В четвертом квартале 2025 года выработка электроэнергии достигла 37,4 тыс. МВт·ч, что на 4% превышает показатель четвертого квартала 2024 года. Малые электростанции выработали на 23% больше, чем в четвертом квартале прошлого года.

Объем электроэнергии, выработанной в 2025 году солнечными батареями, составил 6,2 тыс. МВт·ч, что в 2,7 раза превышает показатель 2024 года, когда было произведено 2,3 тыс. МВт·ч.



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

В рамках программы мер по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности в четвертом квартале 2025 года, ожидаемый эффект экономии энергии около 1 658 т.н.э. Ожидаемая финансовая экономия составила 132 млн динаров.

Возобновляемые источники энергии

В 2025 году введена в эксплуатацию крупнейшая солнечная станция мощностью 6,8 кВт, находящаяся в собственности компании и занимающая площадь 10 гектаров территории нефтебазы в Нови-Саде. Кроме того, она является первой солнечной станцией компании, которая напрямую поставляет вырабатываемую электроэнергию в распределительную сеть для последующей продажи на коммерческих условиях.

Что касается солнечной фотоэлектрической электростанции (СФЭС) «Смедерево» с батарейной системой накопления энергии (СНЭБ), в четвертом квартале были подписаны контракты с подрядными организациями по техническому контролю, экспертному надзору и техническому освидетельствованию объекта. Получены энергетическая лицензия на строительство энергетических объектов и согласие на план управления отходами. Разрешение на строительство оформлено в середине декабря, уведомление о начале работ подано в конце декабря. Также осуществлена поставка основного оборудования для СФЭС и СНЭБ.

Паспорт проекта и экономическая модель строительства СЭС мощностью 5 кВт на Фабрике синтетического каучука для нужд ХИПП разработаны и утверждены внутри компании.

⁴¹Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях.

«ХИП-Петрохемия»**Ключевые показатели**

Q4 2025	Q4 2024	Показатель	Ед. изм.	2025	2024
46,4	89,4	Производство нефтехимической продукции	тыс. тонн	257,9	298,1
57,2	119,5	Переработка прямогонного бензина ⁴²	тыс. тонн	326,2	399,6
53,0	83,1	Объем нефтехимической продукции	тыс. тонн	248,4	288,0
-2,6	-2,3	EBITDA	млрд дин.	-9,1	-7,2
-2,8	-2,6	Чистый результат	млрд дин.	-10,3	-7,7
0,1	0,2	CAPEX ⁴³	млрд дин.	0,7	1,5
5,6	5,8	LTIF	число	5,6	5,8

В четвертом квартале 2025 года показатель EBITDA был отрицательным и составил -2,6 млрд динаров, что представляет более слабый результат по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года. В четвертом квартале 2024 года показатель EBITDA составил -2,3 млрд динаров.

Чистый убыток за четвертый квартал 2025 года составил -2,8 млрд динаров, что ниже аналогичного показателя предыдущего года.

Объем инвестиций в 2025 году составил 0,1 млрд динаров, что на 45% меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

Когда речь идет о показателях операционной деятельности за 2025 год, объем производства нефтехимической продукции составил 46 тыс. тонн, что представляет падение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Переработка прямогонного бензина в четвертом квартале 2025 года составила 57 тыс. тонн, сократившись на 52% к аналогичному периоду прошлого года.

Продажи нефтехимической продукции в четвертом квартале 2025 года упали на 36% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составили 53 тыс. тонн.

В конце 2025 года в «ХИП Петрохемии» завершены два ключевых проекта, предусмотренных планом ликвидации, соответственно, план утилизации исторических отходов, т.е. ртути и загрязненного ртутью шлама, образующихся на электролизном заводе, работа которого была прекращена в 2014 году, и план утилизации отработанного жидкого углеводородного остатка. План ликвидации является важным приложением к Договору о стратегическом партнерстве между Республикой Сербией, «НИС а.о. Нови-Сад» и «ХИП Петрохемия».

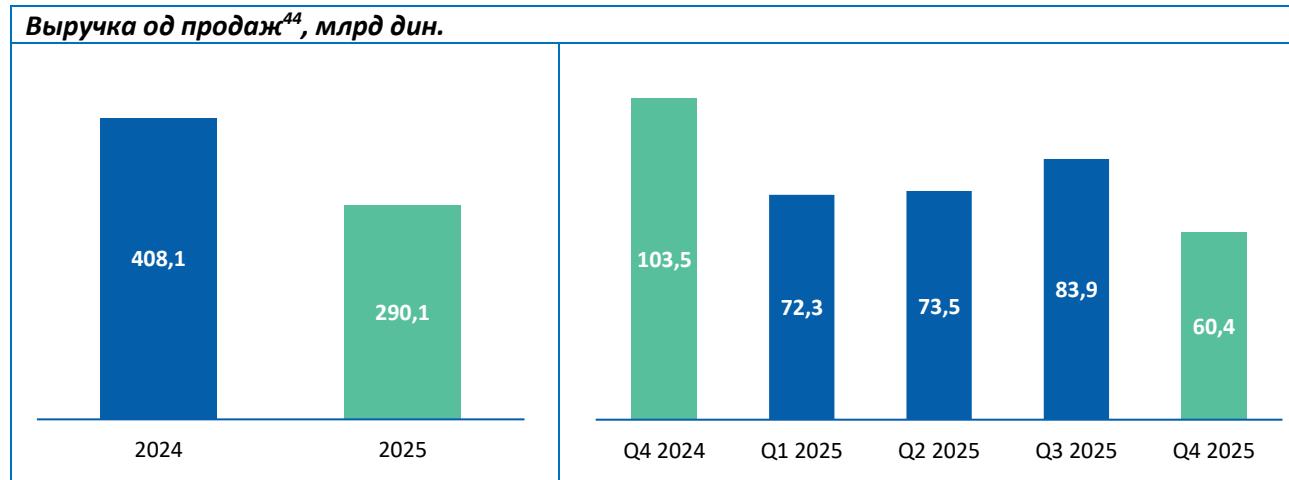
⁴²Переработка прямогонного бензина включает как прямогонный бензин, так и стабилизированный бензин.

⁴³Объем финансирования, без учета НДС.

Финансовые показатели

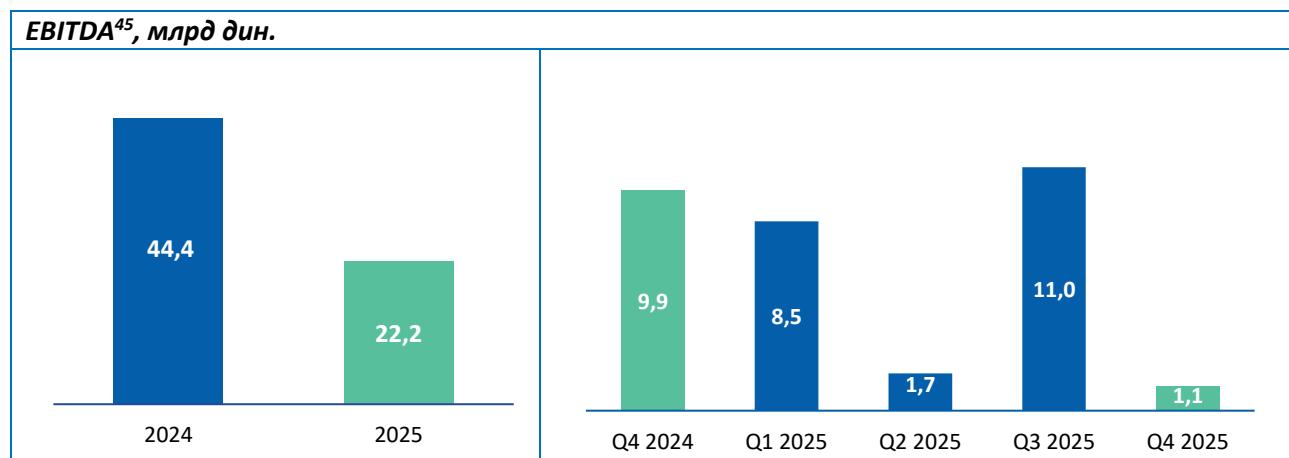
Выручка от продаж

Выручка от продаж за 2025 год упала по сравнению с предыдущим годом на 29%, до 290,1 млрд динаров.



EBITDA

Показатель EBITDA в 2025 году сократился к аналогичному периоду прошлого года на 50%, составив 22,2 млрд динаров.



