



КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ 2025 ГОДА



Квартальный отчет «НИС а.о. Нови-Сад» за второй квартал 2025 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» во втором квартале, а также за первые шесть месяцев 2025 года.

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

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

Квартальный отчет за второй квартал 2025 года доступен в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о НИС Группе 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	21
Ключевые показатели деятельности	24
Ценные бумаги	43
Корпоративное управление	46
Сделки с аффилированными лицами	47
Человеческие ресурсы	48
Исследование и развитие	51
Финансовая отчетность	52
Промежуточная Отдельная финансовая отчетность (неаудированная)	52
Промежуточная Консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)	72
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	93
Контакты	94
Глоссарий	95

Введение

В первом полугодии 2025 года фокус группы компаний НИС был направлен на сохранение устойчивости внутреннего рынка нефтепродуктов, регулярное снабжение клиентов всеми видами топлива, а также на обеспечение социальной стабильности сотрудников. Эти цели НИС были выполнены успешно, вопреки чрезвычайно сложным условиям осуществления деятельности, особенно учитывая тот факт, что с января 2025 года компания включена в список SDN (Specially Designated Nationals) Министерства финансов США в рамках более широких санкций против российской нефтяной отрасли. Вступление санкций в силу в полном объеме в течение первого полугодия 2025 года переносилось четыре раза при сильной поддержке со стороны Правительства Республики Сербии. В половине марта НИС также подал запрос на исключение из списка SDN и остается посвященным данному процессу.

Помимо того, на финансовые результаты группы компаний НИС также отразились более низкие цены на нефть по сравнению с тем же периодом прошлого года. Таким образом средняя стоимость нефти марки Brent в период с января по июнь 2025 года составляла 71,7 долларов США за один баррель, что на 15 процентов меньше в сравнении с первым полугодием 2024 года. На результаты группы компаний НИС дополнительно повлияли рост затрат, создание запасов нефти и нефтепродуктов для обеспечения стабильности рынка, а также результаты деятельности компании «ХИП-Петрохимия», закончившей полугодие с убытком в размере 4,7 млрд дин.

Однако, несмотря на всю сложность обстоятельств, НИС удалось сохранить показатель EBITDA на положительном уровне в 10,2 млрд дин., хотя в связи с вышеуказанными отрицательными тенденциями получен убыток в размере 3,6 млрд дин. Также продолжились значительные вложения в капитальные проекты, в которые инвестировано 12,4 млрд дин. НИС сохранил положительный денежный поток в размере 1,7 млрд дин. Общая задолженность перед банками ниже на 11 процентов по отношению к сравнительному периоду и составляет 516 млн евро.

Объем добычи нефти и газа в первом полугодии 2025 года составил 556 тысяч условных тонн, что на 3 процента меньше, чем в сравнительный отчетный период. Объем переработки сырой нефти и полупродуктов увеличен на 20 процентов по сравнению с тем же периодом прошлого года, когда на НПЗ Панчево был проведен капитальный ремонт, и составляет 1,677 млн тонн. Общий объем сбыта нефтепродуктов составляет 1,524 млн тонн, что на 8 процентов меньше по сравнению с тем же периодом прошлого года.

В течение данного периода также была реализована значительная инвестиция в модернизацию логистической инфраструктуры компании в виде закупки новых транспортных средств для перевозки нефтепродуктов стоимостью 9,5 млн евро. Что касается оптовых продаж нефтепродуктов, вопреки сложным обстоятельствам НИС остался надежным деловым партнером для своих контрагентов и готов выполнить все договорные обязательства.

Также продолжено развитие проекта строительства солнечных фотоэлектрических станций (СФЭС) на объектах компании, в первую очередь на автозаправочных станциях, а также на нефтебазе в г. Нови-Сад.

На заседании Общего собрания акционеров «НИС а.о. Нови Сад», состоявшемся 20-го июня 2025 года, было принято решение выплатить акционерам дивиденды за 2024 год в общем (брутто) размере 4 595 042 072 дин.

Помимо своей бизнес-деятельности, компания НИС продолжила выполнять социально-ответственные программы и проекты, значимые для сообщества и молодежи. В рамках программы социальной ответственности «Сообществу сообща» был объявлен новый конкурс по финансированию проектов в ключевых муниципалитетах присутствия НИС. Фокус текущего цикла в этом году направлен на оказание поддержки детям и компания вложит 144,5 млн дин. в поддержку общественных, медицинских, дошкольных и школьных учреждений, а также организаций в области социальной защиты, культуры и спорта, услугами которых пользуются дети. НИС также опубликовал Отчет по устойчивому развитию за 2024 год и таким образом отметил важный юбилей – 15 лет непрерывной отчетности о достигнутых результатах в сфере устойчивости в соответствии со стандартами GRI (*Global Reporting Initiative*), признанными на международном уровне.

Отчет управления о деятельности

Важные события

Январь

Завершено бурение 2 эксплуатационных скважин

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

Завершено строительство части общего назначения для реализации проекта расширения подземного газового хранилища Банатский Двор

Реализация совместного с Почтой Сербии проекта почтоматов

В рамках большой призовой игры на NIS Petrol и Gazprom АЗС были разыграны главные призы — три автомобиля *Hyundai Tucson*

Февраль

Завершено бурение 2 эксплуатационных скважин

Введены в эксплуатацию 6 новых нефтяных эксплуатационных скважин

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

Март

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

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

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

Апрель

Завершено бурение 5 эксплуатационных скважин

Введены в эксплуатацию 3 новые эксплуатационные нефтяные скважины

Активация установки ID-6 – после завершения ремонта

Открыт современный Учебный центр пожарной безопасности НИС в Нови-Саде

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

Май

Завершено бурение 5 эксплуатационных скважин и 1 разведочной скважины

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

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

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

Перезапуск установки ID-7 – после завершения ремонта

На НПЗ Панчево проведен первый в этом году HSE-совет

Проведена G-Drive акция (скидка на G-Drive топливо), нацеленная на увеличение (сохранение) розничной реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, а также дополнительные маркетинговые мероприятия по поддержанию ликвидности компании НИС, активации и привлечению новых клиентов

Представлены результаты деятельности Группы НИС в первом квартале 2025 года

НИС участвовал в 92-й Международной ярмарке сельского хозяйства

Опубликован Отчет об устойчивом развитии НИС за 2024 год, и отмечено пятидесятилетие с начала ведения отчетности об устойчивой деятельности

Июнь

Завершено бурение 5 разведочных скважин

Введено в эксплуатацию 5 новых эксплуатационных нефтяных (4 наклонно-направленные и 1 горизонтальная) и 1 разведочная газовая скважина. Всего за первые шесть месяцев в Сербии было пробурено 22 эксплуатационные и 2 разведочные скважины, а также 2 скважины на проекте «Банатский двор», а всего введено в эксплуатацию 22 эксплуатационные и 3 разведочные скважины

Запуск двух новых ППУ (передвижных паровых установок)

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

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

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

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

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

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

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

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

Волонтеры НИС отметили Международный день охраны окружающей среды, участвуя в экологической акции на территории Национального парка Фрушка-Гора

В OFAC направлен запрос на выдачу лицензии, откладывающей полное применение санкций и после 27 июня 2025 года. Это заявление позволило НИС и его зависимым обществам откладывать полное применения санкций до 29 июля 2025 года¹.

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

Группа НИС

Группа НИС – одна из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем Юго-Восточной Европы, основными видами деятельности которой являются разведка, добыча и переработка нефти и природного газа, торговля широким спектром нефтепродуктов и продуктов их переработки, а также реализация проектов в области энергетики и нефтехимии. Штаб-квартира и основные активы НИС расположены в Республике Сербия, а представительства и дочерние компании открыты в ряде других стран мира, прежде всего в соседних государствах, самым ценным ресурсом которой является команда, состоящая примерно из около 13 500 сотрудников, в том числе сотрудники «ХИП-Петрохемия» о.о.о. Панчево.

Целью компании НИС является обеспечение новых ценностей для ее акционеров, сотрудников и сообщества, в котором она осуществляет свою деятельность, а также способствовать энергетической стабильности на рынках, где она работает. Портфель проектов НИС учитывает приоритетность энергетического перехода Сербии, в связи с этим компания реализует проекты, которые, среди прочего, способствуют достижению целей Парижского соглашения по снижению выбросов углекислого газа. Группа компаний НИС стремится к улучшению охраны окружающей среды и выделяет значительные средства на реализацию экологических проектов и проектов, способствующих охране окружающей среды. Одним из приоритетов НИС является сфера охраны труда, где основной целью является обеспечение трудовых процессов без травматизма и вредного воздействия на окружающую среду.

Помимо деловой деятельности, НИС постоянно реализует многочисленные социально ответственные проекты, способствующие развитию сообщества и повышению качества жизни граждан. НИС в данной области фокусирует свое внимание на молодежи, являющейся драйвером будущего прогресса.

Направления деятельности

Бизнес-деятельность Группы НИС организована в рамках материнской компании «НИС а.о. Нови-Сад», через Блок «Разведка и добыча»² и Downstream³. Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают девять функций внутри материнской компании:

- Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету,
- Функция по стратегии и инвестициям,
- Функция по закупкам,
- Функция по организационным вопросам,
- Функция по HSE,
- Функция по правовым и корпоративным вопросам,
- Функция по корпоративной защите,
- Функция по отношениям с государственными органами и корпоративным коммуникациям,
- Функция внутреннего аудита, риска и внутреннего контроля.

Блок «Разведка и добыча»

Разведка и добыча

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

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

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

²«Разведка и добыча» и зависимые общества (ДЗО) – «НТЦ НИС – Нафтагас о.о.о. Нови Сад и «Нафтагас – Нефтяные сервисы о.о.о. Нови Сад».

³Блок «Переработка», Блок «Сбыт», Блок «Энергетика» и ДЗО «Нафтагас – Технические сервисы о.о.о. Зренянин» и «ХИП-Петрохемия о.о.о. Панчево».

недалеко от г. Зренянин. Способ переработки газа на данных объектах полностью предотвращает выбросы углекислого газа в атмосферу, за счет чего достигаются не только бизнес-эффекты, но и значительные экологические выгоды.

В Элемире НИС располагает также современным учебным центром для подготовки работников нефтяной промышленности. Это уникальный комплекс, оснащенный современным оборудованием, обучение в котором проходит в реальных условиях с возможностью моделирования всех задач, с которыми нефтяники сталкиваются в процессе добычи, подготовки и отгрузки нефти и газа.

Научно-технологическую поддержку Группе НИС оказывает дочернее общество «НТЦ НИС - Нафтагас о.о.о. Нови-Сад» в области разведки и добычи.

Нефтяные Сервисы

НИС располагает собственными сервисными мощностями, которые полностью удовлетворяют потребности Группы и оказывают услуги третьим лицам, в частности, они оказывают 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, они занимаются техническим обслуживанием средств для работы, строительством и техническим обслуживанием нефтегазовых систем и объектов. Все мероприятия, проводимые в данном бизнес-сегменте, нацелены на расширение присутствия на международном рынке. Именно по этой причине, приоритетом является модернизация оборудования, обеспечение высочайшего качества оказываемых услуг, повышение уровня технико-технологической эффективности и рост занятости в НИС и других компаниях.

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

Downstream

Downstream состоит из Блоков «Переработка», «Сбыт», «Энергетика», области нефтехимии и технические сервисы.

Переработка

Компания НИС управляет нефтеперерабатывающим заводом Панчево, производство на котором началось в 1968 году и который сегодня является одним из самых современных и экологически развитых перерабатывающих предприятий в регионе с максимальной проектной мощностью 4,8 млн тонн в год. В модернизацию НПЗ с 2009 года инвестировано свыше 900 млн евро, из которых значительные средства выделены на проекты по охране окружающей среды. В 2024 году на этом предприятии был проведен самый сложный капитальный ремонт за всю историю завода, что стало значительным шагом на пути повышения эффективности и надежности работы предприятия. НПЗ Панчево производит: моторное топливо стандарта Евро-5, авиационное топливо, сжиженный углеводородный газ, нефтяной кокс, сырье для нефтехимической промышленности, битумы, пропилен, ароматические углеводороды, первичный бензин для пиролиза и другие нефтепродукты (сера и другие углеводороды).

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

Сбыт

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

НИС работает на рынке под двумя розничными брендами: NIS Petrol и GAZPROM, который одновременно является премиальным брендом в данном сегменте. Автозаправочные станции Группы НИС являются синонимом качественного топлива и сопутствующих товаров, а также оказания современных услуг, удовлетворяющих потребностям потребителей. НИС постоянно инвестирует в развитие собственной розничной сети, а также в повышение качества товаров и услуг. Одним из приоритетов являются и цифровые проекты, посредством которых клиентам обеспечиваются сервисы в соответствии с современными тенденциями, как например, оплата топлива без посещения кассы, цифровизация программы лояльности и прочее.

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

Все виды топлива проходят строгий и регулярный лабораторный контроль и соответствуют самым строгим отечественным и международным стандартам.

Энергетика

Данная деятельность включает в себя производство электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников энергии, централизованное управление портфелем природного газа для всей НИС (производство и продажа компримированного природного газа, продажа природного газа), торговлю электроэнергией, разработку и внедрение стратегически важных энергетических проектов, а также разработку и реализацию проектов по повышению энергоэффективности.

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

В 2022 году была построена и введена в эксплуатацию современная комбинированная парогазовая тепловая электростанция Панчево («ТЕ-ТО Панчево»). Основным преимуществом ТЭС Панчево является то, что природный газ, являющийся экологическим топливом, одновременно используется 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 компания НИС запустила 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 не мог быть валоризирован в связи с отсутствием газовой инфраструктуры. Производимая тепловая и электроэнергия используются для удовлетворения потребностей НИС, а последняя также поставляется на рынок. Кроме того, производство электрической энергии осуществляется на газовом месторождении Жимболия в Румынии, которая реализуется на местном рынке.

В 2022 году началось строительство солнечных фотоэлектрических станций (СЭС) на автозаправочных станциях НИС, а также на крышах и территориях других объектов компании, что позволило добиться значительной экономии финансовых средств для НИС и внести вклад в сокращение выбросов углекислого газа. По состоянию на июнь 2025 года завершено строительство и введены в эксплуатацию фотоэлектростанции (ФЭС) на 60 АЗС. На фабрике питьевой воды «Язак» ФЭС введена в постоянную эксплуатацию. Построены и введены в эксплуатацию кровельные ФЭС на нефтебазе Нови Сад, на административном здании по улице Арсы Теодоровича, а также на пяти крышах НПЗ Панчево, с режимом энергоснабжения внутренних потребителей. Продолжается строительство ФЭС на других объектах НИС.

«ХИП-Петрохемия»

В соответствии с Договором о стратегическом партнерстве между Республикой Сербия, «НИС а.о. Нови-Сад» и «ХИП-Петрохемия», 9 июня 2023 года была закрыта сделка, после чего начались работы по интеграции «ХИП-Петрохемии» в систему НИС. «ХИП-Петрохемия» является крупнейшим производителем нефтехимической продукции в Республике Сербия, и стратегия дальнейшего развития «ХИП-Петрохемия» будет основываться на модернизации основных производственных мощностей и строительстве новых объектов, затем на повышении энергоэффективности и эффективности бизнеса, а также на реализации

проектов в области охраны окружающей среды. Ключевым проектом является строительство установки по производству полипропилена.

Корпоративный центр компании размещен в г. Панчево; производственные площадки в Панчево, в населенных пунктах Элемир (недалеко от г. Зренянина) и Црепая (в окрестности Панчево). Производственные мощности интегрированного нефтехимического комплекса «ХИП-Петрохемија» в настоящее время - более 600 тыс. тонн нефтехимической продукции в год.

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

Страны присутствия

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



Управление рисками

Интегрированная система управления рисками

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

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

В своей деятельности Общество подвержено следующим самым значимым рискам:

Нефинансовые риски

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

Риски в области ИТ

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

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

Риски информационной безопасности

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

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

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

Проектные риски

В рамках Группы НИС установлен последовательный и четкий процесс управления рисками при реализации инвестиционных проектов, который полностью соответствует стандартам PMI (Project Management Institute).

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

Для каждого инвестиционного проекта еще на этапе планирования и подготовки составляется подробный план по управлению рисками. В процессе этого особое внимание уделяется идентификации рисков, важных для определенного инвестиционного проекта, анализу выявленных рисков (качественный и количественный анализ), планированию «стратегии ответа», т.е. надлежащих мер (путем определения профилактических мероприятий, contingency (корректирующих) планов и запасных планов действий), 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 своеобразный Реестр рисков на проекте.

Политические риски

С 10 января 2025 года решением Управления по контролю за иностранными активами (OFAC) Министерства финансов США компания «НИС а.д. Нови Сад» включена в Список лиц особых категорий и запрещённых лиц. Одновременно OFAC выдана Общая лицензия № 117, предусматривающая отсрочку полного применения санкций до 27 февраля 2025 года.

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

- 29 января 2025 года в OFAC направлен запрос на выдачу лицензии, откладывающей полное применение санкций, что позволило бы НИС и его зависимым обществам продолжить нормальное функционирование в период, пока ведется работа по исключению компании из санкционного списка.
- 26 февраля 2025 года получена специальная лицензия, откладывающая полное применение санкций до 28 марта 2025 года.
- 14 марта 2025 года в OFAC направлен запрос на исключение НИС из санкционного списка
- 17 марта 2025 года в OFAC направлен запрос на продление лицензии, откладывающей полное

применение санкций на период, пока ведется работа по исключению компании из санкционного списка.