Причины падения показателя EBITDA в 2025 году по отношению к аналогичному периоду прошлого года:

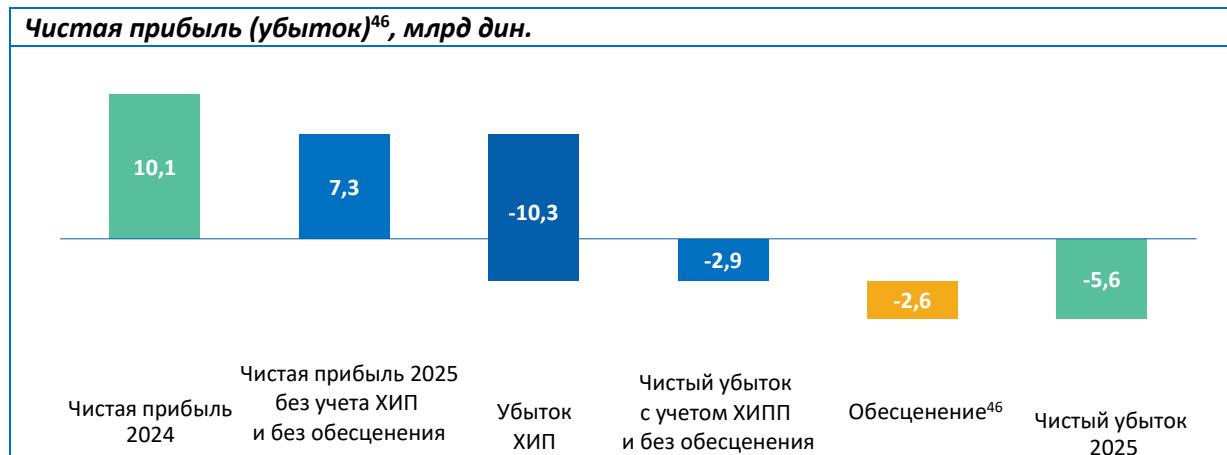
- влияние «дорогих» запасов,
- сокращение объемов добычи нефти и газа по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, частично вследствие санкций,
- сокращение объемов продаж при ухудшении маржи, сокращение объемов переработки нефти и нефтепродуктов, в основном вследствие санкций, что частично компенсировано положительным эффектом отсутствия капитального ремонта в 2025 году,
- рост затрат по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, обусловленный движениями на рынке Республики Сербии (движение инфляции и рост уровня заработных плат в Республике Сербии),
- отрицательное воздействие эффекта обесценения зарубежных активов в бухучете.

⁴⁴Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁴⁵Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

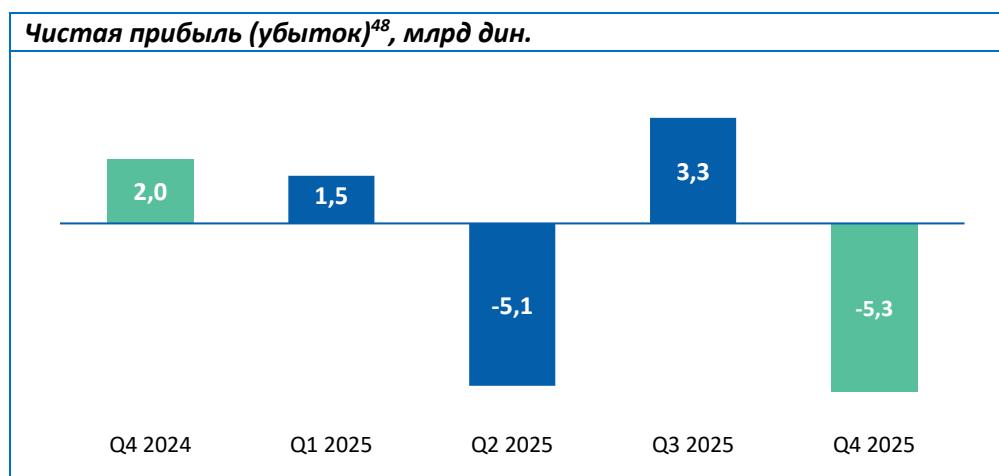
Чистая прибыль (убыток)

Чистая прибыль в 2025 году отрицательная и составляет -5,6 млрд динаров, что представляет снижение по отношению к аналогичному периоду прошлого года.



На падение чистой прибыли в 2025 году по отношению к аналогичному периоду предыдущего года повлияли:

- снижение показателя EBITDA (в результате воздействия «дорогих» запасов, снижения объемов переработки и продаж вследствие санкций и отрицательного влияния бухгалтерского эффекта от обесценения зарубежных активов) и
- увеличение амортизационных отчислений.



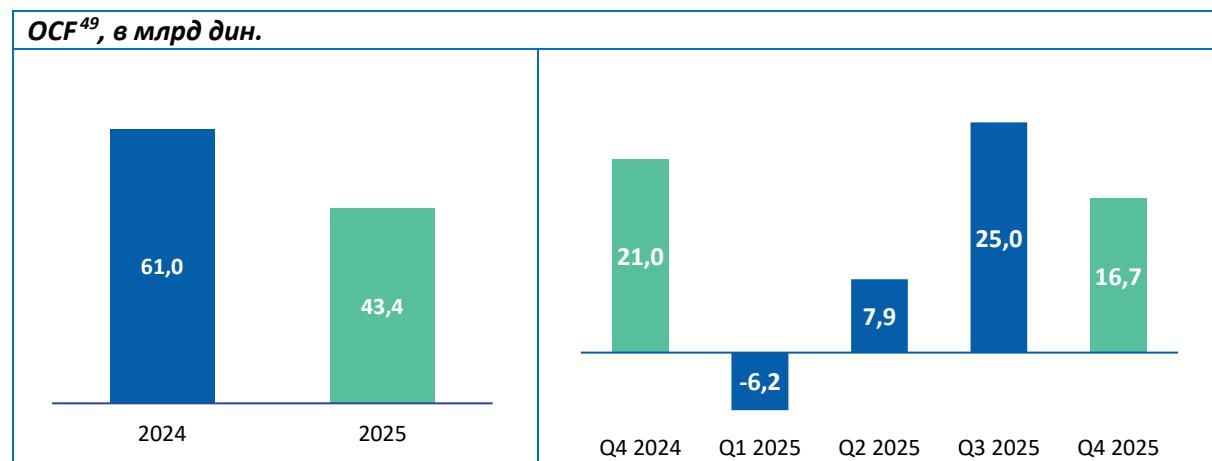
⁴⁶Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁴⁷ Обесценение деловой репутации в NIS Petrol e.o.o.d. София (Болгария) 0,5 млрд динаров; обесценение маркетинговых активов в NIS Petrol e.o.o.d. София (Болгария) 0,76 млрд динаров; обесценение основных средств нефтегазового сектора в NIS Petrol SRL Бухарест (Румыния) 1,62 млрд динаров; влияние убытка от обесценения на налог на прибыль 0,3 млрд динаров.

⁴⁸Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

OCF

В 2025 году операционный денежный поток сократился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 43,4 млрд динаров.



На снижение показателя ОСF в 2025 году наибольшее влияние оказали:

- Меньшие притоки.

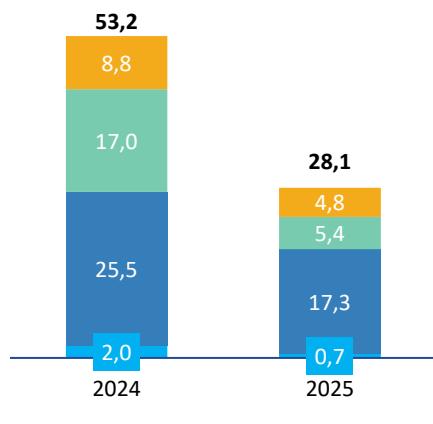
⁴⁹Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

CAPEX

В 2025 году основные инвестиции направлялись на реализацию проектов добычи нефти и газа. Значительная часть инвестиций вкладывалась в проекты бурения и переработки нефти, а также в логистику и транспортный сектор. Кроме того, НИС инвестировал в проекты в сфере энергетики и услуг, а также в ряд проектов корпоративного центра.

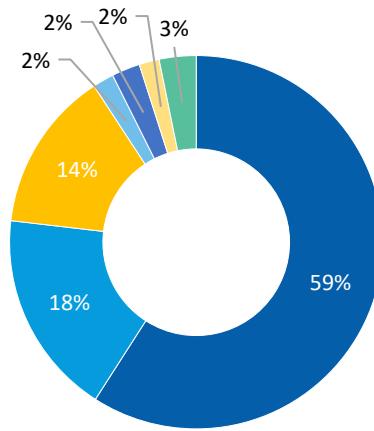
В 2025 году на финансирование инвестиций было выделено 28,1 млрд динаров.

CAPEX по проектам⁵⁰,
в млрд дин.



- Проекты без экон. эффекта
- Проекты с косвенным экон. эффектом
- Проекты с прямым экон. эффектом
- Экология

**Инвестиции по сегментам в
2025 г.**



- Блок Разведка и добыча
- DWS Переработка
- DWS Сбыт
- DWS Энергетика
- DWS ХИПП
- Остальная часть DWS
- Корпоративный центр

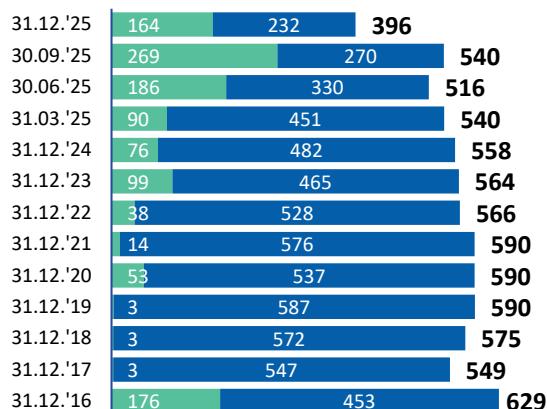
⁵⁰Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

Бизнес-направления	Ключевые проекты в четвертом квартале 2025 года
Разведка и добыча	<ul style="list-style-type: none"> • бурение эксплуатационных скважин • вложения в геолого-технические мероприятия • инфраструктурные проекты
Сервисы	<ul style="list-style-type: none"> • закупка строительной и техники для рекультивации участков
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> • проекты согласования законодательных норм и правил • проекты инвестиционного обслуживания • экологические проекты • реконструкция системы противопожарной защиты • реконструкция промышленных ж/д путей
Сбыт	<ul style="list-style-type: none"> • Ввод в эксплуатацию реконструированных АЗС «Мрчаевцы», АЗС «Кула», АЗС «Кралево 1» и АЗС «Аэродром Сурчин» • Ввод в эксплуатацию новой АЗС «Майданпек 2»
Остальные <i>Downstream</i> проекты (Энергетика, Технические сервисы и ХИПП)	<ul style="list-style-type: none"> • проекты ФНЭ • проекты энергетической эффективности • мероприятия по Проекту ХИПП - Полипропилен
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> • проекты, связанные с сопровождением программных решений и цифровизацией процесса • проекты корпоративной защиты

Задолженность

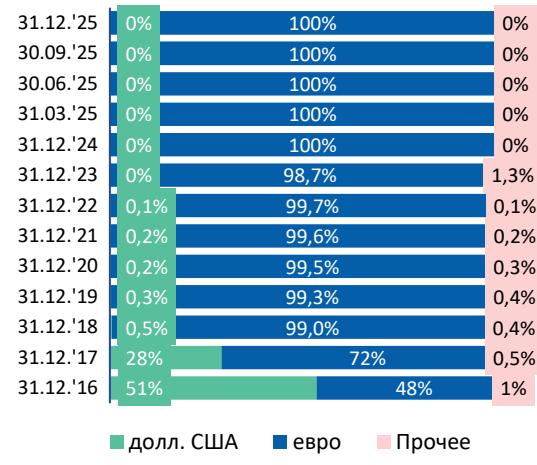
В 2025 году задолженность перед банками сократилась по отношению к концу 2024 года и составила 396,3 млн евро.

Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения⁵¹, в млн евро



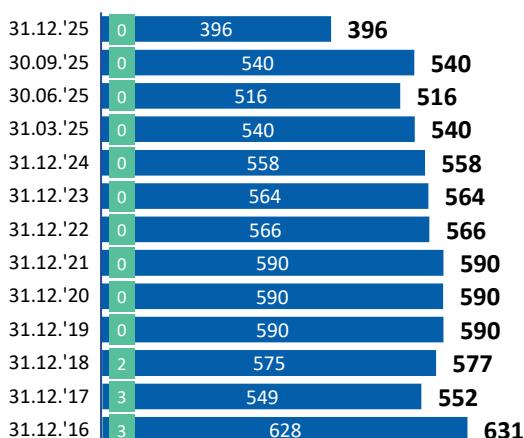
■ до 1 года ■ более 1 год

Валютная структура общего долга перед банками, в %



■ доллар США ■ евро ■ Прочее

Динамика общей задолженности перед банками⁵², в млн евро



■ Аккредитивы ■ Кредиты

⁵¹Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁵²Помимо задолженности перед банками и аккредитивами, по состоянию на 31.12.2025г. «НИС а.о. Нови Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 26,5 млн евро, корпоративные гарантии на сумму 187,0 млн евро и финансовый лизинг на сумму 27,4 млн евро. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Налоги и другие обязательные платежи⁵³

Q4 2025	Q4 2024	НИС а.о. Нови-Сад	2025	2024
0,68	0,66	Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	2,67	2,53
0,06	0,12	Налог на энергетическую эффективность	0,33	0,44
-0,82	0,73	Налог на прибыль юридических лиц	-1,55	4,19
7,24	9,05	Налог на добавленную стоимость	29,17	33,02
26,99	49,33	Акцизы	149,66	185,80
1,06	2,01	Сбор для формирования государственного материального резерва	5,78	7,60
0,13	0,56	Таможенные платежи	1,32	1,98
0,50	0,45	Налог на добычу полезных ископаемых	1,91	1,78
0,30	0,36	Прочие налоги и сборы	1,57	1,51
36,14	63,25	Итого	190,85	238,85
ДЗО НИС в Сербии и в регионе				
0,69	0,64	Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	2,65	2,40
0,00	0,01	Налог на энергетическую эффективность	0,005	0,03
0,02	0,32	Налог на прибыль юридических лиц	0,09	0,62
1,49	0,91	Налог на добавленную стоимость	3,93	3,62
0,66	2,43	Акцизы	7,38	8,92
0,74	1,28	Таможенные платежи	3,00	6,48
0,00	0,00	Налог на добычу полезных ископаемых	0,02	0,06
0,06	0,06	Прочие налоги и сборы	0,32	0,30
3,67	5,66	Итого	17,40	22,42
-0,49	-0,41	Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-1,23	-0,84
39,32	68,50	Всего по Группе НИС⁵⁴	207,02	260,43

Общая сумма обязательных платежей для Группы «НИС» за четвертый квартал 2025 года составляет 39,32 млрд динаров, что на 43% меньше аналогичного периода 2024 года, то есть за 2025 год эта сумма составляет 207,02 млрд динаров, что на 21% меньше аналогичного периода 2024 года.

⁵³ В млрд дин.

⁵⁴ 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 2025 году 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 выделить на выплату дивидендов 25% чистой прибыли, полученной в 2024 году. 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 дивиденды имеют акционеры, зарегистрированные в Центральном реестре, депо и клиринге ценных бумаг на День акционеров XVII очередного заседания Общего собрания акционеров, которое было зарегистрировано 10 июня 2025 года (день дивидендов). Дивиденды за 2024 год выплачены 22 октября 2025 года.

Учитывая, что в марте НИС начал процедуру исключения из Список специально обозначенных граждан и заблокированных лиц Управления по контролю над иностранными активами, было принято решение не выплачивать дивиденды лицам, включенным в данный список.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд дин.⁵⁵	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,⁵⁶ %
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ⁵⁷	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁵⁸	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 ⁵⁹	25%	112,72	28,18	754	3,7

⁵⁵Чистая прибыль «НИС а.о. Нови-Сад».

⁵⁶Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

⁵⁷Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

⁵⁸Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

⁵⁹ Компания НИС выплатила акционерам дивиденды из прибыли, полученной компанией в 2024 году, за исключением акционеров, в отношении которых в соответствии с решением Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад» выплата временно отсрочена до их исключения из санкционного списка SDN Министерства финансов США. В счет дивидендов, от прибыли, полученной компанией в 2024 году, выплачено 2,5 млрд РСД.

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	<i>DBFUFR</i>
ISIN номер	<i>RSNISHD82111</i>
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 четвертом квартале 2025 года была произведена выплата четвертого 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, относящими 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 экспертым 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

В 2025 году Группа «НИС» вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности⁶⁰.

⁶⁰Информацию о сделках с аффилированными лицами можно найти на странице 88 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 сотрудникам, 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 выполнения программы для молодых талантов завершен пятый сезон годовой наставнической программы «NIS Energy». Средняя оценка удовлетворенности всей программой составляет 9,2 из 10, в то время как карьеру в нашей компании продолжают 19 из 26 участников. Стартовал также девятый сезон программы «NIS Calling», в которой приняли участие 40 участников. Для участников данной программы до настоящего времени организовано образовательный воркшоп и визит НПЗ Панчево. В то же время продолжается реализация программы стажировки для операторов с 25 участниками в НПЗ Панчево и ХИП-Петрохемия.

Численность⁶¹ и структура персонала

В конце 2025 года, общее количество сотрудников составило 13 732 чел., а среднесписочная численность в 2025 году – 13 326 чел.