- 28 марта 2025 года получена новая специальная лицензия, откладывающая полное применение санкций до 28 апреля 2025 года.
- 21 апреля 2025 в OFAC направлен запрос на продление лицензии, откладывающей полное применение санкций и после 28 апреля 2025 года.
- 25 апреля 2025 года получена новая специальная лицензия, откладывающая полное применение санкций НИС а.о. Нови Сад и его зависимым обществам до 27 июня 2025 года.
- 19 апреля 2025 в OFAC направлен запрос на продление лицензии, откладывающей полное применение санкций и после 27 июня 2025 года.
- 26 июня 2025 OFAC выдал новую специальную лицензию откладывающую полное применение санкций НИС а.о. Нови Сад и его зависимым обществам до 29 июля 2025 года⁴.

Общество активно сотрудничает с OFAC в процессе исключения НИС из Списка лиц особых категорий и запрещённых лиц. В настоящее время ведется работа по получению новой лицензии, которая бы отсрочила полное применение санкций до момента исключения НИС из списка.

Группа продолжает оценивать влияние новых санкций на свою деятельность.

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

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Кредитные риски	
Возникают в случае денежных средств, депозитов в банках и финансовых учреждениях, внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, а также при продаже нефтепродуктов на условиях отсрочки платежей.	Управление кредитным риском осуществляется на уровне Группы НИС. По кредитным лимитам банки ранжируются согласно установленным методикам и классифицируются как ключевые и прочие банки, в целях определения максимальной суммы задолженности «НИС а.о. Нови-Сад» перед банками (на основании депозитов, документарных инструментов: банковских гарантий, аккредитивов и т.д., выданных «НИС а.о. Нови-Сад»). Когда речь идет о 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.

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

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 (кованты).

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 планирование с использованием нескольких сценариев, 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.

Риск процентной ставки

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

Мир⁶

На основании данных за первую половину года, ОПЕК прогнозирует рост спроса на нефть в 2025 году на 1,29 млн баррелей в сутки и в 2026 году на 1,28 млн баррелей в сутки. Ожидается, что рост спроса в странах Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) в 2025 году составит 0,14 млн баррелей в сутки, а в странах, не входящих в ОЭСР, ожидается рост на 1,16 млн баррелей в сутки.

МЭА ожидает замедления роста спроса в 2025 году, всего на 0,7 млн баррелей в день. МЭА также ожидает замедления роста мирового спроса на нефть во второй половине года из-за ослабления экономики. Агентство также ожидает, что мировые инвестиции в разведку и добычу нефти сократятся на 6%, что станет первым подобным снижением за десятилетие, не считая год спада, вызванного пандемией. Данное снижение инвестиций обусловлено экономической неопределенностью, более низкими ожиданиями спроса и более низкими ценами и, в основном, является результатом резкого сокращения инвестиций в добычу американской нефти из сланцев и нефтеносных песков. По данным МЭА, общий объем инвестиций в добычу нефти и газа в 2025 году составит чуть менее 570 млрд долларов, что представляет собой снижение примерно на 4%. Из этого около 40% приходится на замедление снижения добычи на существующих месторождениях. Инвестиции в месторождения природного газа должны сохраниться на уровнях 2024 года, в то время как инвестиции в новые мощности СПГ, согласно ожиданиям, будут увеличиваться по мере подготовки к вводу в эксплуатацию новых проектов в США, Катаре, Канаде и других странах. Согласно прогнозу агентства, в период с 2026 по 2028 год мировой рынок СПГ продемонстрирует самые высокие темпы роста мощностей за всю историю. В отношении глобальных инвестиций в мировую нефтепереработку в 2025 году, МЭА ожидает сокращение примерно до 30 млрд долларов, что станет самым низким показателем за последние 10 лет.

Однако члены ОПЕК+ рассматривают возможность увеличения добычи нефти в июле до 411 000 баррелей в сутки и 548 000 баррелей в сутки соответственно для удовлетворения спроса.

Глобальный энергетический переход сталкивается с растущими трудностями. На Бизнес-форуме, состоявшемся в Варшаве, министр энергетики США призвал страны Центральной Европы отказаться от официальной энергетической и климатической политики ЕС и присоединиться к США в проведении политики «командной энергетической свободы». Он заявил, что безопасной, доступной и надежной энергии имеется в изобилии, что навязывание климатической политики делает энергию более дорогой для граждан, а также что природный газ и атомная энергетика являются двумя важнейшими климатическими решениями на ближайшие десятилетия.

В то же время Китай продолжает рекордными темпами строить солнечные и ветровые электростанции. Общая мощность развивающихся солнечных и ветровых электростанций составляет 1,3 ТВт, из которых 510 ГВт находятся на этапе строительства.

Германия установила половину из запланированных до 2030 года 215 ГВт солнечных электростанций. Согласно анализу, проведенному Немецким агентством инфраструктуры, на крышах домов, балконах и открытых площадках, в настоящее время действует более пяти миллионов солнечных электростанций общей мощностью около 107,5 ГВт, что покрывает около 15% потребностей Германии в электроэнергии.

Европейская комиссия выбрала 15 проектов в пяти странах для предоставления финансовой поддержки производства водорода за счет ВИЭ, что позволит сгенерировать около 2,2 млн тонн «зеленого» водорода в течение 10 лет, а также предотвратить выбросы более 15 млн тонн CO₂. Выбранные проекты должны выйти на производственный этап в течение пяти лет. Крупнейшие проекты реализуются в Нидерландах, Финляндии, Германии и Испании.

⁵Источник данных за Мир, Цену на нефть и Макроэкономические тенденции: Отчеты ММФ, *World Oil*, *Financial Times*, *Bloomberg*, *Reuters*, ЕС комиссия. Источники данных для Сербии: Отчеты НБС, ТППС, статьи в газете: Данас, Блиц Бизнес, НИН.

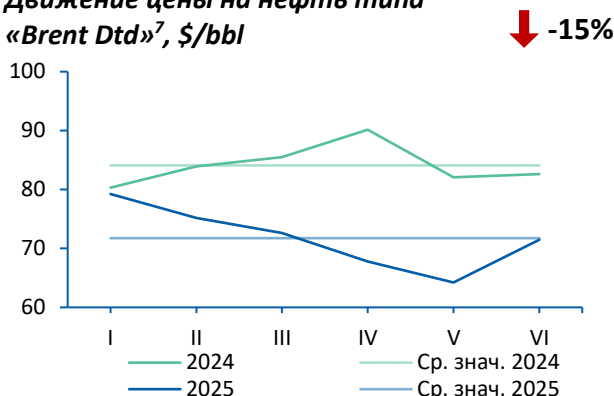
⁶Источник: *EIA*, *OPEC*, *Oil&Gas Journal*, *IHS*, *Wood Mackenzie*.

Цена на нефть

В течение первых девяти дней второго квартала 2025 года цена нефти марки Brent снизилась почти на 15 долларов за баррель (с 77,7 до 62,7 долларов) и до начала июня оставалась на уровне около 65 долларов за баррель. После начала конфликта между Израилем и Ираном (13 июня) цена подскочила до более чем 80 долларов за баррель, но после установления перемирия вернулась к уровню ниже 70 долларов за баррель.

Максимальная цена во 2 квартале 2025 года (80,4 доллара за баррель) была зафиксирована в середине июня, а минимальная (61,1 доллар за баррель) — в начале мая. Средняя цена в этом периоде была на 20% ниже, чем в аналогичном периоде прошлого года. Если сравнивать среднюю цену за первую половину года, она была на 15% ниже, чем в первой половине 2024 года, тогда как максимальная цена за первое полугодие была ниже на 11% по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года.

Движение цены на нефть типа «Brent Dtd»⁷, \$/bbl



Решение стран ОПЕК+ об увеличении добычи нефти (в мае, июне и июле на 411 000 баррелей в сутки) также способствовало «успокоению» цен. В начале июля ОПЕК и партнеры удивили нефтегазовый рынок заявлением о дополнительном ускорении «оживления» коллективной добычи нефти в августе. Эти «хорошие новости» для потребителей одновременно вызывают тревогу у производителей нефти и газа — как у американских и канадских добытчиков сланцевой нефти, так и у самих членов ОПЕК.

Тем не менее представители ОПЕК+ считают, что угрозы падения цен нет, и одним из оснований для их оптимизма является спрос в летний сезон.

JP Morgan Research снизил свой прогноз по цене нефти марки Brent до 66 долларов за баррель в 2025 году и до 58 долларов в 2026 году. Инвестиционный банк UBS также ожидает, что цены на нефть Brent упадут до уровня 60–65 долларов за баррель после основного летнего сезона отпусков, когда на рынке появятся избытки запасов моторного топлива.

Макроэкономические тенденции

МВФ в своем апрельском отчете указывает, что глобальная экономическая система, в которой большинство стран работает на протяжении последних 80 лет, перезагружается, открывая миру новую эру. Существующие правила оспариваются, а новые еще не появились. Введенные, а потом отложенные новые таможенные пошлины США (сначала введенные против Канады, Китая, Мексики и критически важных секторов) усилены почти универсальными тарифами, введенными США в начале апреля. Большинство стран ответили анонсированием или даже введением ответных мер. На фоне торговой и политической неопределенности, исходя из сложности и изменчивости текущей ситуации, МВФ в рамках отчета представил несколько прогнозов по глобальной экономике.

Согласно «справочному» прогнозу, ожидается, что в 2025 году мировой ВВП вырастет лишь на 2,8%, а в 2026 году — на 3%, что является совокупным снижением в 0,8% по сравнению с прогнозом для обоих годов, который давался в январском прогнозе роста мировой экономики. Прогноз роста на 2025 год снизился, в частности, по Китаю на 4%, по зоне евро на 0,8%. По США ожидается замедление роста до 1,8% (минус 0,9 п.п. к январской оценке), из которых 0,4% вызвано введением таможенных тарифов другими странами в качестве ответных мер против США). Отдельные аналитики считают, что введение пошлин и новое налоговое законодательство частично привели к падению стоимости американских государственных облигаций. ОЭСР также снизила прогноз экономического роста США на текущий год с 2,2% до 1,6%.

Одновременно Европейский центральный банк в начале июня снизил базовую ставку на 2,0%, но не повысил прогноз роста ВВП зоны евро. Прогноз по инфляции снизился на 0,3%, в частности, в 2025 году инфляция ожидается на уровне 2,0%, а в 2026 году — 1,6%. Аналитики объясняют снижение давления на цены влиянием различных факторов, включая более низкие цены на энергию, падение рынка труда, более слабый спрос, отложенные эффекты предыдущего увеличения цен и укрепления евро. Евро в период

⁷Источник: Platts.

январь-май 2025 года вырос на 9,8% к американскому доллару. Goldman Sachs Research ожидает, что данный тренд сохранится и в будущем, и, что через 12 месяцев евро будет стоить 1,20 долл.

Годовая инфляция в еврозоне по итогам мая замедлилась до 1,9% с 2,2% в апреле. По оценкам Eurostat безработица в еврозоне в мае составила 6,3%, а в ЕС - 5,9% (по методике Международной организации труда - МОТ).

ЕС продлит приостановление торговых контрмер против США до 1 августа, чтобы позволить провести дальнейшие переговоры.

ЕС и Европейский центральный банк начали подготовку к внедрению цифрового евро, который должен заменить кредитные и дебетовые карты. Если проверка пройдет успешно, ЕЦБ к концу года примет окончательное решение по внедрению цифрового евро. В случае получения согласования Европейского парламента и правительств всех стран-членов еврозоны, к концу 2028 года гражданам будет доступна первая версия цифрового евро.

Сербия⁸

В соответствии с отчетом МВФ, опубликованным в начале июля, успешно завершен первый пересмотр консультативного механизма «Инструмент координации политики с Сербией», который продлится 36 месяцев. МВФ ожидает рост ВВП Сербии после непродолжительного замедления в начале 2025 года снова ускорится в 2026 и 2027 гг., соответственно, на 3% в 2025, на 4% в 2026 и на 4,5% в 2027 г.

Документ также содержит Программное заявление, подписанное в конце июня представителями Правительства Республики Сербии и представляющее перечень мер, которые следует реализовать в течение следующих 36 месяцев, в частности: повышение цен на электроэнергию и дорожных сборов, внедрение нового дорожного сбора для грузового транспорта на региональных автодорогах, повышение квоты для трудоустройства в публичном секторе. Одновременно, «специальное фискальное правило» ограничивает размер заработных плат в публичном секторе, т.е. их рост напрямую будет зависеть от роста национальной экономики. Рост пенсий также будет определяться исключительно по автоматической формуле, предусмотренной Законом «О пенсионном обеспечении и страховых пенсиях по инвалидности».

Бюджетный дефицит в 2025-2027 гг. не может превышать 3% ВВП, а в период 2028-2029 гг. максимальный целевой дефицит будет составлять 2,5% ВВП. НБС обязуется проводить ограничительную денежно-кредитную политику до окончательной стабилизации инфляции на целевом уровне в 3%.

Годовая инфляция в мае достигла 3,8%, а базовая инфляция - 4,6%. Однако НБС прогнозирует, что в ближайшие месяцы годовая инфляция временно вырастет и будет находиться вблизи верхней границы допустимого отклонения от целевого значения из-за увеличения цен на нефтепродукты, вызванного ростом мировых цен на нефть в июне и ожидаемых эффектов стихийных бедствий на стоимость продуктов питания.

Государственный долг Сербии на конец мая текущего года составил 38,8 млрд евро и 44% ВВП. Долг государства перед иностранными институтами составляет 27,2 млрд евро, перед отечественными кредиторами - 11,5 млрд евро. Госдолг в мае вырос за счет выпуска облигаций на сумму 15 млрд динаров и займов в размере 10,5 млрд динаров. Погашено всего 19,4 млрд просроченной задолженности.

В период январь-май 2025 года годовой рост промышленного производства составил 2,5%. Запуск производства нового электромобиля на фабрике FCA Srbija d.o.o., Крагуевац, поспособствовало данному росту более чем на 30%. Пока неизвестно, станет ли производство данного автомобиля массовым и может ли он существенно влиять на рост экономической активности и экспорта товаров. Вторая неопределенность и потенциальное влияние на промышленность связана с введенными в отношении НИС санкциями. С учетом этого, необходимо в кратчайшие сроки выработать устойчивое решение для полной стабилизации производства, что является очень важным не только для Сербии, но и для региона в целом.

Общий внешнеторговый оборот Сербии за период январь – май 2025 года вырос и составил 31,2 млрд евро, что на 10,9% превышает показатель аналогичного периода прошлого года. Годовой рост экспорта существенно превышает рост импорта (17,3% против 6,8%).

⁸Источник: НБС, РЗС, ТППС, статьи из газет.

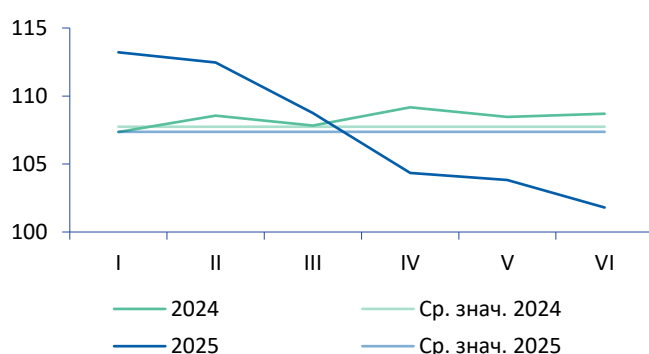
Формальная занятость в мае выросла на 0,6% на годовой основе (на 2,37 млн чел.), в основном за счет роста занятости в частном секторе на 0,8% (на 1,76 млн чел.), благодаря чему занятость за первые пять месяцев увеличилась на 0,2% в год. Годовой рост занятости наблюдается в 12 из 19 отраслей, в частности: в административном секторе, сфере обслуживания, в ИТ-секторе и секторе размещения и питания. Уровень безработицы в первом квартале 2025 года составил 9,1% (-0,3% на годовой основе).

Сербия сталкивается с серьезными демографическими вызовами, на рынке труда наблюдается увеличение дисбаланса между спросом и предложением.

Средняя заработная плата (брутто) за апрель 2025 составила 150 777 динаров, а средняя заработная плата нетто (без налогов и отчислений) – 109 272 динара. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года апрельская средняя заработная плата (брутто и нетто) выросла на 1,31%, соответственно, номинальная зарплата выросла на 13,1%, а реальная – на 8,7%. Рост номинальной и реальной зарплат в период январь-апрель 2025 года по отношению к аналогичному периоду прошлого года составил 11,7% и 7,0% соответственно. Медианная зарплата за апрель составила 83 974 динара, что значит, что половина работающих получила меньше этой суммы.

Динамика курса долл. США к динару⁹

↓ -1%



- Среднее значение курса доллара США к динару за первые шесть месяцев 2025 года меньше на 1 динар, что на 1% меньше среднего значения курса за аналогичный период 2024 года.
- За первые шесть месяцев 2025 года курс доллара США к динару упал на 12,6 динаров или на 11%.
- За первые шесть месяцев 2024 года курс доллара США к динару вырос на 3,7 динара или на 3%.

⁹Источник: НБС.