Структурное подразделение	Кол-во сотрудников на:	
	31.12.2025 г.	31.12.2024 г.
«НИС а.о. Нови Сад»	5 273	5 314
ДЗО	8 459	8 456
ИТОГО⁶²:	13 732	13 770

⁶¹Количество сотрудников не включает сотрудников принятых на работу по трудовому договору. На 31.12.2025г. в рамках «НИС а.о. Нови-Сад» у нас 92 сотрудника принятых на работу по трудовому договору.

⁶²Сотрудники 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 четвертом квартале 2025 года проведены следующие мероприятия в области геолого-разведочных работ, геологии, разработки месторождений и добычи в Сербии:

- Завершены работы по зональным проектам. По результатам выполненных работ выявлены перспективные участки, проведена оценка их углеводородного потенциала и ранжирование
- Подготовлен аналитический расчетный инструмент для расчета базовой добычи. Рассчитана базовая добыча по трем топ-месторождениям Компании
- Подготовлено шесть новых подсчетов запасов по нефтегазовым месторождениям.

НТЦ в составе команды по реализации проектов химических методов увеличения нефтеотдачи разработал несколько технологических решений, значимых для реализации данных проектов: разработаны технологические варианты создания мобильного флота для ускорения реализации химических методов без больших затрат на инфраструктуру, подготовлено техническое задание на разработку химического дизайна альтернативного ПАВ для применения на месторождении Велебит и другие технологические аспекты, важные для проекта.

Проведен анализ технологических вызовов в области разработки месторождений и добычи нефти.

В течение четвертого квартала законтрактована закупка двух единиц лабораторного оборудования для Лаборатории Downstream:

1. для определения параметров качества дизельного топлива ЕВРО
2. для определения параметров качества реактивного топлива (определение сепарации воды) согласно требованиям DEF STAN 91-091.

Лаборатория Downstream во взаимодействии с лабораториями в Сербии и странах региона организовала и полностью провела комплекс различных межлабораторных сличительных испытаний по предметам исследования (бензин, дизельное топливо, печное топливо, сжиженный углеводородный газ, реактивное топливо, битум, сырая нефть и промышленное масло) с лабораториями из страны и региона.

Целью данных исследований является межлабораторное сравнение в самом общем смысле определения степени эквивалентности результатов между лабораториями и подтверждение их компетентности.

Финансовая отчетность⁶³

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность «НИС а.о. Нови Сад» (неаудированная)

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

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

в 000 РСД

⁶³ Финансовая отчетность, отдельная и консолидированная, неаудированная.

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г. (неаудирован.)	2024 г. (неаудирован.)	2025 г. (неаудирован.)	2024 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	51 210 790	93 955 108	250 823 684	371 734 008
Прочая выручка	4 146 497	4 782 548	20 360 673	19 267 812
Итого выручка от продаж	3	55 357 287	98 737 656	391 001 820
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(29 835 808)	(65 471 346)	(160 008 126)	(264 931 664)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	20	(8 782 395)	(10 494 400)	(37 806 265)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(10 057 659)	(9 587 809)	(35 181 875)
Транспортные расходы		(236 284)	(508 199)	(1 351 153)
Износ, истощение и амортизация		(6 070 121)	(5 999 169)	(26 066 835)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 421 121)	(1 468 733)	(6 036 740)
Расходы на исследовательские работы		(219 359)	-	(219 369)
Итого операционные расходы		(56 622 747)	(93 529 656)	(266 670 363)
Прочие доходы/(расходы), нетто	22	(18 503 811)	154 637	(18 452 106)
Операционная прибыль/(убытка)		(19 769 271)	5 362 637	(13 938 112)
Убыток от курсовых разниц, нетто	23	(53 856)	(136 090)	(264 898)
Финансовые доходы	24	633 792	720 479	2 347 616
Финансовые расходы	25	(746 020)	(927 203)	(3 173 639)
Итого прочие расходы		(166 084)	(342 814)	(1 090 921)
Прибыль/(убытка) до налогообложения		(19 935 355)	5 019 823	(15 029 033)
Расходы по текущему налогу на прибыль		823 877	(1 049 873)	1 552 840
Доходы по отложенному налогу на прибыль		467 910	367 501	1 242 788
Итого по налогу на прибыль	26	1 291 787	(682 372)	2 795 628
Прибыль/(убытка) за период		(18 643 568)	4 337 451	(12 233 405)
Прочий совокупный доход/(расход)				
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли/(убытка)				
Переоценка обязательств по выплатам работникам		(53 253)	(79 961)	(53 253)
Прибыль/(убыток) от инвестиций в долевые инструменты		16	-	(88)
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		-	240	-
Прочий совокупный расход		(53 237)	(79 721)	(53 341)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		(18 696 805)	4 257 730	(12 286 746)
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафта Индустрия Сербии»				
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		(114,34)	26,60	(75,02)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163
				163
				в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

Год, закончившийся 31 декабря 2025 и 2024 г.

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

в 000 РСД

(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
Убытка за период		-	-	(12 233 405)	(12 233 405)
Прочий совокупный убыток					
Убыток от инвестиций в долевые инструменты		-	(88)	-	(88)
Переоценка обязательств по выплатам работникам		-	-	(53 253)	(53 253)
Итого совокупный убыток за период		-	(88)	(12 286 658)	(12 286 746)
Распределение дивидендов	14	-	-	(4 595 042)	(4 595 042)
Внутренние трансферты		-	(295)	295	-
Прочее		-	(714)	-	(714)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2025 г.		81 530 200	40 863	287 700 993	369 272 056

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств⁶⁴

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	2025 г.	2024 г.
<i>(неаудирован.) (неаудирован.)</i>				
Движение денежных средств от операционной деятельности				
Прибыль/(убытка) до налогообложения		(15 029 033)	22 166 182	
Корректировки:				
Финансовые расходы	25	3 173 639	3 797 844	
Финансовые доходы	24	(2 347 616)	(2 713 432)	
Убыток от курсовых разниц, нетто		245 183	732 508	
Износ, истощение и амортизация		26 066 835	24 232 857	
Расходы на обесценение финансовых активов	22	18 671 958	-	
Обесценение геологоразведочных работ		219 369	187	
Корректировки прочих резервов		1 254 382	425 265	
Прочие неденежные статьи		84 168	(363 000)	
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		32 338 885	48 278 411	
Изменения в оборотном капитале:				
Торговая и прочая дебиторская задолженность		5 294 941	5 397 214	
Товарно-материальные запасы		11 631 844	17 147 808	
Прочие оборотные активы		5 108 170	(3 605 399)	
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(6 018 403)	4 048 526	
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		1 874 345	1 572 346	
Всего изменения в оборотном капитале		17 890 897	24 560 495	
Налог на прибыль		(1 743 788)	(4 703 104)	
Проценты уплаченные		(2 789 590)	(3 479 357)	
Проценты полученные		1 866 104	3 141 175	
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		47 562 508	67 797 620	
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности				
Оттоки по выданным кредитам		(40 901 599)	(28 672 831)	
Поступления по выданным кредитам		32 374 649	22 374 473	
Капитальные затраты ⁶⁵		(29 441 072)	(53 606 816)	
Поступления от продажи основных средств		695 499	774 284	
Возврат по банковских депозитов, нетто		-	25 000 000	
Поступления от дивидендов		-	58 599	
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(37 272 523)	(34 072 291)	
Движение денежных средств от финансовой деятельности				
Поступления по полученным кредитам и займам	13,17	14 451 314	36 597 922	
Оттоки по кредитам и займам	13,17	(33 285 764)	(37 696 807)	
Выплаты по аренде	18	(693 174)	(684 903)	
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества		(2 534 166)	(10 478 261)	
Прочий отток денежных средств		-	1 871 610	
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(22 061 790)	(10 390 439)	
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(11 771 805)	23 334 890	
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(161 984)	(783 673)	
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		38 821 710	16 270 493	
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	4	26 887 921	38 821 710	
<i>в 000 РСД</i>				

⁶⁴ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.⁶⁵ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 3,5 млрд РСД (2024: 6,2 млрд РСД)

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности⁶⁶

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).

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

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

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

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

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

⁶⁶ Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

геополитической ситуации. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей.

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

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

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

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

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

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

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

Общество в целом не подвержено значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

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

2.3. Последствия введения санкций США

С 10 января 2025 года Общество включено в Список специально обозначенных граждан и заблокированных лиц Министерства финансов США.

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

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

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

Соответственно, в настоящей сокращенной промежуточной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, не было признано никаких корректировок в отношении обесценения, оценочных обязательств или изменений в бухгалтерских оценках, связанных с санкциями.

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

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

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

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

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

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

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 год, закончившийся 31 декабря 2025 года:

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

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

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

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

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

Влияние существенных разовых статей на результат Общество

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

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

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

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

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

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

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

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

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

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

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

Краткосрочные займы — это займы, предоставляемые дочерним обществам по мере необходимости в рамках централизованного управления денежными средствами группы. Таким образом обеспечивается

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

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

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

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

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

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

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

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

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

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

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

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

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

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

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

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

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

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

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

11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

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

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

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

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

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

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

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

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

12. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОННЫЕ АКТИВЫ

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

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

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

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

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

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

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

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

15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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

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

16. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

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

17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

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

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

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

Банковские кредиты

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

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

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

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

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

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

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

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

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

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

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 25)	76 112	95 416
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	36 598	74 883
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	2 301	11 521
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 222 212	1 264 305

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
На 1 января	1 986 400	2 132 016
Платежи	(693 174)	(684 903)
Неденежные операции	490 491	545 634
Курсовые разницы (примечание 23)	8 428	(6 347)
На 31 декабря	1 792 145	1 986 400

19. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

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

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

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

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

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

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

22. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (РАСХОДЫ), НЕТТО

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

23. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

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

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

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

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

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

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

26. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

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

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

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

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

27. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

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

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

28. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

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

Экономическая среда в Республике Сербии

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

В настоящее время оценка воздействия санкций на деятельность Общества продолжается.

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

Обязательства по охране окружающей среды

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

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

Капитальные обязательства

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

Не было других существенных условных обязательств.

29. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

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

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

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

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

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

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

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

Деятельность в Болгарии и Румынии

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

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

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

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

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

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

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

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

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

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы НИС (неаудированная)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечан ия	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	30 520 104	40 736 335
Краткосрочные финансовые активы	5	34 985	244 085
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	20 672 647	32 328 970
Товарно-материальные запасы	7	39 147 248	52 186 791
Предоплата по текущему налогу на прибыль		2 371 203	7 595 653
Прочие оборотные активы	8	8 987 071	14 401 684
Активы, предназначенные для продажи		135 697	14 432
Итого оборотные активы		101 868 955	147 507 950
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	336 511 853	336 961 139
Активы в форме права пользования	10	3 663 603	3 874 056
Инвестиционная собственность		1 664 931	1 514 935
Гудвилл и прочие нематериальные активы		6 249 956	6 027 593
Инвестиции в совместные предприятия		3 394 511	2 623 087
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		1 163 843	826 117
Долгосрочные финансовые активы		104 398	105 253
Отложенные налоговые активы		5 336 771	4 102 378
Прочие внеоборотные активы	11	2 048 680	3 507 398
Итого внеоборотные активы		360 138 546	359 541 956
Итого активы		462 007 501	507 049 906
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	19 373 727	9 026 680
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	1 150 161	934 141
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	18 731 371	21 969 434
Прочие краткосрочные обязательства	14	7 043 254	13 423 380
Текущие обязательства по налогу на прибыль		12 877	13 609
Прочие налоги к уплате	15	7 345 094	14 353 823
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 538 201	1 342 054
		29 176	-
Итого краткосрочные обязательства		56 223 861	61 063 121
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	28 045 208	57 215 677
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	2 063 674	2 620 846
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		864 962	837 800
Отсроченные налоговые обязательства		3 975	3 682
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		9 125	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		14 190 785	14 752 819
Итого долгосрочные резервы и обязательства		45 177 729	75 430 824
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		1 034 247	741 832
Нераспределенная прибыль		279 323 541	288 538 150
Капитал, причитающийся акционерам Общества		361 887 988	370 810 182
Неконтролирующая доля участия		(1 282 077)	(254 221)
Итого капитала		360 605 911	370 555 961
Итого обязательства и капитала		462 007 501	507 049 906

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

Приме чания	За трехмесячный период, закончившихся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
	(неаудирован.)	(неаудирован.)		
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	55 650 474	97 673 681	266 669 576	384 844 088
Прочая выручка	4 785 877	5 780 200	23 452 000	23 221 613
Итого выручка от продаж	3	60 436 351	103 453 881	290 121 576
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(33 724 867)	(67 916 399)	(170 544 154)	(270 807 527)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18	(10 513 538)	(13 148 440)	(48 203 266)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(10 188 426)	(9 999 899)	(36 578 591)
Транспортные расходы		(240 369)	(531 720)	(1 417 701)
Износ, истощение и амортизация		(6 624 058)	(6 679 605)	(28 846 898)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 208 784)	(2 246 544)	(9 107 989)
Расходы на геологоразведочные работы		(219 359)	-	(219 369)
Итого операционные расходы		(63 719 401)	(100 522 607)	(294 917 968)
Прочие доходы/(расходы), нетто	20	(2 755 264)	178 966	(1 621 947)
Операционная прибыль/(убытка)		(6 038 314)	3 110 240	(6 418 339)
Доля прибыли/(убытка) совместных предприятий		(32 418)	435 137	771 424
Убыток от курсовых разниц, нетто	21	(146 049)	(429 496)	(819 892)
Финансовые доходы	22	336 313	462 255	1 208 069
Финансовые расходы	23	(704 564)	(902 368)	(3 008 216)
Итого прочие расходы		(546 718)	(434 472)	(1 848 615)
Прибыль/(убытка) до налогообложения		(6 585 032)	2 675 768	(8 266 954)
Текущий налог на прибыль		803 365	(1 053 963)	1 463 404
Доходы по отложенному налогу на прибыль		487 517	408 623	1 225 408
Итого налог на прибыль/(убытка)	24	1 290 882	(645 340)	2 688 812
Прибыль/(убытка) за период		(5 294 150)	2 030 428	(5 578 142)
Прочий совокупный доход/(убыток)				
Статьи, которые могут быть впоследствии признаны в составе прибыли/(убытка)				
Переоценка обязательств по выплатам работникам		(69 577)	(178 403)	(69 577)
Прибыль/(убыток) от инвестиций в долевые инструменты		16	-	(88)
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		-	240	-
				3 400
		(69 561)	(178 163)	(69 665)
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли				
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		34 207	11 878	293 513
		34 207	11 878	293 513
		(35 354)	(166 285)	223 848
Прочий совокупный доход/(убыток)				(132 816)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		(5 329 504)	1 864 143	(5 354 294)
Прибыль/(убыток), причитающаяся:				
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		(5 009 619)	2 289 133	(4 551 547)
- неконтролирующей доле участия		(284 531)	(258 705)	(1 026 595)
Прибыль/(убытка) за период		(5 294 150)	2 030 428	(5 578 142)
Итого совокупный доход/(убыток), относящийся к:				
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		(5 043 712)	2 129 279	(4 326 438)
- неконтролирующей доле участия		(285 792)	(265 136)	(1 027 856)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		(5 329 504)	1 864 143	(5 354 294)
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»				
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		(30,72)	14,04	(27,91)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

Год, закончившихся 31 декабря 2025 и 2024 г.

	Капитал, причитающийся акционерам Общества					
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределен- ная прибыль/ (Накопленный убыток)	Итого	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
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/(убытка) за период	-	-	10 844 835	10 844 835	(765 398)	10 079 437
Прочий совокупный доход/(убыток)						
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(169 514)	(169 514)	(6 431)	(175 945)
Доход от инвестиций в долевые финансовые инструменты	-	52	-	52	-	52
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	3 400	-	3 400	-	3 400
Фонд накопленных курсовых разниц	-	39 677	-	39 677	-	39 677
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	43 129	10 675 321	10 718 450	(771 829)	9 946 621
Распределение дивидендов	13	-	(10 478 261)	(10 478 261)	-	(10 478 261)
Прочее	-	4 100	(4 152)	(52)	-	(52)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2024 г.	81 530 200	741 832	288 538 150	370 810 182	(254 221)	370 555 961

в 000 РСД

	Капитал, причитающийся акционерам Общества					
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределен- ная прибыль/ (Накопленный убыток)	Итого	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.	81 530 200	741 832	288 538 150	370 810 182	(254 221)	370 555 961
Убытка за период	-	-	(4 551 547)	(4 551 547)	(1 026 595)	(5 578 142)
Прочий совокупный доход/(убыток)						
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(68 316)	(68 316)	(1 261)	(69 577)
Убыток от инвестиций в долевые финансовые инструменты	-	(88)	-	(88)	-	(88)
Фонд накопленных курсовых разниц	-	293 513	-	293 513	-	293 513
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	293 425	(4 619 863)	(4 326 438)	(1 027 856)	(5 354 294)
Распределение дивидендов	13	-	(4 595 042)	(4 595 042)	-	(4 595 042)
Внутренние трансферты	-	(296)	296	-	-	-
Прочее	-	(714)	-	(714)	-	(714)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2025 г.	81 530 200	1 034 247	279 323 541	361 887 988	(1 282 077)	360 605 911