Анализ результатов

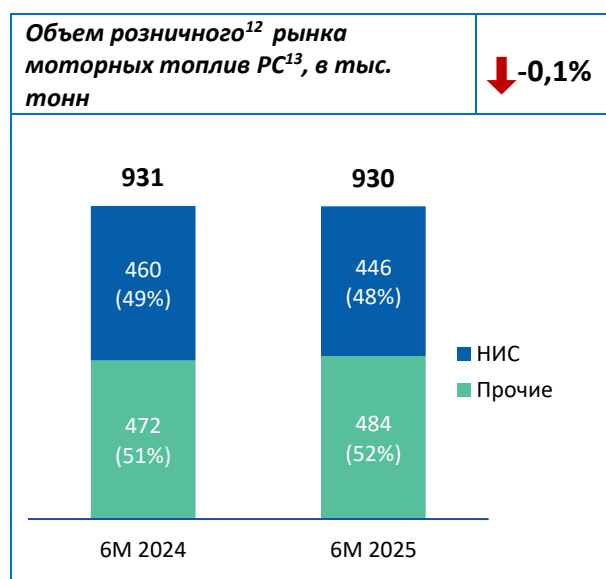
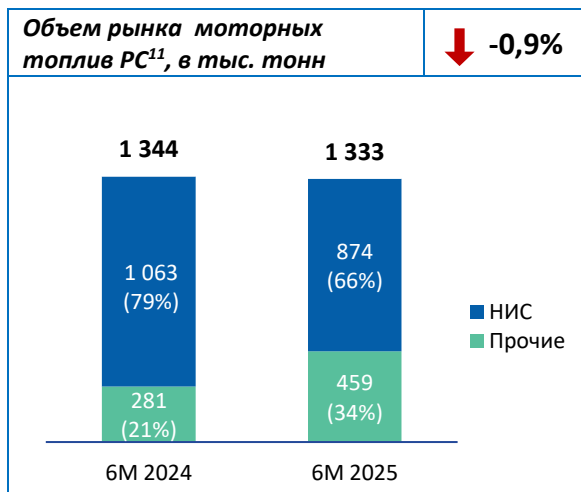
Положение на рынке¹⁰

Меньший рост отмечается во всех странах региона, тогда как в нашей стране в первом полугодии наблюдалось снижение потребления моторного топлива.

Положение на рынке Сербии

Потребление нефтепродуктов в Сербии в первом полугодии 2025 года характеризовалось снижением потребления моторного топлива на 0,9% по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года.

Рост потребления бензина смягчил падение продаж других нефтепродуктов (дизельного топлива и СУГ) на рынке Сербии. На данное снижение преимущественно повлияло дизельное топливо из-за высоких запасов, сформированных в прошлом году, когда его закупка со стороны сельхозпроизводителей была особенно активной в первом полугодии в связи с введением лимита на агро-карты. Уменьшение объемов продаж, которое отмечается и по СУГ, вызвано сокращением транспортного парка и заменой СУГ на КПГ.



Розничный сектор: В первом полугодии 2025 года объем потребления находится на том же уровне по сравнению с аналогичным периодом 2024 года. Участие НИС – существенное. На данный момент действует предусмотренная Постановлением льготная цена для аграриев.

¹⁰Источники данных, на основании которых сделаны прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и прогнозы Блока «Сбыт»; для прогноза потребления в Болгарии, Румынии и по Боснии и Герцеговине – *Stratas* и внутренние прогнозы.

¹¹Данные за 6М 2025 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹²Розничные продажи другим участникам рынка обеспечиваются оптовиками НИС и другими участниками оптового рынка Сербии.

¹³Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПГ, моторное топливо, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Включая и КПГ. Данные за 6М 2025 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

В первом полугодии 2025 года в Боснии и Герцеговине наблюдался незначительный рост потребления моторных топлив и объемов розничных продаж по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

После вступления в силу Закона «О внутренней торговле» Федерации Боснии и Герцеговины, обеспечивается внедрение системы самообслуживания, включающей самостоятельную заправку и оплату залитого топлива, что является важным шагом в процессе модернизации сетей автозаправочных станций в Федерации Боснии и Герцеговины. На некоторых автозаправочных станциях в Федерации Боснии и Герцеговины водители уже могут самостоятельно заправляться, что раньше было невозможно. Это запрещалось предыдущим законом, который сохранился еще с времен СФРЮ.

Компания «Nestro Petrol» активно вкладывает в развитие компримированного природного газа (КПГ) на рынке Боснии и Герцеговины, в рамках реализации проектов, разработанных в соответствии с требованиями европейских законов и нацеленных на снижение выбросов углекислого газа.

В Правительство ФБиГ внесен на рассмотрение новый проект закона «О нефтепродуктах», который более четко регулирует вопросы о контроле качества нефтепродуктов и присадок, расширении объема мониторинга, а также о принятии нового регламента, предусматривающего полноценный контроль качества топлива.

Консорциум «Логистика БиГ» выступил с инициативой по возврату акциза по дизельному топливу, используемому для осуществления международных автомобильных перевозок. Транспортные компании в БиГ на данный момент несут полную акцизную нагрузку, в то время как компании-конкуренты в ЕС имеют право на возврат акцизов в своих странах. Возврат акцизов является частью налоговой политики ЕС, предусматривающей применение налоговых льгот в сфере международных перевозок. Инициатива подразумевает внесение изменений в федеральные законы «Об акцизах» и «О НДС».

Hifa Petrol стал новым арендатором ТЗК в международном аэропорту города Тузла после приобретения у компании Hifa Oil бизнеса по поставкам авиационного топлива. Открытый тендер был объявлен 15 апреля, а четырехлетний договор был заключен 29 апреля и в тот же день вступил в силу.

НИС в Боснии и Герцеговине владеет 42 АЗС.

Доля НИС на общем рынке моторных топлив в первом полугодии 2025 года составила 24,5%, а на розничном рынке - 11%.

Болгария

В первом полугодии 2025 года в Болгарии наблюдался незначительный рост продаж моторных топлив и объемов розничных продаж по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Нефтеперерабатывающий завод в Бургасе (Болгария), принадлежащий российской компании «Лукойл», 26 февраля закрыт на плановый ремонт, который проводится каждые четыре года. Последний раз плановый ремонт был выполнен в июле 2021 года. Запасы топлива на период проведения ремонтных работ полностью обеспечены.

Эксперты в сфере энергетики и экономисты призвали болгарское правительство рассмотреть возможность приобретения НПЗ «Лукойла» в Бургасе. Официальные отчеты свидетельствуют о заинтересованности компаний из Казахстана, Азербайджана, Венгрии и Катара в покупке данного актива. «Лукойл» является вертикально интегрированной компанией, т.е. она не только управляет нефтеперерабатывающим заводом, но и занимается оптовыми продажами и управляет розничной сетью, что свидетельствует о ее существенном влиянии на рынке.

Венгрия высказала заинтересованность в приобретении компании «Лукойл Болгария». «Лукойл» уже продала автозаправочные станции в Венгрии, Чехии и Словакии, в частности, 44 станции в Чехии купило дочернее предприятие MOL в Словакии, а 75 АЗС в Венгрии и 19 в Словакии - венгерская компания «Norm Benzinkut».

НИС в Болгарии управляет сетью из 22 АЗС, что на 1 станцию меньше, чем в аналогичный период предыдущего года.

Доля НИС на общем рынке моторных топлив в первом полугодии 2025 года составила 2,6%, а доля на розничном рынке 1,9%.

Румыния

В Румынии в первом полугодии 2025 года отмечается незначительный рост рынка моторных топлив и объемов розничных продаж по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

«OMV Petrom» начинает работы по строительству комплекса по производству устойчивого авиационного топлива в «Petrobrazi». Ежегодная мощность новой установки по производству экологически чистого авиатоплива и устойчивого дизельного топлива будет составлять 250 тыс. тонн топлива с 2028 года. Инвестиции в размере 750 миллионов евро компания «OMV Petrom» направит в объединение упомянутого комплекса по производству устойчивого топлива и двух установок по производству зеленого водорода. «OMV Petrom» также заявляет, что она станет крупнейшим производителем устойчивого топлива в Юго-Восточной Европе. В период с 2022 года по 2030 год «OMV Petrom» направит 35% средств инвестиционного бюджета в проекты энергетического перехода в Румынии и регионе.

В Румынии закончилось строительство новой когенерационной установки на НПЗ «Petromidia», которая на данный момент находится на этапе эксплуатационных испытаний. Данная установка, оборудованная газовыми турбинами пр-ва Siemens мощностью почти 80 МВт, должна удовлетворить все потребности НПЗ в энергоресурсах и снизить нагрузку на национальную сеть.

Румынский дистрибьютер топлива «JT Grup Oil» сообщил о расширении своих логистических мощностей за счет приобретения и модернизации танкеров-заправщиков 4 тыс. тонн.

НИС в Румынии владеет 19 АЗС. Доля НИС на общем рынке моторных топлив составляет 0,4%, а на розничном рынке - 0,6%.

Ключевые показатели деятельности

Q2 2025	Q2 2024	Δ ¹⁴	Показатель	Единица измерения	6М 2025	6М 2024	Δ ¹⁵
67,8	84,9	-20%	Brent Dtd	долл. США/барр	71,7	84,1	-15%
73,5	112,0	-34%	Выручка от продаж	млрд РСД	145,8	198,4	-27%
-5,1	3,6	падение	Чистый результат (убыток/прибыль)	млрд РСД	-3,6	5,3	падение
1,7	12,8	-87%	EBITDA ¹⁶	млрд РСД	10,2	22,8	-55%
7,9	7,2	+11%	OCF	млрд РСД	1,7	9,8	-83%
6,9	13,9	-51%	CAPEX ¹⁷	млрд РСД	12,4	24,4	-49%
52,4	64,4	-19%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁸	млрд РСД	104,7	118,1	-11%
515,6	579,6	-11%	Общая задолженность перед банками ¹⁹	млн евро	515,6	579,6	-11%
1,8	1,6	+7%	LTIF ²⁰	число	1,8	1,6	+7%

¹⁴ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

¹⁵ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

¹⁶ EBITDA = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

¹⁷ Значения CAPEX приведены без учета НДС.

¹⁸ Налоги, 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.

¹⁹ Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.06.2025. – 515,6 млн евро общего долга на основании кредитов, при этом долга по аккредитиву не было.

²⁰ 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. Данный показатель рассчитывается накопительным итогом с начала года, а приведенное здесь значение отражает текущее состояние (на 30.06.2025г.).

Операционные показатели

Разведка и добыча

Ключевые показатели

Q2 2025	Q2 2024	Δ ²¹	Показатель	Единица измерения	6М 2025	6М 2024	Δ ²²
278,4	285,6	-3%	Добыча нефти и газа ²³	тыс. усл. тонн	556,0	575,1	-3%
192,9	198,8	-3%	Добыча отечественной нефти ²⁴	тыс. тонн	387,2	401,9	-4%
0,0	2,0	снижение	LTIF ²⁵	число	0,0	2,0	снижение
6,3	10,5	-40%	EBITDA	млрд РСД	14,9	20,4	-27%
4,2	5,4	-21%	CAPEX ²⁶	млрд РСД	6,9	10,5	-34%

Основной целью Блока «Разведка и добыча» в первом полугодии 2025 года стало выполнение плана по добыче углеводородов, реализации геологоразведочных проектов и повышение эффективности геолого-технологических мероприятий.

Во втором квартале 2025 года достигнут общий объем добычи нефти и газа в размере 267,1 тыс. условных тонн на месторождениях Сербии. Общий объем добычи за второй квартал 2025 года, с учетом концессий составляет 278,4 тыс. условных тонн.

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

Геологоразведочные работы и разработка месторождений

Во втором квартале 2025 года введено в эксплуатацию 10 новых нефтяных скважин, при этом достигнут средний прирост в 11,5 т/сутки, или дополнительные 4,0 тыс. тонн нефти. На месторождении Велебит в июне успешно пробурена 1 горизонтальная нефтяная скважина и запущена. В прошлом квартале также запущены 2 новые разведочные газовые скважины.

На нефтяном месторождении Иджош во втором квартале запущены 3 скважины со средним приростом в 11,2 тонн нефти в сутки.

Также во втором квартале 2025 года геолого-технические мероприятия успешно проведены на 43 скважинах с удовлетворительным средним приростом.

В 2025 году продолжается применение технологии РИР. После применения технологии РИР во втором квартале введено в эксплуатацию 13 скважин и достигнут средний прирост 0,7 т/сутки; основной объем операций был выполнен на месторождении в Воеводине.

Также во втором квартале 2025 года после перевода на новый продуктивный пласт введено в эксплуатацию 9 скважин со средним приростом 4,4 т/сут; всего проведено 15 интенсификаций, с приростом 3,1 т/сут, при этом из недействующего фонда подготовлено к работе итого 5 скважин с приростом 3,0 т/сут.

С учетом всех выполненных ГТМ во втором квартале достигнута дополнительная добыча нефти в размере 10,2 тыс. тонн.

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

²² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²³ В добычу отечественной нефти включен и газولين, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).

²⁴ С газOLIном.

²⁵ 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. Данные относятся к блоку «Разведка и добыча». Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают

²⁶ Финансирование, без учета НДС.

Разведочное бурение и испытание скважин

Во втором квартале 2025 года проведены испытания трех поисково-разведочных скважин и пробурена одна разведочная скважина.

2D/3D сейсмика

В настоящее время проводится комплексная сейсмологическо-геологическая интерпретация данных, зарегистрированных на лицензионном участке «Средний Банат», с целью расширения портфеля новыми кандидатами на разведочное бурение.

Лицензионные обязательства

В соответствии с положениями Закона «О горнодобывающей промышленности и геологоразведке» подготовлены следующие документы: Отчет о состоянии запасов углеводородов и грунтовых вод на 31 декабря 2024 года, Годовой отчет о деятельности НИС а.о. в сфере добычи нефти, газа и грунтовых вод за 2024 год и Годовой операционный план производства горных работ в процессе добычи на 2025 год, которые впоследствии были переданы в компетентный государственный орган.

Во втором квартале в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту была подана заявка на выдачу разрешения на производство геологоразведочных работ на лицензионном участке северный Банат (по дополнению № 2 к проекту), который выдал запрошенное разрешение.

Во втором квартале в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту была направлена дополненная заявка на выдачу разрешения на производство горных работ по главному горнорудному проекту на месторождениях Элемир и Турия север. В отношении месторождения Келебия в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту подана заявка на выдачу разрешения на производство горных работ по дополнительному горнорудному проекту (ДГРП), а в отношении месторождения Велебит подана заявка на повторный технический осмотр горных объектов и выдачу разрешения на эксплуатацию этих объектов, возведенных по главному горнорудному проекту.

В целях выполнения геологоразведочных работ на месторождениях «НИС а.о. Нови Сад» во втором квартале 2025 года в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту была направлена информация о начале работ по проекту геологоразведочных работ на лицензионных участках Бока, Велебит и Иджош.

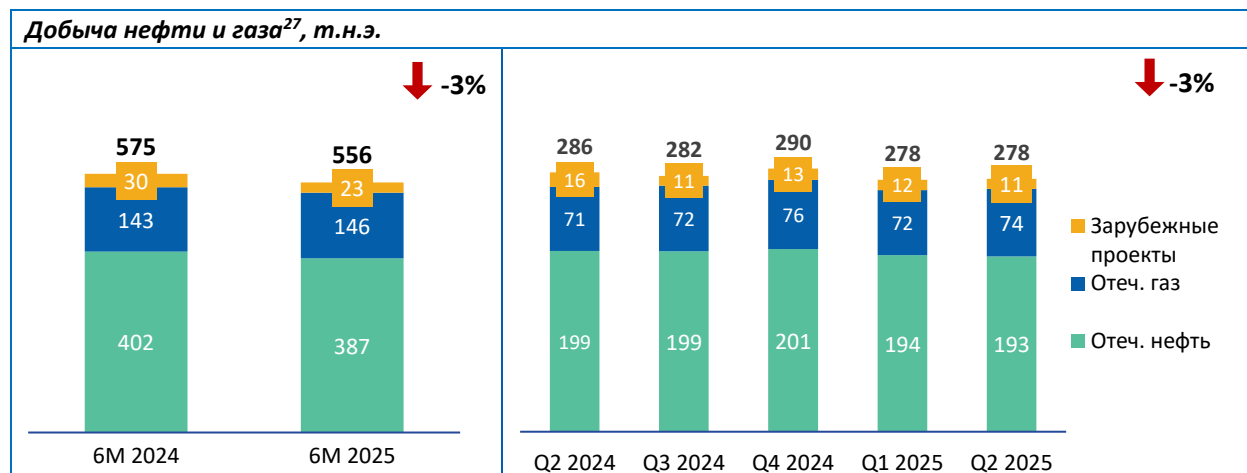
Во втором квартале в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту были переданы окончательные отчеты о выполненных геологоразведочных работах на месторождениях Кикинда запад и Кикинда и годовые отчеты о выполненных геологоразведочных работах на месторождениях Велебит и Бока.

Во втором квартале 2025 года Министерство горнодобывающей промышленности и энергетики выдало разрешение на продолжение геологоразведочных работ на лицензионном участке Подунавле (по дополнению № 1 к проекту).

В Министерство горнодобывающей промышленности и энергетики направлен годовой отчет о результатах геологоразведочных работ, проведенных на лицензионном участке Подунавле (за второй год ведения разведочных работ).

Производство нефти и газа

В первые шесть месяцев 2025 года произведено 556 тыс. т.н.э. нефти и газа, что на 3% меньше, чем в аналогичный период прошлого года.