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств⁶⁷

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2025 г.	2024 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль/(убытка) до налогообложения		(8 266 954)	14 053 038
<i>Корректировки:</i>			
Доля прибыли/(убытка) совместных предприятий		(771 424)	105 918
Финансовые расходы	23	3 008 216	3 694 804
Финансовые доходы	22	(1 208 069)	(1 931 920)
Убыток от курсовых разниц, нетто		584 625	635 167
Износ, истощение и амортизация		28 846 898	27 119 878
Расходы на обесценение внеоборотных активов	20	2 829 200	(160 492)
Прочие неденежные статьи		539 032	182 699
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале			
		25 561 524	43 699 092
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		11 213 739	1 180 535
Товарно-материальные запасы		12 909 032	15 840 856
Прочие оборотные активы		5 288 884	(3 288 385)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(9 920 307)	7 175 036
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		1 681 196	1 378 293
Всего изменения в оборотном капитале		21 172 544	22 286 335
Налог на прибыль		(1 998 034)	(4 944 656)
Проценты уплаченные		(2 601 019)	(3 302 313)
Проценты полученные		1 279 680	3 238 079
		(3 319 373)	(5 008 890)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности			
		43 414 695	60 976 537
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные затраты ⁶⁸		(31 717 930)	(60 281 791)
Поступления от продажи основных средств		587 491	211 748
Полученные дивиденды		-	58 599
Возврат по банковских депозитов, нетто		215 300	30 823 737
Прочий отток денежных средств		(15 282)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(30 930 421)	(29 187 707)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	12, 16	4 464 639	12 055 368
Погашение займов	12, 16	(23 424 038)	(12 755 484)
Выплаты по аренде	17	(992 820)	(1 206 983)
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества		(2 534 166)	(10 478 261)
Прочий прилив денежных средств		-	700 609
Чистые денежные средства, используемые в финансовой деятельности		(22 486 385)	(11 684 751)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(10 002 111)	20 104 079
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(214 120)	(852 015)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		40 736 335	21 484 271
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	30 520 104	40 736 335
		<i>в 000 РСД</i>	

⁶⁷ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.⁶⁸ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 3,8 млрд дин. (2024: 7,5 млрд дин.)

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности⁶⁹

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Сербии 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).

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

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

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

Учитывая присущую неопределенность в отношении будущего развития, масштабов и продолжительности санкций и связанных с ними регуляторных мер, существует существенная неопределенность, за которой руководство внимательно следит. Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности

⁶⁹ Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

деятельности и не включает никаких корректировок, которые потребовались бы в случае, если бы Группа не смогла продолжать свою деятельность.

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.

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

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 «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 2025 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам и прочие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство 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 2025 год.

Подготовка данной Промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности требует от руководства выносить суждения, делать оценки и допущения, которые влияют на применение учётной политики и отражаемые в отчётах суммы активов и обязательств. Существенные оценки и суждения включают оценки обесценивания активов, проводимые в соответствии с МСФО 36 (примечание 9). По сравнению с годовой финансовой отчетностью изменений в учётной политике не было

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

10 января 2025 года Группа была включена в Список специально обозначенных граждан и заблокированных лиц (список SDN) Министерства финансов США.

После включения в список, в течение 2025 года (за исключением периода с 9 октября 2025 года по 30 декабря 2025 года) Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выпустило ряд специальных лицензий, которые позволяли Группе продолжать деятельность на время проведения

переговоров относительно возможных изменений в структуре собственности. Последняя в 2025 году лицензия, позволяющая Группе продолжать операционную деятельность, была выдана OFAC 31 декабря 2025 года со сроком действия до 23 января 2026 года.

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

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

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

Несмотря на вышесказанное, санкции могут оказывать существенное неблагоприятное влияние на Группу, включая, помимо прочего:

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

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

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

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

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

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 добывчу сырой нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продаёт 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 внераализационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

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

	Переработка и маркетинг					
	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Нефтехимия	Исключено	Итого	
Выручка по сегментам	45 259 037	273 336 306	18 004 523	(46 478 290)	290 121 576	
Межсегментная	43 336 186	3 142 104	-	(46 478 290)	-	
Внешняя	1 922 851	270 194 202	18 004 523	-	290 121 576	
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	25 920 084	5 431 738	(9 111 271)	-	22 240 551	
Истощение, износ и амортизация	(15 400 352)	(12 708 563)	(737 983)	-	(28 846 898)	
Расходы на обесценение внеоборотных активов (Примечание 20)	(1 589 419)	(1 239 577)	(204)	-	(2 829 200)	
Доля в прибыли совместных предприятий	-	771 424	-	-	771 424	
Чистый убыток от операций с иностранной валютой	(314 547)	(481 317)	(24 028)	-	(819 892)	
Финансовые расходы, нетто	(600 939)	(1 191 859)	(7 349)	-	(1 800 147)	
Налог на прибыль	(83 335)	2 776 814	(4 667)	-	2 688 812	
Прибыль/(убытка) сегмента	10 417 381	(5 729 571)	(10 265 952)	-	(5 578 142)	

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

	Переработка и маркетинг					
	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Нефтехимия	Исключено	Итого	
Выручка по сегментам	60 423 522	382 496 197	22 533 987	(57 388 005)	408 065 701	
Межсегментная	54 251 818	3 136 187	-	(57 388 005)	-	
Внешняя	6 171 704	379 360 010	22 533 987	-	408 065 701	
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	39 958 580	11 673 855	(7 239 884)	-	44 392 551	
Истощение, износ и амортизация	(14 770 001)	(11 604 570)	(745 307)	-	(27 119 878)	
Доля убытка совместных предприятий	-	(105 918)	-	-	(105 918)	
Чистый убыток от операций с иностранной валютой	(456 252)	(567 122)	(22 816)	-	(1 046 190)	
Финансовые доходы/(расходы), нетто	(582 227)	(1 240 111)	59 454	-	(1 762 884)	
Налог на прибыль	(421 538)	(3 594 467)	42 404	-	(3 973 601)	
Прибыль/(убытка) сегмента	23 360 123	(5 626 705)	(7 653 981)	-	10 079 437	

Ниже представлена сверка скорректированного EBITDA за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Чистая прибыль/(убытка) за период	(5 294 150)	2 030 428	(5 578 142)	10 079 437
Расходы по налогу на прибыль	(1 290 882)	645 340	(2 688 812)	3 973 601
Финансовые расходы	704 564	902 368	3 008 216	3 694 804
Финансовые доходы	(336 313)	(462 255)	(1 208 069)	(1 931 920)
Износ, истощение и амортизация	6 624 058	6 679 605	28 846 898	27 119 878
Доля в убытках/(прибыли) совместных предприятий	32 418	(435 137)	(771 424)	105 918
Убыток от курсовых разниц, нетто	146 049	429 496	819 892	1 046 190
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	2 755 264	(178 966)	1 621 947	(539 690)
Прочие неоперационные расходы/(доходы), нетто*	(2 244 959)	285 725	(1 809 955)	844 333
Скорректированная EBITDA	1 096 049	9 896 604	22 240 551	44 392 551

*Прочие внереализационные расходы/(доходы), нетто, в 2025 году в основном относятся к обесценению основных средств (примечания 9 и 20). (2024: в основном относится к штрафам, а также к излишкам и недостачам активов, выявленным при инвентаризации)

Влияние основных разовых статей и результатов «ХИП Петрохемия» на финансовый результат Группы

В целях обеспечения лучшего понимания базовых показателей деятельности Группы, в таблице ниже представлен анализ консолидированного результата за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года. Анализ отражает результат Группы до учета разовых статей, связанных с убытками от обесценения, а также результат Группы без учета влияния результатов «ХИП Петрохемия», которые включены в консолидированный результат Группы.

Убытки от обесценения относятся к гудвилю и маркетинговым активам в Petrol Болгария, а также к активам в сфере нефти и газа в Petrol Румыния, как раскрыто в примечание 9.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Прибыль/(убыток) Группы за период	(5 578 142)	10 079 437
Обесценение гудвила в Petrol Болгария	513 845	-
Обесценение маркетинговых активов в Petrol Болгария (Примечание 9)	758 042	-
Обесценение активов в сфере нефти и газа в Petrol Румыния (Примечание 9)	1 618 830	-
Влияние убытка от обесценения на налог на прибыль	(254 761)	-
Прибыль/(убыток) Группы за период до убытков от обесценения	(2 942 286)	10 079 437
Убыток «ХИП Петрохемия»	10 265 952	7 653 981
Прибыль Группы за период до убытков от обесценения и убытка «ХИП Петрохемия»	7 323 666	17 733 418

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
Продажи сырой нефти	78 653	5 368 026
Продажи природного газа:	542 854	191 771
Опт	542 854	191 771
Продажи нефтепродуктов:	248 178 756	356 876 855
Розница	105 930 956	123 243 400
Опт	142 247 800	233 633 455
Сбыт нефтехимической продукции	17 869 313	22 407 436
Реализация электроэнергии	760 671	1 042 327
Доход от аренды	417 392	359 802
Прочие продажи	22 273 937	21 819 484
Итого выручка от реализации	290 121 576	408 065 701

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 15 558 318 РСД (2024 г.: 16 114 987 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

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	7 205 585	10 853 600
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	22 956 223	29 878 687
Остальные денежные средства	3 386	3 796
Денежные средства с ограничениями	354 910	252
	30 520 104	40 736 335

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

Денежные средства с ограничениями к использованию включают временно замороженные средства на банковском счете в Болгарии в соответствии с решением Национального компетентного органа Болгарии касательно исполнения ограничительных мер ЕС. Компания ведет активную работу со своими юридическими консультантами по снятию данных ограничений и обеспечению возможности использования этих средств.

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Краткосрочные кредиты	37 165	31 328
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	-	214 937
<i>За вычетом- резерва под обесценение</i>	<i>(2 180)</i>	<i>(2 180)</i>
	34 985	244 085

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность	27 908 744	39 722 066
Прочая дебиторская задолженность	81 967	92 455
<i>За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	<i>(7 287 871)</i>	<i>(7 457 724)</i>
<i>За вычетом резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	<i>(30 193)</i>	<i>(27 827)</i>
	20 672 647	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

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Сырая нефть	13 981 138	20 006 952
Нефтепродукты	19 341 142	25 577 057
Сырье и материалы	9 512 526	10 035 547
Прочее	1 455 893	1 697 901
<i>За вычетом резерва под обесценение запасов</i>	<i>(5 143 451)</i>	<i>(5 130 666)</i>
	39 147 248	52 186 791

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Авансы уплаченные	3 415 521	1 868 542
Дебиторская задолженность по НДС	120 031	380 208
Отложенный НДС	1 298 915	4 115 321
Расходы будущих периодов	251 405	491 889
Предоплаченные таможенные пошлины	101 351	76 332
Предоплаченный акциз	3 107 734	6 724 022
Прочие оборотные активы	8 195 797	8 262 099
<i>За вычетом резерва под обесценение прочих оборотных активов</i>	<i>(7 503 683)</i>	<i>(7 516 729)</i>
	8 987 071	14 401 684

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

Отложенный НДС на 31 декабря 2025 г. в размере 1 298 915 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 31 декабря 2025 года, в размере 3 107 734 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
Год, закончившийся 31 декабря 2025 г.						
Поступление	21 023 459	3 445 036	6 102 247	301 592	(926 109)	29 946 225
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	804 769	-	-	-	-	804 769
Обесценение (Примечание 20)	-	-	(769 727)	-	(1 656 110)	(2 425 837)
Амортизация	(14 691 786)	(9 272 099)	(2 904 394)	(540 782)	-	(27 409 061)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	(703)	(703)
Перевод в внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	(2 986)	(119 429)	-	(122 415)
Выбытие и списание	(15 428)	(35 000)	(47 505)	(969)	(225 958)	(324 860)
Прочие переводы	126	(611)	13 433	17 618	(712 659)	(682 093)
Курсовые разницы	(101 495)	-	(24 728)	-	(109 088)	(235 311)
	159 911 120	91 803 329	43 943 229	7 571 770	33 282 405	336 511 853
По состоянию на 31 декабря 2025 г.						
Первоначальная стоимость	299 265 216	195 730 709	90 057 695	17 638 578	35 444 290	638 136 488
Корректировка стоимости и обесценение	(139 354 096)	(103 927 380)	(46 114 466)	(10 066 808)	(2 161 885)	(301 624 635)
Остаточная стоимость	159 911 120	91 803 329	43 943 229	7 571 770	33 282 405	336 511 853

Руководство Группы оценивает, существуют ли признаки того, что возмещенная стоимость недвижимости, установок и оборудования упала ниже их балансовой стоимости на каждую отчетную дату.

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа провела оценку признаков обесценения своих единиц, генерирующих денежные средства (ЕГДС). На основании проведенной оценки Группа признала убытки от обесценения в размере 2 425 837 РСД. Обесценение в 2025 году в основном относится к маркетинговым активам 769 727 РСД и объектам незавершенного строительства в сегменте нефти и газа 1 624 819 РСД и отражает признаки того, что ожидаемая возмещенная стоимость этих активов ниже их балансовой стоимости. Данные оценки предполагают использование существенного профессионального суждения и подлежат постоянному пересмотру. Подробное раскрытие информации будет в рамках консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения в активах в форме права пользования за год, закончившийся 31 декабря 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	-	59 545	406 014	107 631	573 190
Амортизация	(10 796)	(226 323)	(140 085)	(348 203)	(725 407)
Переводы	-	-	293	(30 860)	(30 567)
Выбытие	-	(56 008)	(1 271)	(1 701)	(58 980)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	9 974	23 397	(770)	32 601
Курсовые разницы	(2 085)	800	4	(9)	(1 290)
На 31 декабря 2025. г	99 340	1 051 238	571 782	1 941 243	3 663 603

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Авансы, уплаченные за основные средства	1 527 977	3 033 702
Предоплаченные расходы	56 818	76 833
Прочие активы	921 728	911 737
За вычетом резерва на прочие активы	(273 895)	(282 135)
За вычетом резерва на выданные авансы	(183 948)	(232 739)
	2 048 680	3 507 398

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

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Процентные обязательства	128 572	210 851
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	19 245 155	8 815 829
	19 373 727	9 026 680

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая кредиторская задолженность	11 240 739	18 141 740
Обязательства по выплате дивидендов	5 844 191	3 783 398
Прочая кредиторская задолженность	1 646 441	44 296
	18 731 371	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). Распределение дивидендов было утверждено на Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2025 года, и выплачено 22 октября 2025 года, при этом выплата дивидендов определенным акционерам была отложена в соответствии с решением Общего собрания в связи с действующими санкциями.

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	2 092 821	5 462 225
- Программы лояльности клиентов	804 379	1 032 331
- Отложенный доход	75 828	115 376
Задолженность перед персоналом	3 615 606	6 517 437
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	454 620	296 011
	7 043 254	13 423 380

Выручка в размере 5 820 812 РСД (31 декабря 2024 г.: 5 326 324 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2025 года, из которых 5 028 721 РСД (31 декабря 2024 г.: 4 586 279 РСД) относится к авансам и 792 091 РСД (31 декабря 2024 г.: 650 045 РСД) - к программе лояльности клиентов.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Налог на добычу полезных ископаемых	501 157	445 228
НДС	2 464 268	2 913 503
Акциз	3 403 527	8 614 381
Сборы по страт. резерву	128 631	348 237
Таможенные платежи	7 499	86 287
Сборы по энергетической эффективности	15 063	45 956
Прочие налоги и сборы	824 949	1 900 231
	7 345 094	14 353 823

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Банковские кредиты	46 392 417	65 159 107
Прочие долгосрочные кредиты и займы	897 946	872 399
<i>За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)</i>	<i>(19 245 155)</i>	<i>(8 815 829)</i>
	28 045 208	57 215 677

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
Долгосрочные кредиты на 1 января	65 159 107	65 223 168
Поступления	4 464 639	12 055 368
Платежи	(23 424 038)	(11 935 484)
Неденежные операции	49 498	(95 469)
Курсовые разницы (примечание 21)	143 211	(88 476)
Долгосрочные кредиты на 31 декабря	46 392 417	65 159 107

Банковские кредиты

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Итого банковские кредиты	46 392 417	65 159 107
Текущая часть	(19 245 155)	(8 815 829)
	27 147 262	56 343 278

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
От 1 года до 2 лет	6 323 800	30 987 592
От 2 до 5 лет	20 578 503	24 567 096
Более 5 лет	244 959	788 590
	27 147 262	56 343 278

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 46 392 417 РСД (31 декабря 2024 г.: 65 159 107 РСД) выражена в Евро.