²⁷ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Downstream

Ключевые показатели

Q2 2025	Q2 2024	Δ ²⁸	Ключевые показатели	Единица измерения	6М 2025	6М 2024	Δ ²⁹
824,1	762,5	+8%	Объем переработки нефти и полупродуктов ³⁰	тыс. тонн	1 677,1	1 403,3	+20%
805,3	902,1	-11%	Общий объем продаж нефтепродуктов ³¹	тыс. тонн	1 524,4	1 650,8	-8%
239,3	238,5	+0,4%	Розница Сербия	тыс. тонн	442,6	456,0	-3%
236,7	361,4	-35%	Опт Сербия ³²	тыс. тонн	482,4	654,1	-26%
37,5	40,1	-7%	Розница Зарубежные активы	тыс. тонн	71,7	77,6	-7,7%
55,4	40,2	+38%	Опт Зарубежные активы	тыс. тонн	102,9	78,7	+31%
195,9	189,1	+4%	Транзит, экспорт и БЕ ³³	тыс. тонн	345,8	307,2	+13%
650,1	716,7	-9%	Продажа моторных топлив ³⁴	тыс. тонн	1 194,5	1 311,1	-9%
26,0	29,7	-12%	Производство электроэнергии ³⁵	тыс. МВтч	60,8	57,8	+5%
-3,9	3,7	снижение	EBITDA DWS ³⁶	млрд РСД	-1,4	7,3	-120%
-2,8	0,6	снижение	EBITDA Переработка ³⁷	млрд РСД	-0,7	2,9	-124%
1,2	4,8	-76%	EBITDA Сбыт ³⁸	млрд РСД	3,6	8,3	-56%
2,6	8,5	-70%	CAPEX DWS ³⁹⁴⁰	млрд РСД	5,1	13,6	-62%
0,9	6,5	-86%	CAPEX Переработка	млрд РСД	2,0	10,5	-81%
1,0	1,2	-15%	CAPEX Сбыт	млрд РСД	2,3	1,6	37%
1,2	1,8	-33%	LTIF DWS ⁴⁰⁴¹	число	1,2	1,8	-33%
1,0	1,6	-38%	LTIF Переработка	число	1,0	1,6	-38%
1,5	2,1	-29%	LTIF Сбыт	число	1,5	2,1	-29%

²⁸ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²⁹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

³⁰ Показанный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохемии». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

³¹ Показанный объем сбыта включает оборот нефтехимической продукции «ХИП-Петрохемии». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

³² Включает в себя продажу КПП Блока «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов цеха по производству смазочных масел.

³³ Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.

³⁴ Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

³⁵ Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС январь-июнь составляет 1 858,8 МВтч.

³⁶ Показанная EBITDA Downstream включает EBITDA Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и EBITDA «ХИП-Петрохемии».

³⁷ EBITDA Блока «Переработка» включает Энергану на НПЗ Панчево.

³⁸ EBITDA Блока «Сбыт».

³⁹ Финансирование, без учета НДС. Показанный CAPEX Downstream включают CAPEX Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и остальную часть Downstream.

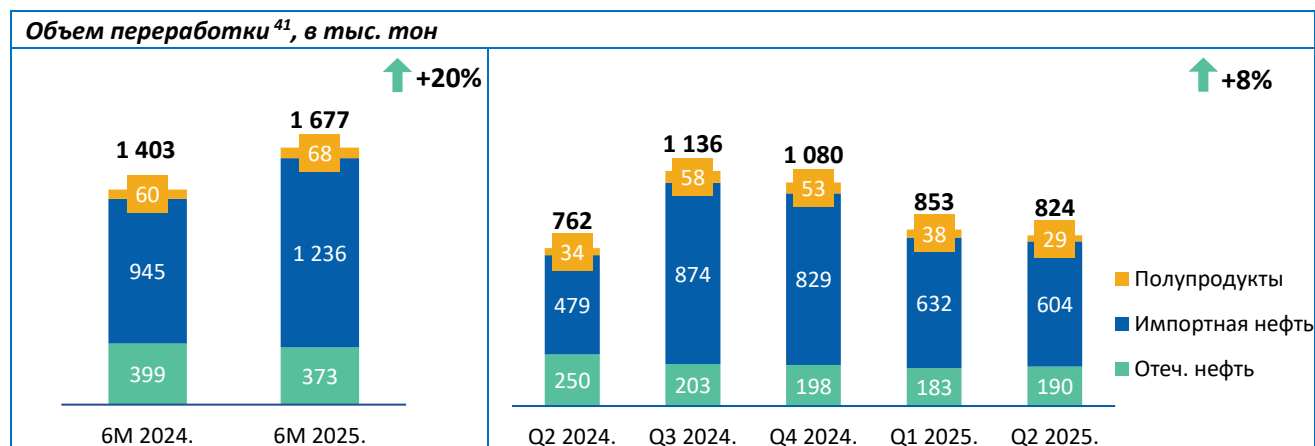
⁴⁰ Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 30.06.2025г.

Переработка

Первое полугодие 2025 года в Блоке «Переработка» ознаменовался работой в нестабильной деловой среде из-за подверженности НИС санкциям со стороны США.

В течение первого полугодия 2025 года Блок «Переработка» переработал 1,68 миллионов тонн сырья.

Мероприятия и объем переработки



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

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

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

В результате данных мероприятий в первом полугодии 2025 года эффект от реализации мер по повышению эффективности составил 0,523 млрд динаров.

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

Проекты

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

- «Проект реконструкции промышленных железнодорожных путей на НПЗ Панчево» — проект одобрен в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуг, реализация в процессе. В июне 2024 года введена в эксплуатацию фаза А. Ведутся работы по реализации фазы Б.
- «Проект установки системы автоматического дозирования и добавления маркеров и присадок в моторные топлива на Автоналивной станции НПЗ» — проект одобрен в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуг. Строительно-монтажные работы завершены.
- «Проект реконструкции системы противопожарной защиты на НПЗ» — проведен пересмотр паспорта проекта из-за изменения объема, сроков и бюджета. В процессе заключение дополнительных соглашений к договорам с выбранными подрядчиками на выполнение гидротехнических, строительных, монтажных и электромонтажных работ в соответствии с новым объемом и графиком выполнения работ. Заказано все основное оборудование и материалы.

⁴¹ Данный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохимия».

Работы ведутся на нескольких площадках НПЗ в соответствии с новым объемом, графиком выполнения работ и разрешением на строительство.

- «Замена критического вращающегося оборудования в Блоке «Переработка» — завершен этап ПИП проекта. Проводится выбор поставщика на поставку критического вращающегося оборудования, а также тендер на выбор генерального подрядчика, который закупит необходимые материалы.
- «Замена труб в печи ВА-2201» — реализован проект, направленный на повышение уровня надежности и безопасности оборудования, а также на снижение энергопотребления. Данный проект выполнен на установке вакуумной дистилляции (S-2200). Печь ВА-2201 — ключевое оборудование для работы серии S-2200, которая входит в состав установки вакуумной дистилляции. Этот проект имел критическое значение и был технически сложным как из-за подготовки условий для работ, так и из-за объема работ и ключевой роли печи ВА-2201 в процессе переработки.

Сбыт

Точки розничных продаж⁴² и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 411 действующих автозаправочных станций. Наибольшее их количество, а точнее 328 торговых точки находится в Республике Сербия. В близлежащих странах, в частности в Боснии и Герцеговине НИС владеет 42 АЗС, в Болгарии – 22 АЗС, а в Румынии – 19 АЗС.

В Сербии в 2025 году планируются реконструкция 5 АЗС и строительство/приобретение 1 АЗС («Майданпек 2» была приобретена в феврале), ребрендинг в процессе.

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

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

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

Во втором квартале 2025 года в Сербии реализованы акции с целью развития розничных брендов, программ лояльности, повышения объема продаж топлива и сопутствующих товаров на АЗС.

Ключевые маркетинговые акции, проведенные в период апрель-июнь 2025 года в Сербии:

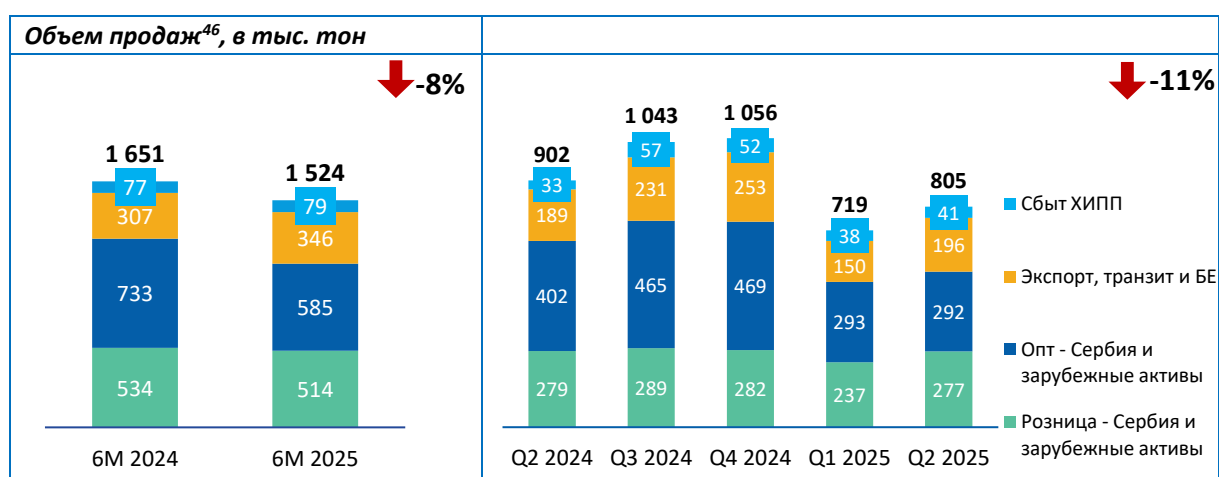
- Топливо – во втором квартале, т.е. в период с 1 мая по 15 июня проводилась акция по продаже G-Drive топлива со скидкой по следующим коммуникационным каналам: POS-материалы, CRM-кампании, сайт, рассказы в мобильном приложении «Нам по пути». В этом квартале состоялись три гоночных уикенда чемпионата по картингу 2025 при поддержке G-Drive премиум топлива, BTL, POS-материалов, PR и социальных сетей.
- Агро-программа -во втором квартале реализовано несколько промо-акций, адресованных, в первую очередь, держателям агро-карт, на которых не распространяется постановление Правительства по предоставлению льготных цен (животноводы, пчеловоды и др., у которых нет зарегистрированных земельных участков в E-agrar) и пользователям, достигшим лимит покупки топлива по льготным ценам. В акциях также могли участвовать и все остальные пользователи. На 92-ой международной сельскохозяйственной ярмарке, проведенной в мае в Нови-Саде, был предоставлен новый электронный способ регистрации в программе.
- Инновационные услуги – В результате увеличения количества АЗС, оборудованных кассами самообслуживания, позволяющими самостоятельно оплачивать топливо и сопутствующие товары, продолжается продвижение автоматических касс. На всех автозаправочных станциях, на которых внедряются упомянутые кассы, на данный момент проводится акция, в рамках которой все держатели карты «Нам по пути», используемые автоматические кассы, получают 1 дополнительный бонусный балл за каждый литр залитого топлива. К настоящему моменту введены в эксплуатацию 50 касс самообслуживания. Внедрение и продвижение этой новой услуги продолжается и в дальнейшем.
- Программа лояльности «Нам по пути» – Общее количество активных пользователей во втором квартале 2025 года составляло 783 962 чел., ориентировочное кол-во скачиваний приложения – 15 710, число новых виртуальных членов – 11 072 чел. В первом квартале проведены CRM-кампании, нацеленные на повторную активацию неактивных пользователей программы, увеличение доли брендированных нефтепродуктов и объема продажи сопутствующих товаров.
- Социальные сети/партнеры для создания онлайн-контента/сайт – Во втором квартале 2025 года выпущены три новых серии сериала «Нам по пути через Сербию» - Аранджеловац, Ястребац и Стара планина. В разделе «Монастыри Фрушкой горы» на сайте jazakvoda.rs и в профиле бренда «Язак вода» в соцсетях созданы 3 серии совместно с автором профиля «Историјски забавник» Александром Богдановичем.

⁴²Состояние на 30 июня 2025 года.

Объем продаж

В первом полугодии 2025 года объем сбыта⁴³ составил 1 524 тыс. тонн, что на 8% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2024 года.

- Розничные продажи в Сербии и иноактивах – падение на 4% вследствие:
 - падения продаж в Сербии которая вызвана падением потребления из-за формирования сельхозпроизводителями запасов дизельного топлива в связи с объявлением лимита на количество на гектар в 2024 году;
 - снижение продаж корпоративным клиентам в результате прекращения сотрудничества с некоторыми клиентами на фоне анонсирования санкций против НИС в 2025 году;
 - падение продаж в иноактивах под влиянием текущей геополитической ситуации.
- Оптовые продажи в Сербии и иноактивах⁴⁴ – падение на 20% в первую очередь за счет:
 - падения продаж нефтепродуктов из-за введенных против НИС санкций.
- Экспорт, транзит и БЕ⁴⁵:
 - снижение транзита на 23% из-за снижения спроса на мазут и падения продаж пропилена;
 - рост продаж авиационного топлива на 8% по отношению к первому полугодью 2024 года из-за изменения динамики потребления национальных авиакомпаний
 - снижение продаж в сегменте бункеровки на 18% из-за дополнительного осложнения бизнеса с иностранными клиентами, вызванного расторжением договоров с отдельными клиентами в связи с санкциями против НИС
 - рост объема сбыта битума и кокса на внутреннем рынке на 24% по сравнению с первыми 6 месяцами 2024 года, прежде всего за счет увеличения продаж кокса (на 57%) вследствие прошлогоднего капитального ремонта на НПЗ, что позволило компенсировать снижение объемов продаж битума на 10%, вызванное составом корзины нефти, не подходящим для производства битума в мае.

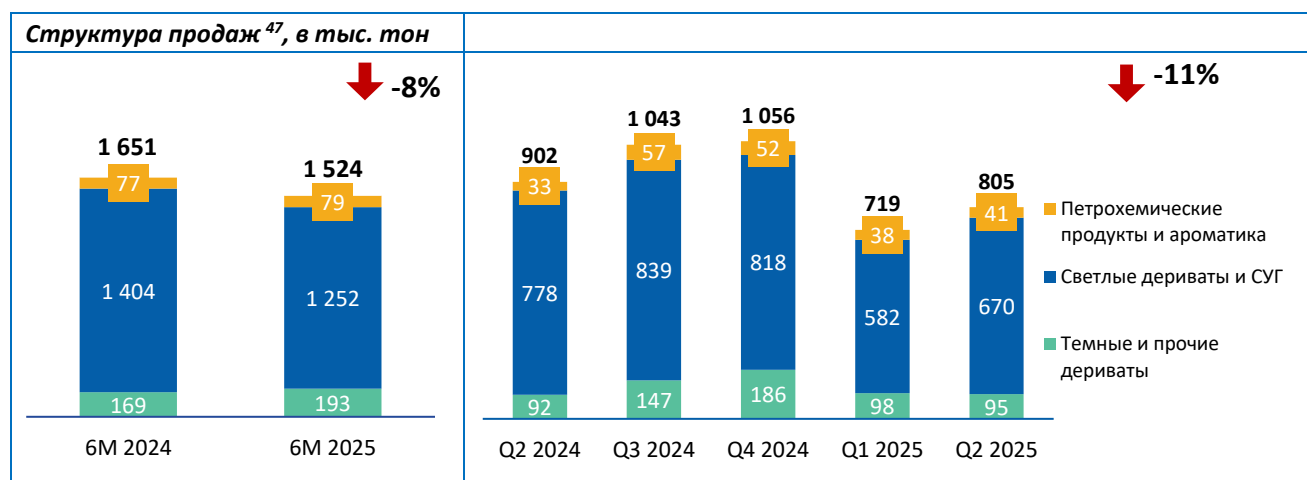


⁴³ Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохимия».

⁴⁴ Включает продажу КПГ Блока «Энергетика» и продажу масел и смазок Цеха по производству масел

⁴⁵ БЕ охватывает продажу битума, бункерного и авиационного топлива

⁴⁶ Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохимия». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.



⁴⁷Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохимия». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Энергетика

Природный газ

В целях организации и балансировки портфеля природного газа НИС а.о. Нови-Сад совместно с оператором системы транспортировки природного газа арендовал мощности по транспортировке природного газа для нужд НИС.

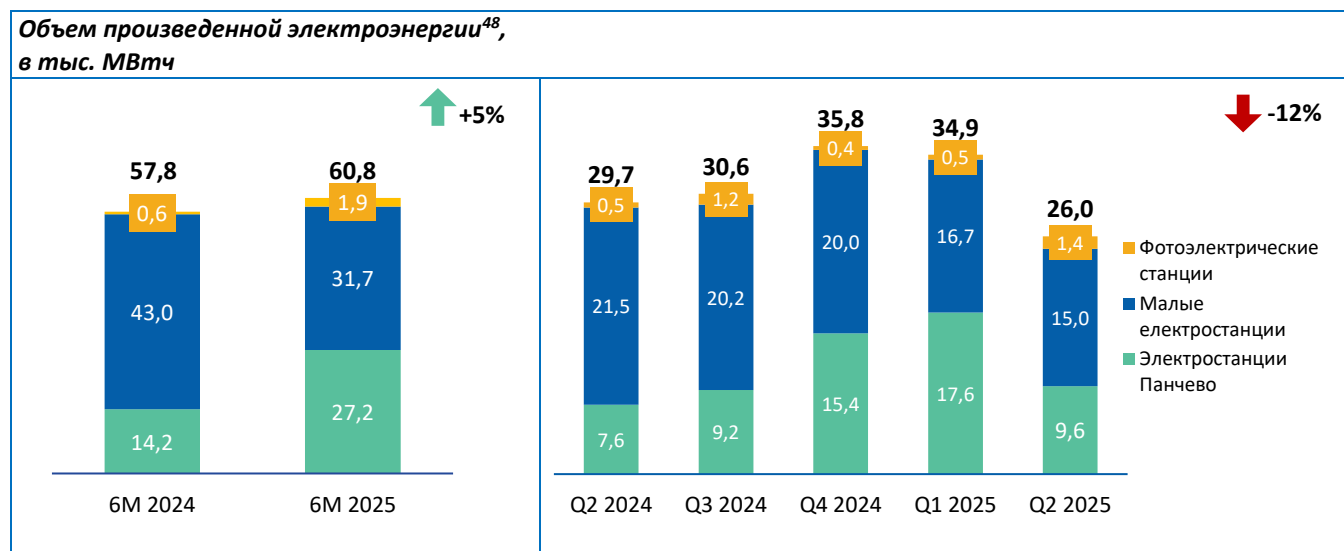
Начаты работы по заключению контрактов на транспортировку природного газа для НИС на 2025/2026 газовый год.

Производство электроэнергии

Во втором квартале 2025 года производство электроэнергии составило 26 тыс. МВтч, что на 12% ниже производства во втором квартале 2024 года. Малые электростанции снизили объем производства на 30% по сравнению со вторым кварталом прошлого года.

В первой половине 2025 года выработка электроэнергии достигла 60,8 тыс. МВтч, что на 5% превышает показатель за тот же период 2024 года.

Производство на солнечных панелях за шесть месяцев 2025 года достигло 1,9 тыс. МВтч, что в три раза больше по сравнению с тем же периодом 2024 года, когда было произведено 0,6 тыс. МВтч.



Торговля электроэнергией

«НИС а.о. Нови-Сад» в настоящее время имеет лицензию на торговлю электроэнергией в Сербии, Черногории, Румынии, БиГ, Словении, Венгрии и Болгарии.

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

За счет программы мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности во втором квартале 2025 года ожидаемый эффект (экономию энергии) 2 136 тыс т.н.э. Финансовая составляющая данного эффекта оценивается почти 130 млн динаров.

Возобновляемые источники энергии

Реализованные мероприятия во втором квартале 2025 года приведены ниже:

- Одобен новый проект по строительству солнечных фотоэлектрических станций (ФЭС) на дополнительных 33 АЗС общей мощностью 1 МВт. Проведен тендер на строительство по модели «под ключ», заключен договор на строительство, и в ноябре 2024 года начата реализация проекта. В начале апреля начато строительство ФЭС на автозаправочных станциях и до конца июня 2025г. введены в эксплуатацию 15 ФЭС.

⁴⁸Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях.

- Для проекта строительства наземной солнечной электростанции мощностью 6,8 МВт на нефтебазе в Нови Саде в декабре 2024 года получено разрешение на строительство, после чего работы зарегистрированы и начаты. Строительство электростанции завершено. В настоящее время ведется процесс получения документов на подключение к электросетям от электросетевого предприятия.
- В декабре 2024 года введена в эксплуатацию кровельная солнечная фотоэлектростанция на территории НПЗ Панчево на 5 из запланированных 6 объектов общей мощностью 400 кВт. Завершена замена кровельного покрытия на шестом объекте, где должен быть установлен последний участок электростанции.
- Для проекта строительства солнечной ФЭС Смедерево в марте был принят проект детальной планировки территории и получены условия для проектирования и подключения от ЭД. Проведен тендер на строительство солнечной электростанции по модели «под ключ», выбран подрядчик, в настоящее время идет подписание договора. Работы по благоустройству территории завершены. Тендер на закупку услуги строительства аккумуляторного хранилища (BESS) по модели «под ключ» был объявлен в середине мая.
- Ведется подготовка к реализации проекта по строительству солнечной электростанции на Центральном складе «Элемир».

ХИП-Петрохимия

Ключевые показатели

Q2 2025	Q2 2024	Δ ⁴⁹	Показатель	Един. изм.	6М 2025	6М 2024	Δ ⁵⁰
74,5	35,8	+108%	Производство петрохимической продукции	тыс. тонн	127,1	111,5	+14%
95,3	54,9	+74%	Переработка прямогонного бензина⁵¹	тыс. тонн	162,2	153,9	+5%
64,8	52,9	+22%	Объем петрохимической продукции	тыс. тонн	122,0	113,9	+7%
(2,3)	(2,4)	рост	EBITDA	млрд РСД	(4,1)	(3,2)	снижение
(2,7)	(2,3)	снижение	Чистый результат	млрд РСД	(4,7)	(3,2)	снижение
0,4	0,1	рост	CAPEX⁵²	млрд РСД	0,5	0,6	-19%

В первые шесть месяцев 2025 года показатель EBITDA оказался отрицательным и составил -4,1 млрд динаров, что представляет собой более слабый результат по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года. В первые шесть месяцев 2024 года показатель EBITDA составляет -3,2 млрд динаров.

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

В первые шесть месяцев 2025 года на инвестиции было выделено 0,5 млрд динаров, что на 19% меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

Если говорить о производственных показателях, то в первые шесть месяцев 2025 года объем производства нефтехимической продукции составил 127,1 тыс. тонн и зафиксирован рост данного показателя по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Первичная переработка бензина в первые шесть месяцев составила 162,2 тыс. тонн, что на 5% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

Объем петрохимической продукции в первые шесть месяцев 2025 года зафиксировано снижение на 7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составляет 121,9 тыс. тонн.

⁴⁹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления

⁵⁰ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления

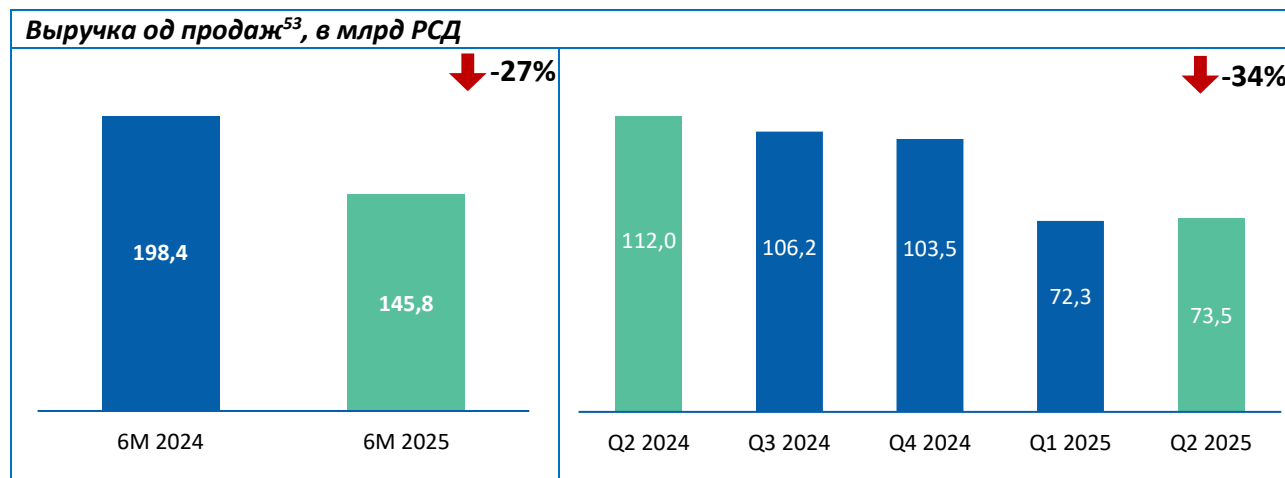
⁵¹ Переработка прямогонного бензина включает в себя как прямогонный бензин, так и физически стабилизированный бензин.

⁵² Финансирование, без учета НДС.

Финансовые показатели

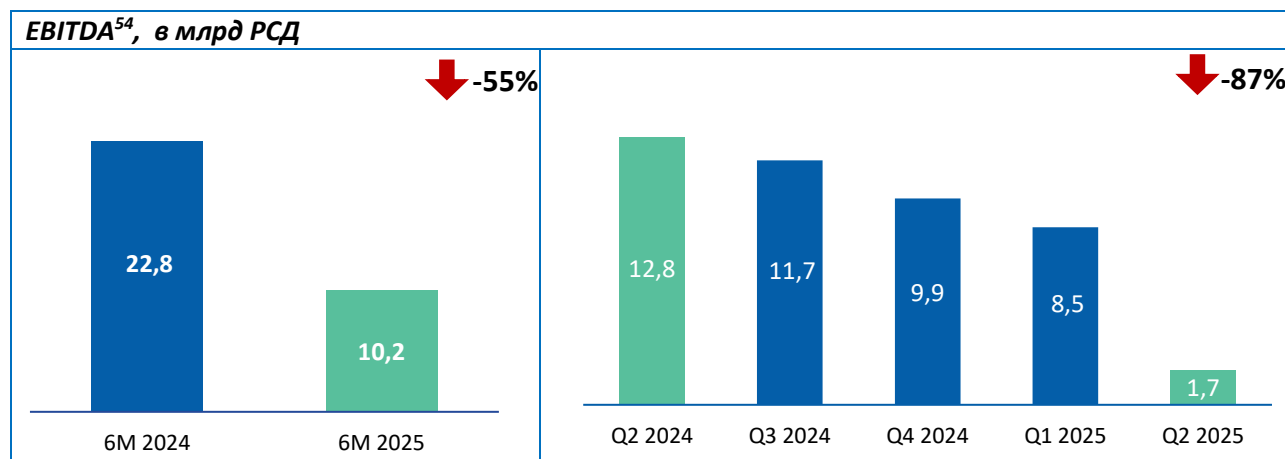
Выручка от продаж

В первые шесть месяцев 2025 года зафиксировано снижение выручки от продаж на 27% по сравнению с предыдущим годом, и составил 145,8 млрд динаров.



EBITDA

Показатель EBITDA в первые шесть месяцев 2025 года меньше в 55%, чем за аналогичный период предыдущего года и составляет 10,2 млрд динаров.



Причины падения показателя EBITDA в 6М 2025 по отношению к аналогичному периоду прошлого года:

- Падение мировых цен на нефть и нефтепродуктов;
- Влияние «дорогих» запасов⁵⁵;
- Снижение объемов добычи нефти и газа по сравнению с аналогичным периодом прошлого года;
- Ухудшение маржи и сокращение объемов нефтепереработки в основном из-за санкций, компенсированные положительным эффектом отсутствия капитального ремонта в 2025 году;
- Рост затрат по сравнению с прошлым периодом.

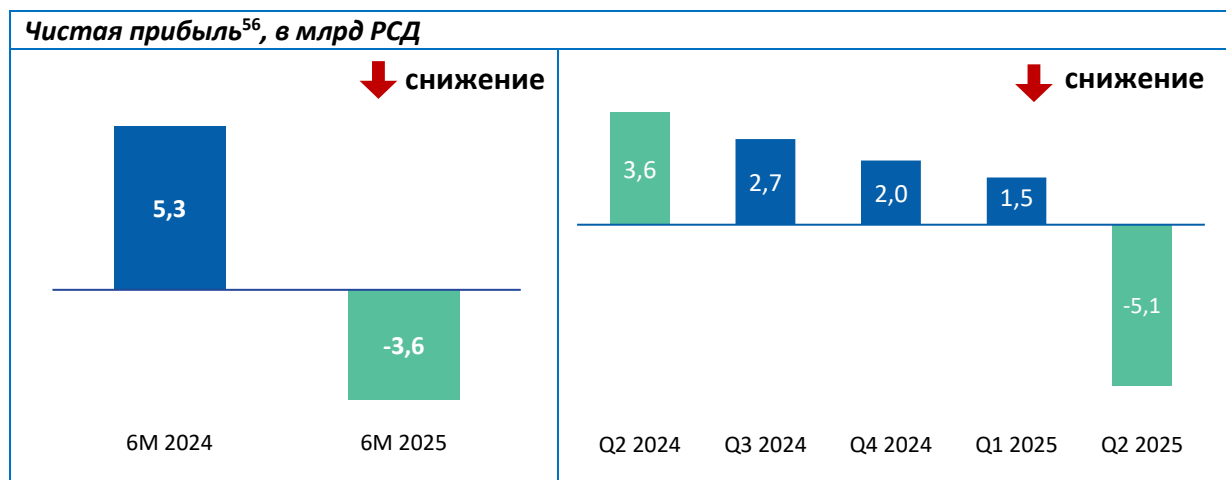
⁵³ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

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

⁵⁵ Более 5 млрд РСД.

Чистая прибыль

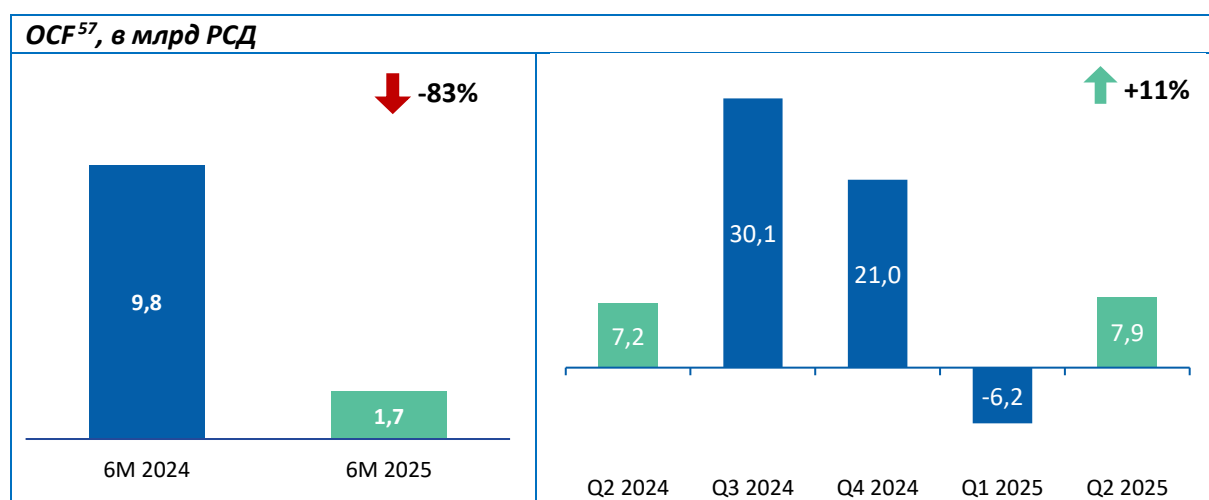
Чистая прибыль за первые шесть месяцев 2025 года составляет -3,6 млрд динаров, что представляет снижение, чем за аналогичный период прошлого года.



На падение чистой прибыли за 6М 2025 по отношению к 6М 2024 повлияли снижение показателя EBITDA (в основном из-за дорогих запасов и падения цен на нефтепродукты на мировом рынке), увеличение амортизационных отчислений и увеличение дохода от доли в чистой прибыли от совместных вложений и рост затрат из-за курсовых разниц.

ОСФ

В конце первого полугодия 2025 года операционный денежный поток составляет 1,7 млрд динаров и он меньше по отношению к аналогичному периоду прошлого года.



На снижение показателя ОСФ за первые шесть месяцев 2025 года наибольшее влияние оказали:

- Увеличение размера платежей за счет увеличения объемов закупки сырой нефти, в целях поддержания уровня запасов, необходимого для сохранения устойчивой деятельности компании и обеспечения энергетической стабильности в Республике Сербии
- Более низкие платежи, связанные с покупкой деривативов
- Меньшие притоки.

⁵⁶Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁵⁷Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

CAPEX

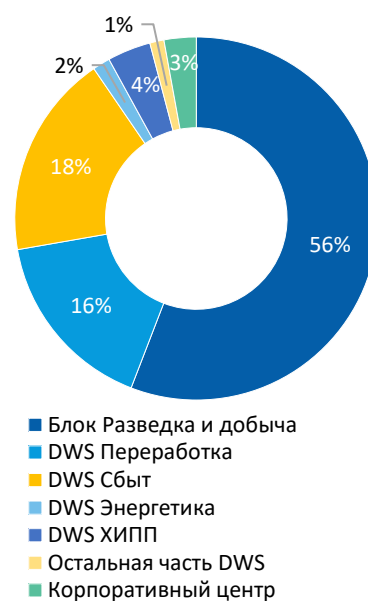
Во втором квартале 2025 года основные направления вложений ориентированные на реализацию проектов в добычу нефти и газа. Значительная часть инвестиций приходится на инвестиции в проекты бурения, затем в проекты переработки нефти, а также логистики и транспорта. Кроме того, НИС инвестировал в проекты в сфере энергетики и услуг, а также в ряд проектов корпоративного центра.

В течение первых шести месяцев 2025 года на финансирование инвестиций было выделено 12,4 млрд динаров, тогда как за аналогичный период прошлого года было выделено 24,4 млрд динаров.

**CAPEX по проектам⁵⁸,
в млрд РСД**



Инвестиции по сегментам



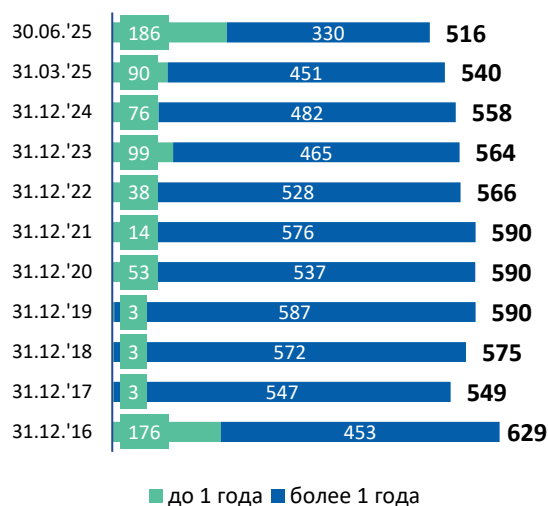
⁵⁸Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

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

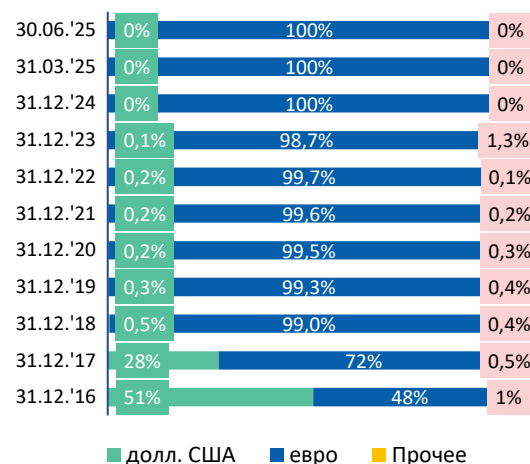
Задолженность

На конец первого полугодия 2025 года задолженность перед банками ниже по отношению к концу 2024 года и составляет 515,6 млн евро. В течение первых шести месяцев 2025 года были использованы кредиты на сумму 42,4 млн евро и погашено кредитов на сумму 33,2 млн евро и 9,2 млн евро было погашено досрочно.