Группа погашает задолженность по кредитам в соответствии с предусмотренными в договорах сроками, т.е. в соответствии с установленными ануитетными 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 обязательства, которые требуют соблюдения Группой соотношения консолидированной задолженности к консолидированному показателю EBITDA (Примечание 3). Руководство считает, что Группа соблюдает данные обязательства по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

Кредитные договоры также содержат кovenанты досрочного погашения на случай введения против Группы международных санкций, однако такие кovenанты не инициируются автоматически. Учитывая текущую geopolитическую обстановку и связанные с санкциями риски, существует неопределенность относительно возможного будущего применения данного положения. Группа осуществляет постоянный мониторинг ситуации и проводит оценку рисков в координации со своими юридическими консультантами.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 897 946 РСД (31 декабря 2024 г.: 872 399 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные обязательства по аренде	2 063 674	2 620 846
Краткосрочные обязательства по аренде	1 150 161	934 141
	3 213 835	3 554 987

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2025	2024
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	147 942	167 022
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	136 349	165 546
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	69 927	102 859
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	2 499 573	2 592 014

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
На 1 января	3 554 987	3 935 015
Платежи	(992 820)	(1 206 983)
Неденежные операции	643 704	836 184
Курсовые разницы (примечание 21)	7 964	(9 229)
На 31 декабря	3 213 835	3 554 987

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	4 034 695	3 778 142	15 325 002	14 217 546
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	1 060 165	1 127 012	4 097 498	3 851 850
Ремонт и техническое обслуживание	1 489 023	1 720 935	5 007 467	6 284 848
Электроэнергия для дальнейшей реализации	488	49 728	74 629	123 600
Электроэнергия и коммунальные услуги	3 463 051	4 421 213	16 072 219	16 752 922
Расходы на безопасность и охрану	227 479	247 009	802 052	495 188
Транспортные расходы на производстве	161 247	163 727	724 058	648 773
Прочее	77 390	1 640 674	6 100 341	5 183 413
	10 513 538	13 148 440	48 203 266	47 558 140

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

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	7 042 856	6 349 775	24 738 506	23 372 832
Комиссионные и агентские вознаграждения	180 040	184 787	768 805	734 801
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	368 829	371 223	1 090 823	982 637
Затраты на текущий ремонт	451 816	515 427	1 650 188	1 576 475
Рекламные и маркетинговые затраты	86 365	226 967	357 126	531 798
Электроэнергия и коммунальные услуги	327 478	254 559	1 145 129	1 047 893
Расходы на аренду	32 886	23 974	86 614	127 773
Командировочные расходы	163 450	147 460	289 514	434 813
Техника безопасности и охрана труда	368 400	396 289	1 299 511	1 267 296
Расходы по страхованию	20 354	39 515	92 098	144 896
Транспорт и хранение	50 237	85 093	230 885	314 607
Резерв под сомнительную задолженность	(21 540)	(34 388)	(38 372)	(326 724)
Прочие расходы	1 117 255	1 439 218	4 867 764	5 277 769
	10 188 426	9 999 899	36 578 591	35 486 866

Прочие расходы в размере 4 867 764 РСД (2024 г.: 5 277 769 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Штрафы	17 476	130 812	113 958	562 544
(Начисление)/высвобождение резервов (юридические, экологические и т.д.), нетто	95 496	(91 473)	1 161 230	(489 470)
Обесценение нефинансовых активов	(2 232 106)	182 980	(2 315 355)	160 492
Обесценение гудвила	(513 845)	-	(513 845)	-
Доход от списания кредиторской задолженности	26 235	18 850	31 642	275 137
АРО – изменение в предпосылках	(145 895)	87 194	(24 398)	87 194
Благотворительные и социальные выплаты	(30 035)	(172 073)	(177 016)	(197 078)
Другое	27 410	22 676	101 837	140 871
	(2 755 264)	178 966	(1 621 947)	539 690

21. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- - прибыль от курсовых разниц (примечание 16 и 17)	54 923	117 837	273 979	368 983
- - убыток от курсовых разниц (примечание 16 и 17)	(98 726)	(73 353)	(425 154)	(271 278)
Убыток от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(102 246)	(473 980)	(668 717)	(1 143 895)
	(146 049)	(429 496)	(819 892)	(1 046 190)

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Процентный доход от размещения депозитов в банках	334 014	422 883	1 196 486	1 766 480
Процентный доход по выданным кредитам	2 299	3 100	11 583	11 372
Доход по дивидендам	-	58 599	-	58 599
Прибыль от реструктуризации долговых обязательств	-	(22 327)	-	95 469
	336 313	462 255	1 208 069	1 931 920

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Процентные расходы	593 850	906 953	2 805 318	3 628 856
Убытки от реструктуризации кредита	21 445	(11 643)	49 496	-
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	52 255	41 498	147 225	155 628
Эффект дисконтирования финансовых средств	37 014	(18 267)	14 671	(9 345)
Минус: капитализированные проценты	-	(16 173)	(8 494)	(80 335)
	704 564	902 368	3 008 216	3 694 804

За год, закончившихся 31 декабря 2025 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 147 942 РСД (за год, закончившихся 31 декабря 2024 года: 167 022 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 обществ для зачета консолидированной налогооблагаемой базы, что привело к получению значительного налогового кредита. Данная налоговая льгота, относящаяся к предыдущему налоговому году (2024) в размере 1 455 629 РСД, была признана в текущем финансовом году (2025) после получения окончательной налоговой оценки. Влияние этой налоговой льготы учтено в соответствии с МСБУ (IAS) 12 «Налог на прибыль» и отражено в строке «Расходы по налогу на прибыль» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
Текущий расход по налогу на прибыль	(204 494)	(4 814 328)
Влияние налоговой консолидации (2024)	1 455 629	-
Прочие корректировки предыдущего года	212 269	-
Отсроченный подоходный налог	1 225 408	840 727
Совокупный подоходный налог	2 688 812	(3 973 601)

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 31 декабря 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 31 декабря 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 302 404 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 31 декабря 2025 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 3 177 738 РСД (31 декабря 2024 года: 4 852 949 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

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.

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 год, закончившийся 31 декабря 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 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
На 31 декабря 2025 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	35 145	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	164 416	17 759
Прочие оборотные активы	-	1 477	-
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	3 394 511
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	1 013 125
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(2 078 671)	(188 575)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(329)	(213)
	-	(1 877 962)	4 236 607
На 31 декабря 2024 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	29 309	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	262 268	51 017
Прочие оборотные активы	-	70 492	469 713
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	2 623 087
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	826 117
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(166 304)	(510 158)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(117)	(389)
	-	195 648	3 459 387

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

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.			
Выручка от продажи	-	1 673 763	164 294
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(218 342)	(1 826 758)
Прочие расходы, нетто	-	3 457	(31 422)
	-	1 458 878	(1 693 886)
За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.			
Выручка от продажи	-	293 246	283 561
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(907 617)	(2 788 722)
Прочие доходы/(расходы), нетто	-	3 834	(19 067)
	-	(610 537)	(2 524 228)

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

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

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

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

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

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

Изјава лица одговорних за састављање извештаја

Овим изјављујемо да је према нашем најбољем сазнању квартални извештај састављен уз примену важећих рачуноводствених стандарда и да даје истинит и објективан преглед података о имовини, обавезама, добицима и губицима, приходима и расходима, финансијском положају Друштва, укључујући и сва друштва укључена у групу са којима чини економску целину, као и да квартални извештај управе садржи објективан преглед информација које се захтевају у складу са Законом о тржишту капитала.

Финансијски извештаји, који су саставни део Кварталног извештаја, нису ревидирани.

Антон Черепанов

Заменик генералног директора, Директор
функције за финансије, економику,
планирање и рачуноводство
НИС а.д. Нови Сад

Бранко Митровић

Директор Мултифункционалног
заједничког сервисног центра
НИС а.д. Нови Сад

Контакты

«Нис а.о. Нови-Сад»

е-майл: 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-майл: Investor.Relations@nis.rs

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

Практика по комплаенсу (compliance) публичных компаний

е-майл: servis.accionara@nis.rs

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

Глоссарий

Сокращение	Значение
<i>3D</i>	Трехмерный
<i>2D</i>	Двухмерный
<i>BDP</i>	<i>Performance-based design phase</i>
	<i>Capital Expenditures</i>
<i>CAPEX</i>	Капитальные затраты - Инвестиции
<i>CO₂</i>	Диоксид углерода
<i>DWS</i>	<i>Downstream</i>
	Показатель прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
<i>EBITDA</i>	
<i>EUR</i>	Евро
	<i>Earnings per share</i>
<i>EPS</i>	Прибыль на акцию
	<i>High Pressure Acidgas Capture Technology</i>
<i>HIPACT</i>	Технология захвата кислотного газа высокого давления
	<i>Human resources</i>
<i>HR</i>	Человеческие ресурсы
	<i>Health, Safety, Environment</i>
<i>HSE</i>	Здоровье, безопасность труда, окружающая среда
	<i>International Sustainability & Carbon Certification</i>
<i>ISCC</i>	Международная сертификация углеродной нейтральности
<i>IT</i>	Информационные технологии
<i>км</i>	Километр
	<i>Lost Time Injury Frequency</i>
<i>LTIF</i>	Коэффициент частоты травм
<i>м²</i>	Квадратный метр
<i>м³</i>	Кубический метр
<i>OCF</i>	Операционные денежные потоки
	<i>Operational Expenditure</i>
<i>OPEX</i>	Операционные расходы
	<i>Price/Book Value</i>
<i>P/BV</i>	Цена/Балансовая стоимость
	<i>Price/EPS</i>
<i>P/E</i>	Цена/EPS
<i>UPS</i>	<i>Upstream</i>
<i>AЗС</i>	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	Милиард
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-катализитический 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.