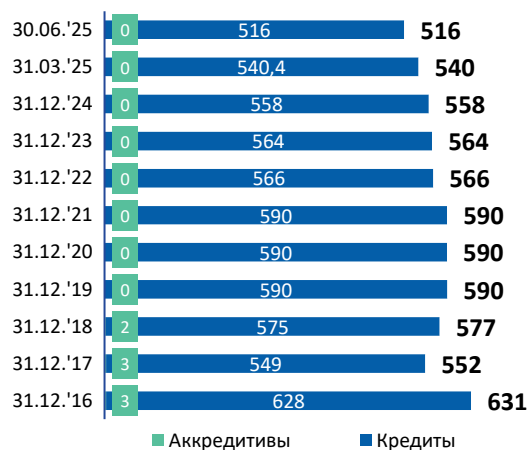
Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения⁵⁹, в млн евро



Валютная структура общего долга перед банками, в %



Динамика общей задолженности перед банками⁶⁰, в млн евро



⁵⁹Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁶⁰Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 30.06.2025г. «НИС а.о. Нови-Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 27,8 млн евро, письма о намерениях на сумму 0,03 млн евро, корпоративные гарантии на сумму 187,0 млн евро и финансовый лизинг на сумму 27,8 млн евро. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Налоги и другие обязательные платежи⁶¹

НИС а.о. Нови-Сад	6М 2025	6М 2024	% ⁶²
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,31	1,24	+6%
Компенсация за энергоэффективность	0,17	0,20	-12%
Налог на прибыль юридических лиц	-0,95	2,37	снижение
Налог на добавленную стоимость	12,69	16,12	-21%
Акцизы	77,56	82,55	-6%
Сбор для формирования государственного материального резерва	3,03	3,45	-12%
Таможенные платежи	0,77	0,74	+4%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,92	0,88	+5%
Прочие налоги и сборы	0,88	0,80	+10%
Итого	96,39	108,34	-11%
ДЗО НИС в Сербии⁶³			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,26	1,14	10%
Налог на прибыль юридических лиц	0,00	0,17	снижение
Налог на добавленную стоимость	1,15	1,38	-17%
Акцизы	0,00	0,00	n/a
Таможенные платежи	0,00	0,03	-91%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	n/a
Прочие налоги и сборы	0,11	0,09	22%
Итого	2,53	2,81	-10%
Итого «НИС а.о. Нови-Сад» и ДЗО в Сербии	98,92	111,15	-11%
ДЗО НИС в Сербии			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,006	0,008	-18%
Компенсация за энергоэффективность	0,005	0,00	+90%
Налог на прибыль юридических лиц	0,014	0,01	+32%
Налог на добавленную стоимость	0,300	0,39	-24%
Акцизы	4,234	3,87	+9%
Таможенные платежи	1,509	2,88	-48%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,012	0,04	-72%
Прочие налоги и сборы	0,091	0,06	+52%
Итого	6,17	7,26	-15%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,44	-0,30	снижение
Всего по Группе НИС⁶⁴	104,65	118,11	-11%

Общая сумма обязательных платежей для «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества в Сербии за первые шесть месяцев 2025 года составляет 98,92 млрд динаров.

Общая сумма обязательных платежей для Группы НИС за первые шесть месяцев 2025 года составляет 104,65 млрд динаров, что на 11% меньше аналогичного периода 2024 года.

⁶¹ В млрд РСД.

⁶² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁶³ «Нафтагас – Нефтяные сервисы о.о.о. Нови Сад», «Нафтагас – Технические сервисы о.о.о. Зренянин», «НИС МТО о.о.о. Белград», НТЦ «НИС – Нафтагас о.о.о. Нови Сад», «НИС Петрол а.о. Белград» и «ХИП-Петрохимия а.о. Панчево».

⁶⁴ 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

Акции НИС а.о. Нови Сад включены в основной листинг Белградской фондовой биржи⁶⁵ а.о. Белград.

Обзор торговли акциями НИС а.о. Нови Сад на Белградской фондовой бирже в первом квартале (с 8 по 14 января) 2025 года	
Последняя цена (14 января 2025г.)	718 РСД
Максимальная цена (9 января 2025г.)	790 РСД
Минимальная цена (14 января 2025г.)	703 РСД
Общее кол-во акций, в РСД	21 558 132 РСД
Общее кол-во операций, количество операций	28.262
Общее кол-во транзакций, количество транзакций	142
EPS	4,28
Консолидированная EPS	-19,26
P/E показатель	n/a
Консолидированный P/E показатель	n/a
Балансовая стоимость на 30 июня 2025 года	2 344,3
Консолидированная балансовая стоимость на 30 июня 2025 года	2 223,9
P/BV показатель	n/a
Консолидированный P/BV показатель	n/a

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

⁶⁵Решением 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.

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

Кроме того, учитывая, что в марте НИС начал процедуру исключения из списка SDN OFAC, на том же заседании было принято решение не выплачивать дивиденды лицам, включенным в список SDN.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD ⁶⁶	Общая сумма дивидендов, в млрд RSD	Показатель величины выплат	Прибыль на акцию, в RSD	Дивиденды на акцию (брутто), в РСД	Стоимость акции на 31.12, в RSD	Дивидендный доход акционеров, в % ⁶⁷
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ⁶⁸	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁶⁹	0,0	-	249	0	605	-
2012	49,5	12,4	25%	303,3	75,83	736	10,3
2013	52,3	13,1	25%	320,9	80,22	927	8,7
2014	30,6	7,6	25%	187,4	46,85	775	6,0
2015	16,1	4,0	25%	98,8	24,69	600	4,1
2016	16,1	4,0	25%	98,6	24,66	740	3,3
2017	27,8	6,9	25%	170,43	42,61	724	5,9
2018	26,1	6,5	25%	159,86	39,97	690	5,8
2019	17,7	4,4	25%	108,55	27,14	749	3,6
2020	(5,9)	1,0	-	(36,24)	6,14	644	1,0
2021	23,1	5,8	25%	141,85	35,46	620	5,7
2022	93,5	23,4	25%	573,14	143,29	675	21,2
2023	41,9	10,5	25%	257,05	64,26	812	7,9
2024	18,4	4,6	25%	112,72	28,18	754	3,7

⁶⁶Чистая прибыль «НИС а.о. Нови-Сад».

⁶⁷Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

⁶⁸Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

⁶⁹Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

Облигации

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

Законный держатель облигации имеет следующие права:

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

Основная информация об облигациях «НИС а.о. Нови Сад»	
Номинальная стоимость	10 000 РСД
CFI код	DBFUFR
ISIN номер	RSNISHD82111
Обозначение выпуска	I (первый) выпуск
Дата регистрации на счетах держателей	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.

Во втором квартале 2025 года была произведена вторая выплата купона по первому выпуску корпоративных облигаций Общества.

Корпоративное управление

Система управления Обществом

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

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

Общее собрание акционеров и права акционеров

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

Совет директоров

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

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СД в первые шесть месяцев 2025 года, нетто в РСД	
--	--

Члены СД	135 007 923 РСД
-----------------	------------------------

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 ad hoc комиссии, которые будут заниматься вопросами, относящимися к работе Совета директоров.

Совет Общего собрания акционеров

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

Генеральный директор

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

Консультационный совет генерального директора

Консультационный совет генерального директора является экспертным органом, который оказывает содействие генеральному директору в работе и рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции. В состав Консультационного совета, утвержденный Приказом генерального директора, входят: директор Дирекции по координации Downstream, директора Блоков «Переработка» и «Энергетика», директор ООО «ХИП-Петрохимия» Панчево, заместитель генерального директора – директор Блока «Разведка и добыча», директор ООО «Нафтахас-Нефтесервисы» Нови-Сад, а также директора Функций. К компетенции Консультационного совета, помимо управления деятельностью Общества, относятся вопросы, связанные со стратегией и политикой развития, утверждаемыми Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества.

Сделки с аффилированными лицами

За первые шесть месяцев 2025 года Группа НИС вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности⁷⁰.

⁷⁰Информацию о сделках с аффилированными лицами можно найти на странице 90 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-а, новые корпоративные ценности и ценностные предложения НИС как работодателя (инициатива по разнообразию и инклюзии, стратегия бренда работодателя, стратегия обучения и развития) легли в основу многочисленных HR-проектов и инициатив в области поиска и отбора кандидатов, поощрения, выплаты компенсаций и льгот сотрудников, а также развития и карьерного роста сотрудников, которые поспособствовали улучшению опыта кандидатов и сотрудников НИС.

Долгосрочной целью НИС является повышение приверженности своих работников и улучшение практик в области человеческих ресурсов, которые обеспечат сотрудникам НИС наилучший опыт работы. По этой причине в 2025 году продолжилось инвестирование в повышение приверженности персонала и начали реализацию различных мероприятий в соответствии с результатами последнего исследования приверженности сотрудников и стратегическими планами компании. Также была продолжена и реализация и улучшение программы «Академии приверженности», целью которой является развитие приверженных и мотивированных команд при активной роли высшего и среднего менеджмента, и начиная с этого года были сформированы в компании преданные своему делу и мотивированные команды, в том числе из низшего руководства. Запущена программа «Впервые менеджер», в рамках которой, посредством нескольких модулей обучения, помогаете коллегам, которые только взяли на себя функции руководителя, стать лучшими менеджерами и лидерами.

Осознавая необходимость сокращения бюрократии во всех процессах, в начале 2024 года мы запустили проект «Дебюрократизация» в НИС, целью которого является сокращение документации, сокращение этапов, автоматизация и цифровизация процессов во всех подразделениях компании. Компания стремится к оцифровке своих HR-проектов в целях более быстрого и эффективного оказания поддержки своим сотрудникам. В связи с этим внедрена цифровая платформа и таким образом связали ключевые HR-процессы. Был представлен и цифровой помощник — чат-бот, который дает сотрудникам ответы на основные вопросы HR.

В рамках реализации программы для молодых талантов продолжается пятый сезон программы наставничества NIS Energy для 25 человек. После трех месяцев участия общая оценка удовлетворенности программой со стороны участников составила 8,7 из максимальных 10 баллов. Одновременно завершилась стажировка для лиц с инвалидностью, получившая наивысшую оценку от участников. Также проведена промо-кампания четвертого сезона программы стажировок для операторов в средних школах в Панчево, а также организованы визиты на объекты компании: НПЗ Панчево, Научно-технологический центр и «ХИП-Петрохемия». На запланированные 33 позиции подано в общей сложности 65 заявок. Кроме того, началась подготовка промо-кампании к новому, девятому сезону программы NIS Calling для 35 молодых участников. Дополнительно, по результатам ежегодного исследования отношения молодежи к нашей компании, НИС остается самым привлекательным работодателем для молодых специалистов.

Как и в предыдущие годы, в связи с повышенной потребностью в персонале на автозаправочных станциях в летний сезон, организована кампания по продвижению бренда работодателя, проведены визиты в средние школы в городах Чачак и Частина, а также НИС участвовал в ярмарке вакансий, организованной Национальной службой занятости. В ходе всех указанных мероприятий собрано более 800 резюме кандидатов.

Численность⁷¹ и структура персонала

Структурное подразделение	Кол-во сотрудников на:	
	30.06.2025г.	30.06.2024г.
НИС а.о. Нови-Сад	5 314	5 307
Блок «Разведка и добыча»	1 110	1 101
Downstream	2 621	2 620
Блок «Переработка»	1 007	1 016
Блок «Сбыт»	1 406	1 390
Блок «Энергетика»	47	47
Остаток Downstream ⁷²	161	167
Корпоративный центр	1 581	1 582
Представительства и филиалы	2	4
ДЗО в Сербии	8 001	7 825
ДЗО за рубежом	586	631
ИТОГО⁷³:	13 901	13 763

Движение численности персонала⁷⁴



⁷¹Количество сотрудников не включает сотрудников принятых на работу по трудовому договору. На 30.06.2025г. в рамках «НИС а.о. Нови-Сад» у нас 83 сотрудника принятых на работу по трудовому договору.

⁷²К остатку Downstream относятся: Офис директора дивизии, Департамент по коммерческо-производственному планированию, оптимизации и анализу, Сектор по метрологии, Группа по административной и документационной поддержке, Департамент снабжения и организации сырья и Центр развития переработки и нефтехимии.

⁷³Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании.

⁷⁴В среднесписочную численность работников не включаются сотрудники, находящиеся в отпуске по беременности и родам, сотрудники, находящиеся на больничном более 30 дней, и сотрудники с сохранением рабочего места без сохранения заработной платы, но включаются сотрудники, покинувшие компанию в наблюдаемый период, или новые сотрудники пропорционально количеству дней пребывания в должности.

Основания для прекращения трудовых отношений

За первые шесть месяцев 2025 года компанию НИС а.о. Нови-Сад покинули 583 человека: 122 сотрудника вышли на пенсию, 35 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 426 сотрудниками трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника и сокращение сотрудников).

Основания для прекращения трудовых отношений в первых шесть месяцев 2025 года	«НИС а.о. Нови-Сад» ⁷⁵	Дочерние общества
Выход на пенсию	47	75
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	3	32
Прочее	95	331
Итого	145	438

⁷⁵В т.ч. представительства и филиалы. От общего числа уходов – нет уходов из представительств и филиалов.

Исследование и развитие

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

«НТЦ НИС-Нафтагас о.о.о. Нови Сад», как 100%-ное дочернее общество компании НИС, оказывает материнской компании научно-техническую и инновационную поддержку в области разведки и добычи нефти и газа. Осуществление деятельности по исследованиям и развитию дает «НТЦ НИС-Нафтагас» возможность выполнять двойную роль – координатора и исполнителя научно-исследовательских работ.

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 НТЦ.

Во втором квартале 2025г. в области геологоразведочных работ, геологии, разработки месторождений и добычи в Сербии были проведены следующие мероприятия:

- Продолжены работы по зональным проектам «Север» и «Юг». По результатам выполненных работ выявлены перспективные объекты. Оценивается углеводородный потенциал и готовится бизнес-обоснование
- Завершена повторная оценка ресурсной базы и подготовлен вариант разработки газового кластера Утрине-Ада-Бпс
- Совместно с иностранными экспертами проведены исследования по оптимизации затрат на бурение скважин, предназначенных для разведки и добычи нетрадиционных запасов. Проектная стоимость скважин значительно снижена, что повысило потенциальную рентабельность нетрадиционных запасов
- НТЦ является центром технологической поддержки проекта «Банатский двор» по подземной части. В рамках проекта подготовлены проекты на бурение и оснащение скважин. Начаты работы по интерпретации и анализу данных из скважин
- Для месторождения Велебит сформирована геолого-гидродинамическая модель.

Продолжается работа по поиску новых технологий для Upstream. Подготовлены экономические оценки для восьми технологий, семь из них продемонстрировали положительный экономический эффект и будут предложены для внедрения. Подготовлено более 10 гипотез по технологиям для внедрения в Downstream. Проведены предварительные обсуждения, предложения подробно разрабатываются. Проведен анализ 10 технологических вызовов Upstream, оценены масштаб и влияние вызовов, начата работа по поиску технологий для их решения.

Завершено моделирование закачки CO₂. Проведен обзор технологий улавливания CO₂. Проводится экономическая оценка проекта и обсуждаются следующие шаги в рамках его оценки.

Ведутся переговоры с Горно-геологическим факультетом на тему совместного поиска технологии и анализа вызовов. После детальной проработки предложений будет принято решение о совместной работе.

Завершена аэросъемка месторождения Кикинда с использованием беспилотного летательного аппарата для фиксации текущего состояния фонда скважин и наземной инфраструктуры. Продолжена съемка на ЕП Элемир.

Проведены многочисленные семинары по тематике Рабочей группы по разработке Программы повышения эффективности и развития лаборатории контроля качества нефти и нефтепродуктов с автоматизацией технологических процессов в Блоках «Переработка» и «Сбыт». Ведется оценка применения семинаров в качестве методической модели для развития и повышения эффективности лаборатории контроля качества нефти и нефтепродуктов.

В новом цикле аккредитации подтверждена компетентность Лаборатории Downstream в ходе надзорной оценки по 279 методам испытаний сырой нефти, бензина, дизельного топлива, реактивного топлива, авиационного бензина, сжиженного нефтяного газа, сточных и промышленных вод, битума, нефтяного кокса и смазочных материалов. В процессе оценки на четырех локациях лаборатории (Панчево, Нови Сад, Белград и Ниш) Аккредитационный орган Сербии не выявил несоответствий и не выразил озабоченности.

Финансовая отчетность⁷⁶

Промежуточная Отдельная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Оборотные активы		<i>(неаудирован.)</i>	<i>(неаудирован.)</i>
Денежные средства и их эквиваленты	4	19 559 541	38 821 710
Краткосрочные финансовые активы	5	36 581 544	32 871 239
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	39 153 865	39 377 979
Товарно-материальные запасы	7	54 980 696	42 037 198
Предоплата по текущему налогу на прибыль		2 443 208	7 549 680
Прочие оборотные активы	8	11 092 012	12 610 817
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		20 816	17 915
Итого оборотные активы		163 831 682	173 286 538
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	299 049 922	299 210 788
Активы в форме права пользования	10	2 690 820	2 822 458
Инвестиционная собственность		1 512 766	1 512 766
Нематериальные активы		4 283 516	3 968 112
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества		31 016 682	31 016 682
Долгосрочные финансовые активы	11	6 471 818	7 228 512
Отложенные налоговые активы		4 786 378	4 278 690
Прочие внеоборотные активы	12	2 703 162	3 474 598
Итого внеоборотные активы		353 553 864	354 551 406
Итого активы		517 385 546	527 837 944
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	24 339 828	11 426 713
Краткосрочная часть обязательств по аренде	18	475 023	488 755
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	23 668 102	20 440 011
Прочие краткосрочные обязательства	15	7 094 945	10 525 538
Прочие налоги к уплате	16	11 607 853	13 139 353
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 020 148	1 155 490
Итого краткосрочные обязательства		68 205 899	57 175 860
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	40 413 486	58 216 807
Долгосрочная часть обязательств по аренде	18	1 297 296	1 497 645
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	19	12 216 820	12 140 168
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 995 189	12 652 906
Итого долгосрочные резервы и обязательства		66 922 791	84 507 526
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		41 960	41 960
Нераспределенная прибыль		300 684 696	304 582 398
Итого капитал		382 256 856	386 154 558
Итого обязательства и акционерный капитал		517 385 546	527 837 944

в 000 РСД

⁷⁶Финансовая отчетность, отдельная и консолидированная, неаудированная.

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
		2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		63 005 056	100 696 221	126 124 589	178 990 632
Прочая выручка		5 165 471	5 115 411	9 896 201	9 223 902
Итого выручка от продаж	3	68 170 527	105 811 632	136 020 790	188 214 534
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(45 048 337)	(73 145 699)	(83 573 771)	(127 501 289)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	20	(9 107 502)	(8 990 376)	(19 016 177)	(17 726 975)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(8 608 289)	(8 005 604)	(16 457 903)	(15 297 329)
Транспортные расходы		(350 528)	(397 341)	(745 900)	(725 617)
Износ, истощение и амортизация		(6 699 581)	(6 028 958)	(13 271 965)	(11 797 507)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 525 894)	(1 429 760)	(3 047 047)	(2 809 944)
Расходы на исследовательские работы		-	-	(10)	(187)
Итого операционные расходы		(71 340 131)	(97 997 738)	(136 112 773)	(175 858 848)
Прочие доходы/(расходы), нетто	22	(10 255)	426 710	132 788	513 874
Операционная (убыток)/прибыль		(3 179 859)	8 240 604	40 805	12 869 560
Убыток от курсовых разниц, нетто	23	(53 172)	(153 662)	(178 895)	(296 623)
Финансовые доходы	24	496 022	534 428	1 030 651	1 256 910
Финансовые расходы	25	(790 249)	(941 580)	(1 654 201)	(1 866 959)
Итого прочие расходы		(347 399)	(560 814)	(802 445)	(906 672)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(3 527 258)	7 679 790	(761 640)	11 962 888
Текущий налог на прибыль		1 714 491	(1 437 937)	951 291	(2 366 309)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		230 750	137 632	507 689	276 002
Итого по налогу на прибыль/(убыток)	26	1 945 241	(1 300 305)	1 458 980	(2 090 307)
Чистая прибыль за период		(1 582 017)	6 379 485	697 340	9 872 581
Прочий совокупный доход					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		-	-	-	-
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты		-	-	-	52
Прочий совокупный доход		-	-	-	52
Итого совокупный (убыток)/доход за период		(1 582 017)	6 379 485	697 340	9 872 633
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтно индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		(9,70)	39,12	4,28	60,55
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.	81 530 200	34 408	296 756 256	378 320 864
Прибыль за период	-	-	9 872 581	9 872 581
Прочий совокупный прибыль				
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	52	-	52
Итого совокупный доход за период	-	52	9 872 581	9 872 633
Распределение дивидендов 14	-	-	(10 478 261)	(10 478 261)
Остаток по состоянию на 30 июня 2024 г.	81 530 200	34 460	296 150 576	377 715 236

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
Прибыль за период	-	-	697 340	697 340
Прочий совокупный прибыль				
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	-	-	-
Итого совокупный доход за период	-	-	697 340	697 340
Распределение дивидендов 14	-	-	(4 595 042)	(4 595 042)
Остаток по состоянию на 30 июня 2025 г.	81 530 200	41 960	300 684 696	382 256 856

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств⁷⁷

	Примечания	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
		2025 г.	2024 г.
<i>(неаудирован.) (неаудирован.)</i>			
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(761 640)	11 962 888
Корректировки:			
Финансовые расходы	25	1 654 201	1 866 959
Финансовые доходы	24	(1 030 651)	(1 256 910)
Убыток от курсовых разниц, нетто		146 587	300 597
Износ, истощение и амортизация		13 271 965	11 797 507
Прочие неденежные статьи		402 216	(43 858)
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		13 682 678	24 627 183
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		253 729	(2 482 091)
Товарно-материальные запасы		(13 034 096)	(276 852)
Прочие оборотные активы		1 444 041	(2 962 464)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(5 348 023)	(2 375 265)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		5 468 500	3 378 729
Всего изменения в оборотном капитале		(11 215 849)	(4 717 943)
Налог на прибыль		(927 760)	(4 386 321)
Проценты уплаченные		(1 464 016)	(1 659 529)
Проценты полученные		800 058	2 174 323
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		875 111	16 037 713
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки по выданным кредитам		(15 382 188)	(8 863 930)
Поступления по выданным кредитам		12 767 257	6 351 386
Капитальные затраты ⁷⁸		(12 686 352)	(24 546 720)
Поступления от продажи основных средств		628 037	96 398
Возврат по банковских депозитов, нетто		-	25 000 000
Чистые денежные средства, (использованные в) от инвестиционной деятельности		(14 673 246)	(1 962 866)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	13,17	4 644 725	20 262 995
Оттоки по кредитам и займам	13,17	(9 642 810)	(17 140 690)
Выплаты по аренде	18	(344 905)	(383 742)
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности		(5 342 990)	2 738 563
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(19 141 125)	16 813 410
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(121 044)	(315 983)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		38 821 710	16 270 493
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	4	19 559 541	32 767 920

в 000 РСД

⁷⁷ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

⁷⁸ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,5 млрд РСД (2024: 2,9 млрд РСД)

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности⁷⁹

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).

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

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями **МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»**. МСФО (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 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 МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», Общество в настоящее время оценивает его влияние на финансовую отчетность.

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в финансовой отчетности за 2024 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам, и прочие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Общества полагает, что раскрытие информации в

⁷⁹Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой финансовой отчетностью за 2024 год.

В 2025 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, но укрепился по отношению к доллару США (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 28), из-за геополитической ситуации. В этой связи в первом полугодия 2025 года Компания не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 30 июня 2025 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для тестирования на обесценивание. Компания продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности.

Результат за три и шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2025 года, не обязательно отражает ожидаемые результаты деятельности за целый год.

Общество в целом не подвержено значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

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

2.3. Влияние введенных США санкций

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Руководство оценило способность Общества продолжать непрерывную деятельность и пришло к выводу, что на отчетную дату нет существенных неопределенностей, которые могли бы поставить под сомнение способность Общества выполнять свои обязательства, однако дальнейшее развитие ситуации может существенно повлиять на будущие результаты и финансовое положение.

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

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

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

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

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

14 марта 2025 года в OFAC был подан запрос на исключение НИС из списка SDN (обозначение OFAC: RUSSIA-EO14024-40179).

НИС продолжает коммуникацию с OFAC и предпринимает необходимые меры, чтобы НИС был полностью исключен из списка SDN США (специально обозначенные граждане).

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2025 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	22 957 941	136 976 929	(23 914 080)	136 020 790
Межсегментная	22 549 090	1 364 990	(23 914 080)	-
Внешняя	408 851	135 611 939	-	136 020 790
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	14 475 512	(1 145 324)	-	13 330 188
Амортизация	(6 799 156)	(6 472 809)	-	(13 271 965)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(3 223)	(175 672)	-	(178 895)
Финансовые расходы, нетто	(63 366)	(560 184)	-	(623 550)
Налог на прибыль	-	1 458 980	-	1 458 980
Прибыль/(убыток) сегмента	7 617 395	(6 920 055)	-	697 340

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2024 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	27 425 670	189 524 421	(28 735 557)	188 214 534
Межсегментная	27 398 225	1 337 332	(28 735 557)	-
Внешняя	27 445	188 187 089	-	188 214 534
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	19 523 637	4 907 740	-	24 431 377
Амортизация	(6 476 108)	(5 321 399)	-	(11 797 507)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(98 243)	(198 380)	-	(296 623)
Финансовые расходы, нетто	(76 132)	(533 917)	-	(610 049)
Налог на прибыль	-	(2 090 307)	-	(2 090 307)
Прибыль/(убыток) сегмента	12 970 429	(3 097 848)	-	9 872 581

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

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Прибыль/(убыток) за период, нетто	(1 582 017)	6 379 485	697 340	9 872 581
Расходы по налогу на прибыль	(1 945 241)	1 300 305	(1 458 980)	2 090 307
Финансовые расходы	790 249	941 580	1 654 201	1 866 959
Финансовые доходы	(496 022)	(534 428)	(1 030 651)	(1 256 910)
Износ, истощение и амортизация	6 699 581	6 028 958	13 271 965	11 797 507
Убыток от курсовых разниц, нетто	53 172	153 662	178 895	296 623
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	10 255	(426 710)	(132 788)	(513 874)
Прочие неоперационные расходы, нетто	22 855	133 827	150 206	278 184
EBITDA	3 552 832	13 976 679	13 330 188	24 431 377

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

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2025	2024
Продажи природного газа:	97 179	148 337
<i>Опт</i>	97 179	148 337
Продажи нефтепродуктов:	126 027 410	178 842 295
<i>Розница</i>	45 086 457	52 769 338
<i>Опт</i>	80 940 953	126 072 957
Продажи электроэнергии	259 866	444 476
Доход от аренды	203 510	174 849
Прочие продажи	9 432 825	8 604 577
Итого выручка от реализации	136 020 790	188 214 534

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 6 256 319 РСД (2024 г.: 5 952 206 РСД).

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

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	10 354 414	9 955 372
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	9 200 000	28 862 541
Прочие денежные средства	5 127	3 797
	19 559 541	38 821 710

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Краткосрочные кредиты	10 341 787	7 601 578
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 11)	36 136 519	35 152 987
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(9 896 762)	(9 883 326)
	36 581 544	32 871 239

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность	46 147 976	46 483 687
Прочая дебиторская задолженность	94 614	98 729
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 060 051)	(7 176 610)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(28 674)	(27 827)
	39 153 865	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 Общества.

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 Общество в основном выражена в сербских динарах.

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Сырая нефть	32 803 036	19 942 889
Нефтепродукты	19 483 219	19 295 703
Сырье и материалы	5 643 964	5 771 208
Прочее	1 358 594	1 353 517
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(4 308 117)</i>	<i>(4 326 119)</i>
	54 980 696	42 037 198

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Авансы уплаченные	662 186	1 341 449
Отложенный НДС	1 179 700	3 599 608
Предоплаченные расходы	357 058	460 521
Предоплаченные таможенные пошлины	73 276	75 447
Предоплаченный акциз	8 211 092	6 683 336
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	8 089 991	7 936 113
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(7 481 291)</i>	<i>(7 485 657)</i>
	11 092 012	12 610 817

Отложенный НДС на 30 июня 2025 г. в размере 1 179 700 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 входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 июня 2025 года, в размере 8 211 092 РСД (31 декабря 2024: 6 683 336 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на не акцизном складе.

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

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2025 г.						
Первоначальная стоимость	248 033 301	181 088 848	66 121 557	17 227 220	28 956 223	541 427 149
Корректировка стоимости и обесценение	(110 269 454)	(86 230 092)	(35 478 947)	(10 030 457)	(207 411)	(242 216 361)
Остаточная стоимость	137 763 847	94 858 756	30 642 610	7 196 763	28 748 812	299 210 788
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2025 года						
Поступление	8 854 653	676 401	4 243 786	217 978	(1 421 698)	12 571 120
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	129 415	-	-	-	-	129 415
Эффект обесценивания, нетто	-	-	-	-	(30 888)	(30 888)
Амортизация	(6 720 754)	(4 684 755)	(1 112 443)	(231 332)	-	(12 749 284)
Перевод в внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	(2 986)	-	-	(2 986)
Выбытие и списание	(2 934)	(9 395)	(863)	(83)	(10)	(13 285)
Прочие переводы	275	(1 419)	(13 085)	17 684	(68 413)	(64 958)
	140 024 502	90 839 588	33 757 019	7 201 010	27 227 803	299 049 922
На 30 июня 2025 г.						
Первоначальная стоимость	256 779 827	181 645 288	70 456 900	17 346 556	27 465 797	553 694 368
Корректировка стоимости и обесценение	(116 755 325)	(90 805 700)	(36 699 881)	(10 145 546)	(237 994)	(254 644 446)
Остаточная стоимость	140 024 502	90 839 588	33 757 019	7 201 010	27 227 803	299 049 922

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за шесть месяца, закончившийся 30 июня 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	-	-	54 089	6 383	60 472
Амортизация	(1 946)	(56 671)	(48 115)	(101 097)	(207 829)
Уменьшения	-	-	-	(17 652)	(17 652)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	9 974	23 397	-	33 371
На 30 июня 2025.	10 153	838 985	248 763	1 592 919	2 690 820

11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные кредиты	41 828 047	41 601 373
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	838 939	837 800
Прочие долгосрочные финансовые вложения	20 086	25 060
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	124 315	124 315
Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 5)	(36 136 519)	(35 152 987)
Минус корректировка стоимости долгосрочных финансовых вложений	(203 050)	(207 049)
	6 471 818	7 228 512

12. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Авансы, уплаченные за основные средства	2 026 073	2 810 616
Предоплаченные расходы	63 873	75 517
Прочие финансовые активы	916 099	901 105
За вычетом резерва на прочие финансовые активы	(268 897)	(278 654)
За вычетом резерва на выданные авансы	(33 986)	(33 986)
	2 703 162	3 474 598

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

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Краткосрочные кредиты	2 359 087	2 387 513
Процентные обязательства	223 189	223 371
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 17)	21 757 552	8 815 829
	24 339 828	11 426 713

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За шесть месяцев закончившийся 30 июня 2025	30 июня 2024
Краткосрочные кредиты на 1 января	2 387 513	3 606 281
Поступления	4 644 725	14 304 667
Платежи	(4 673 151)	(13 824 576)
Краткосрочные кредиты на 30 июня	2 359 087	4 086 372

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Торговая кредиторская задолженность	15 248 531	16 627 827
Обязательства по выплате дивидендов	8 378 415	3 783 398
Прочая кредиторская задолженность	41 156	28 786
	23 668 102	20 440 011

Дивиденды к выплате, объявленные за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в размере 4 595 042 РСД или 28,18 РСД на акцию (31 декабря 2023 года: 10 478 261 РСД или 64,26 РСД на акцию), были утверждены на Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2025 года.

15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	3 733 597	5 055 703
- Программы лояльности клиентов	1 046 551	949 116
- Отложенный доход	52 229	55 648
Выплаты работникам	2 071 991	4 263 714
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	190 577	201 357
	7 094 945	10 525 538

Выручка в размере 4 416 803 РСД (30 июня 2024 г: 4 567 523 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2025 года из которых 3 975 437 РСД (30 июня 2024 г: 4 202 440 РСД) относится к авансам и 441 366 РСД (30 июня 2024 г: 365 083 РСД) - к программе лояльности клиентов.

16. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Налог на добычу полезных ископаемых	466 176	438 324
НДС	3 328 783	2 594 634
Акциз	6 821 757	8 463 280
Сборы за товарные запасы	260 722	348 084
Таможенные платежи	104 295	73 717
Сборы по энергетической эффективности	28 631	39 876
Прочие налоги и сборы	597 489	1 181 438
	11 607 853	13 139 353

17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Банковские кредиты	60 295 577	65 159 107
Прочие долгосрочные кредиты и займы	1 875 461	1 873 529
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 13)	(21 757 552)	(8 815 829)
	40 413 486	58 216 807

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2025	2024
На 1 января	65 159 107	65 223 168
Поступления	-	5 958 328
Платежи	(4 969 659)	(3 316 114)
Неденежные операции	17 791	7 928
Курсовые разницы (примечание 23)	88 338	(68 376)
На 30 июня	60 295 577	67 804 934

Банковские кредиты

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Итого банковские кредиты	60 295 577	65 159 107
Текущая часть	(21 757 552)	(8 815 829)
	38 538 025	56 343 278

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 июня 2025	31 декабря 2024
От 1 года до 2 лет	17 755 404	30 987 592
От 2 до 5 лет	20 411 011	24 567 096
Более 5 лет	371 610	788 590
	38 538 025	56 343 278

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 60 295 577 РСД (31 декабря 2024 г.: 65 159 107 РСД) выражена в Евро.

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года, соблюдает указанные ковенанты.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 1 875 461 РСД (31 декабря 2024 г.: 1 873 529 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные обязательства по аренде	1 297 296	1 497 645
Краткосрочные обязательства по аренде	475 023	488 755
	1 772 319	1 986 400

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2025	2024
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 25)	36 922	51 121
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	3 193	49 971
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	2 301	5 187
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	606 598	614 481

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2025	2024
На 1 января	1 986 400	2 132 016
Платежи	(344 905)	(383 742)
Неденежные операции	122 956	369 929
Курсовые разницы (примечание 23)	7 868	(1 770)
На 30 июня	1 772 319	2 116 433

19. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 12 216 820 РСД (2024 г.: 12 140 168 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 838 939 РСД (2024 г.: 837 800 РСД) за проект по разведке нефти и газа и обязательства по внесению дополнительного капитала, для программы строительства новой установки в размере 11 377 881 РСД (2024 г.: 11 302 368 РСД).

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	1 173 820	1 110 194	2 331 348	2 075 060
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти газа и нефтепродуктов)	299 225	239 162	627 444	560 325
Ремонт и техническое обслуживание	1 399 990	1 324 937	2 816 597	2 406 709
Электроэнергия для дальнейшей реализации	21 696	11 415	44 953	36 787
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 892 203	1 942 281	4 671 639	4 518 061
Расходы на безопасность и охрану	134 314	126 204	422 713	226 282
Транспортные расходы на производстве	378 978	398 470	770 609	798 254
Прочие	3 807 276	3 837 713	7 330 874	7 105 497
	9 107 502	8 990 376	19 016 177	17 726 975

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

Прочие расходы в основном связаны со стоимостью других товаров, реализованных на автозаправочных станциях, в размере 5 190 804 РСД (2024 г.: 4 963 657 РСД).

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившихся 30 июня	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	3 751 229	3 797 858	7 362 503	7 259 849
Расходы франчайзера	1 528 868	1 370 016	2 981 554	2 685 151
Юридические аудиторские и консультационные услуги	517 775	400 036	877 974	736 343
Затраты на текущий ремонт	427 889	353 838	805 157	660 950
Рекламные и маркетинговые затраты	89 447	104 902	159 608	174 859
Электроэнергия и коммунальные услуги	174 608	169 764	460 264	474 514
Расходы на аренду	8 784	27 719	10 355	57 724
Командировочные расходы	28 229	87 391	60 529	143 917
Техника безопасности и охрана труда	294 763	252 889	541 722	471 147
Расходы по страхованию	13 451	21 304	41 508	49 739
Транспорт и хранение	96 981	96 591	194 904	155 976
Резерв под сомнительную задолженность	(48 533)	2 488	(36 523)	(8 872)
Прочие	1 724 798	1 320 808	2 998 348	2 436 032
	8 608 289	8 005 604	16 457 903	15 297 329

Прочие расходы в размере 2 998 348 РСД (2024 г.: 2 436 032 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

22. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2025	2024	2025	2024
Штрафы	63 512	146 578	122 659	270 199
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(5 955)	(12 354)	(18 268)	(22 905)
Обесценение нефинансовых активов	(75 493)	(6 521)	(75 493)	(6 554)
Благотворительные и социальные выплаты	(845)	(11 540)	(10 254)	(17 681)
Прочие	8 526	310 547	114 144	290 815
	(10 255)	426 710	132 788	513 874

23. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2025	2024	2025	2024
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 17,18,19)	118 442	97 743	132 514	134 590
- убыток от курсовых разниц (примечание 17,18,19)	(94 763)	(37 628)	(248 315)	(51 974)
Убыток от курсовых разниц нетто от операционной деятельности	(76 851)	(213 777)	(63 094)	(379 239)
	(53 172)	(153 662)	(178 895)	(296 623)

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2025	2024	2025	2024
Процентный доход от размещения депозитов в банках	207 876	328 336	453 623	848 648
Процентный доход по выданным займам	288 146	206 092	577 028	408 262
	496 022	534 428	1 030 651	1 256 910

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2025	2024	2025	2024
Процентные расходы	708 845	846 368	1 482 320	1 712 370
Убытки от реструктуризации кредита	7 619	3 855	17 792	7 930
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	34 767	38 546	69 095	73 229
Эффект дисконтирования финансовых спелств	9 177	43 230	33 884	52 163
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – Минус: капитализированные проценты	29 841	29 529	59 604	58 981
	-	(19 948)	(8 494)	(37 714)
	790 249	941 580	1 654 201	1 866 959

За период, продолжительностью шесть месяцев, который закончен 30 июня 2025 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 36 922 РСД (за период шесть месяцев закончившийся 30 июня 2024 года: 51 121 РСД) (примечание 18).

26. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

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

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

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

	За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2025	2024
Текущий эффект подоходного налога	(601 549)	(2 366 309)
Эффект от налоговой консолидации (2024)	1 552 840	-
Отсроченный подоходный налог	507 689	276 002
Совокупный подоходный налог	1 458 980	(2 090 307)

27. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

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

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

28. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Общества. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами и Обществу как следствие могут быть начислены дополнительные суммы налогов штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 июня 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 новых санкций на деятельность Компании продолжается.

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Компании. 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 344 282 РСД (на 31 декабря 2024 г: 373 479 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Обществом требований законодательства Республики Сербии.

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 июня 2025 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 3 620 715 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 МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., а также в 2024 году Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды крупнейшие операции со связанными сторонами были связаны с продажей нефтепродуктов и электроэнергии.

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

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 30 июня 2025 г.			
Краткосрочные финансовые активы	36 581 544	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17 810 121	-	182 223
Прочие оборотные активы	640	-	26 921
Активы в форме права пользования	92 365	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	31 016 682	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 367 446	-	-
Прочие долгосрочные активы	24 050	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(6 951 787)	-	(478 738)
Прочие краткосрочные обязательства	(65 590)	-	(344 832)
Краткосрочные кредиты займы	(2 370 588)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(7 221)	-	-
Долгосрочные обязательства	(1 173 052)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(89 302)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 377 881)	-	-
	69 857 427	-	424 374

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

За шесть месяцев закончившийся 30 июня 2025 и 2024 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За период, закончившийся 30 июня 2025 г.			
Выручка от продажи	22 585 000	-	471 019
Расходы на закупку продукции и услуг	(10 940 065)	-	(1 280 737)
Прочие доходы, нетто	384 247	-	2 728
	12 029 182	-	(806 990)

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За период, закончившийся 30 июня 2024 г.			
Выручка от продажи	20 936 288	-	122 003
Расходы на закупку продукции и услуг	(9 916 430)	-	(1 986 235)
Прочие доходы/(расходы), нетто	252 823	-	(219)
	11 272 681	-	(1 864 451)

Деятельность в Болгарии и Румынии

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

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

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

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

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

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

Других существенных событий после отчетной даты не имеется.

Последующие события, которые произошли после 30 июня 2025 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 28 июля 2025 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной финансовой отчетность.

Промежуточная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<i>(неаудирован.)</i>			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	22 642 835	40 736 335
Краткосрочные финансовые активы	5	993 532	244 085
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	23 672 843	32 328 970
Товарно-материальные запасы	7	65 582 199	52 186 791
Предоплата по текущему налогу на прибыль		2 647 826	7 595 653
Прочие оборотные активы	8	12 774 045	14 401 684
Активы, предназначенные для продажи		17 322	14 432
Итого оборотные активы		128 330 602	147 507 950
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	336 176 445	336 961 139
Активы в форме права пользования	10	3 654 699	3 874 056
Инвестиционная собственность		1 514 935	1 514 935
Гудвилл и прочие нематериальные активы		6 507 145	6 027 593
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		3 150 563	2 623 087
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		835 525	826 117
Долгосрочные финансовые активы		104 500	105 253
Отложенные налоговые активы		4 540 853	4 102 378
Прочие внеоборотные активы	11	2 768 340	3 507 398
Итого внеоборотные активы		359 253 005	359 541 956
Итого активы		487 583 607	507 049 906
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	21 969 241	9 026 680
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	972 779	934 141
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	22 973 900	21 969 434
Прочие краткосрочные обязательства	14	9 067 305	13 423 380
Текущие обязательства по налогу на прибыль		10 734	13 609
Прочие налоги к уплате	15	12 333 601	14 353 823
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 129 507	1 342 054
Итого краткосрочные обязательства		68 457 067	61 063 121
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	39 422 734	57 215 677
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	2 285 160	2 620 846
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		838 939	837 800
Отсроченные налоговые обязательства		3 687	3 682
Резервы предстоящих расходов и платежей		13 946 513	14 752 819
Итого долгосрочные резервы и обязательства		56 497 033	75 430 824
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		1 016 635	741 832
Нераспределенная прибыль		280 803 261	288 538 150
Капитал, причитающийся акционерам Общества		363 350 096	370 810 182
Неконтролирующая доля участия		(720 589)	(254 221)
Итого капитал		362 629 507	370 555 961
Итого обязательства и капитал		487 583 607	507 049 906

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		67 575 226	105 981 006	134 390 329	187 489 515
Прочая выручка		5 938 459	6 030 099	11 426 196	10 913 418
Итого выручка от продаж	3	73 513 685	112 011 105	145 816 525	198 402 933
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(48 334 249)	(77 226 078)	(88 947 569)	(132 375 858)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18	(12 096 723)	(10 773 608)	(24 489 744)	(21 737 452)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(8 762 092)	(8 625 521)	(17 349 229)	(16 825 824)
Транспортные расходы		(369 032)	(417 594)	(785 099)	(808 001)
Износ, истощение и амортизация		(7 481 847)	(6 734 437)	(14 740 739)	(13 259 836)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 280 400)	(2 140 153)	(4 529 905)	(4 202 662)
Расходы на геологоразведочные работы		-	-	(10)	(187)
Итого операционные расходы		(79 324 343)	(105 917 391)	(150 842 295)	(189 209 820)
Прочие доходы/(расходы), нетто	20	(49 804)	63 653	1 240 449	244 943
Операционная прибыль/(убыток)		(5 860 462)	6 157 367	(3 785 321)	9 438 056
Доля прибыли/(убытка) совместных предприятий		(48 496)	(444 597)	527 476	(557 892)
Убыток от курсовых разниц, нетто	21	(547 210)	(242 092)	(613 851)	(456 007)
Финансовые доходы	22	212 702	351 739	464 739	962 361
Финансовые расходы	23	(750 825)	(889 676)	(1 575 674)	(1 812 695)
Итого прочие расходы		(1 133 829)	(1 224 626)	(1 197 310)	(1 864 233)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(6 994 291)	4 932 741	(4 982 631)	7 573 823
Текущий налог на прибыль		1 744 595	(1 532 430)	937 941	(2 551 342)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		145 799	152 072	438 475	311 688
Итого налог на прибыль	24	1 890 394	(1 380 358)	1 376 416	(2 239 654)
Чистая прибыль/(убыток) за период		(5 103 897)	3 552 383	(3 606 215)	5 334 169
Прочий совокупный доход					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли					
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты		-	-	-	52
		-	-	-	52
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		303 647	42 954	274 803	52 418
		303 647	42 954	274 803	52 418
Прочий совокупный доход		303 647	42 954	274 803	52 470
Итого совокупный доход/(убыток) за период		(4 800 250)	3 595 337	(3 331 412)	5 386 639
Прибыль/(убыток), причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		(4 838 149)	3 785 688	(3 139 847)	5 655 655
- неконтролирующей доле участия		(265 748)	(233 305)	(466 368)	(321 486)
Прибыль/(убыток),		(5 103 897)	3 552 383	(3 606 215)	5 334 169
Совокупный доход/(убыток), причитающийся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		(4 534 502)	3 828 642	(2 865 044)	5 708 125
- неконтролирующей доле участия		(265 748)	(233 305)	(466 368)	(321 486)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		(4 800 250)	3 595 337	(3 331 412)	5 386 639
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		(29,67)	23,22	(19,26)	34,68
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2025 и 2024 г.

(неаудированный)	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.	81 530 200	694 603	288 345 242	370 570 045	517 608	371 087 653
Прибыль/(убытка) за период	-	-	5 655 655	5 655 655	(321 486)	5 334 169
Прочий совокупный доход						
Доход от инвестиций в долевые финансовые инструменты	-	52	-	52	-	52
Фонд накопленных курсовых разниц	-	52 418	-	52 418	-	52 418
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	52 470	5 655 655	5 708 125	(321 486)	5 386 639
Распределение дивидендов	13	-	(10 478 261)	(10 478 261)	-	(10 478 261)
Остаток по состоянию на 30 июня 2024 г.	81 530 200	747 073	283 522 636	365 799 909	196 122	365 996 031

в 000 РСД

(неаудированный)	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.	81 530 200	741 832	288 538 150	370 810 182	(254 221)	370 555 961
Убытка за период	-	-	(3 139 847)	(3 139 847)	(466 368)	(3 606 215)
Прочий совокупный доход						
Фонд накопленных курсовых разниц	-	274 803	-	274 803	-	274 803
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	274 803	(3 139 847)	(2 865 044)	(466 368)	(3 331 412)
Распределение дивидендов	13	-	(4 595 042)	(4 595 042)	-	(4 595 042)
Остаток по состоянию на 30 июня 2025 г.	81 530 200	1 016 635	280 803 261	363 350 096	(720 589)	362 629 507

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств⁸⁰

	Примечания	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.	2024 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(4 982 631)	7 573 823
Корректировки:			
Доля (прибыль)/убыток совместных предприятий		(527 476)	557 892
Финансовые расходы	23	1 575 674	1 812 695
Финансовые доходы	22	(464 739)	(962 361)
Убыток от курсовых разниц, нетто		428 999	459 614
Износ, истощение и амортизация		14 740 739	13 259 836
Прочие неденежные статьи		(769 618)	2 557
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		10 000 948	22 704 056
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		8 680 127	(4 843 794)
Товарно-материальные запасы		(13 437 420)	(1 091 753)
Прочие оборотные активы		1 542 099	(3 514 184)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(3 524 602)	(3 095 068)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		393 535	3 302 655
Всего изменения в оборотном капитале		(6 346 261)	(9 242 144)
Налог на прибыль		(1 111 425)	(4 538 962)
Проценты уплаченные		(1 369 653)	(1 554 202)
Проценты полученные		529 398	2 476 247
		(1 951 680)	(3 616 917)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		1 703 007	9 844 995
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные затраты ⁸¹		(13 944 442)	(27 704 738)
Поступления от продажи основных средств		530 398	104 589
(Оттоки)/возврат по банковских депозитов, нетто		(752 711)	31 059 893
Прочие оттоки денежных средств		-	(161 733)
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от инвестиционной деятельности		(14 166 755)	3 298 011
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	12,16	-	5 958 328
Погашение займов	12,16	(4 969 660)	(4 136 116)
Выплаты по аренде	17	(507 830)	(616 397)
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от финансовой деятельности		(5 477 490)	1 205 815
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(17 941 238)	14 348 821
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(152 262)	(337 973)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		40 736 335	21 484 271
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	22 642 835	35 495 119

в 000 РСД

⁸⁰ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

⁸¹ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,61 млрд дин. (2024: 3,53 млрд дин.)

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности⁸²

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

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

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

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями **МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»**. МСФО (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

⁸²Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

отношении нового стандарта, который вступит в силу с 1 января 2027 г. и заменит МСФО (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 2024 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам и прочие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытие информации в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2024 год.

В 2025 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках, то время как сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, но ослаб долларом (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 26), из-за геополитической ситуации. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей. В этой связи в первом полугодия 2025 года Группа не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 30 июня 2025 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для тестирования на обесценение. Группа продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности.

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

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

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

2.3. Влияние введенных США санкций

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Руководство Группы оценило способность Группы продолжать непрерывную деятельность и пришло к выводу, что на отчетную дату нет существенных неопределенностей, которые могли бы поставить под сомнение способность Группы выполнять свои обязательства, однако дальнейшее развитие ситуации может существенно повлиять на будущие результаты и финансовое положение.

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

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

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

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

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

14 марта 2025 года в OFAC был подан запрос на исключение НИС из списка SDN (обозначение OFAC: RUSSIA-EO14024-40179).

НИС продолжает коммуникацию с OFAC и предпринимает необходимые меры, чтобы НИС был полностью исключен из списка SDN США (специально обозначенные граждане).

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2025 и 2024 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2025 годов:

	Переработка и маркетинг				
	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Нефтехимический	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	23 713 397	137 538 287	9 290 760	(24 725 919)	145 816 525
Межсегментная	23 130 600	1 595 319	-	(24 725 919)	-
Внешняя	582 797	135 942 968	9 290 760	-	145 816 525
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	14 859 143	(595 876)	(4 071 653)	-	10 191 614
Амортизация	(7 675 755)	(6 663 581)	(401 403)	-	(14 740 739)
Доля в прибыли совместных предприятий	-	527 476	-	-	527 476
Убыток от курсовых разниц, нетто	(248 517)	(357 342)	(7 992)	-	(613 851)
Финансовые расходы, нетто	(289 177)	(820 140)	(1 618)	-	(1 110 935)
Налог на прибыль	(8 219)	1 417 251	(32 616)	-	1 376 416
Прибыль/(убыток) сегмента	7 478 727	(6 421 265)	(4 663 677)	-	(3 606 215)

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2024 годов:

	Переработка и маркетинг				
	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Нефтехимический	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	28 579 616	189 948 601	9 423 685	(29 548 969)	198 402 933
Межсегментная	28 017 332	1 531 637	-	(29 548 969)	-
Внешняя	562 284	188 416 964	9 423 685	-	198 402 933
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	20 351 206	5 645 380	(3 216 027)	-	22 780 559
Амортизация	(7 426 763)	(5 500 542)	(332 531)	-	(13 259 836)
Доля убытка совместных предприятий	-	(557 892)	-	-	(557 892)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(219 293)	(226 762)	(9 952)	-	(456 007)
Финансовые доходы/(расходы), нетто	(270 523)	(668 755)	88 944	-	(850 334)
Налог на прибыль	(112 972)	(2 150 931)	24 249	-	(2 239 654)
Прибыль/(убыток) сегмента	12 102 048	(3 553 014)	(3 214 865)	-	5 334 169

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за трехмесячный период и за шесть месяцев шесть месяцев закончившийся 30 июня 2025 и 2024 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025	2024	2025	2024
Чистая прибыль/(убыток) за период	(5 103 897)	3 552 383	(3 606 215)	5 334 169
Расходы по налогу на прибыль	(1 890 394)	1 380 358	(1 376 416)	2 239 654
Финансовые расходы	750 825	889 676	1 575 674	1 812 695
Финансовые доходы	(212 702)	(351 739)	(464 739)	(962 361)
Износ, истощение и амортизация	7 481 847	6 734 437	14 740 739	13 259 836
Доля в убытках/(прибыли) совместных предприятий	48 496	444 597	(527 476)	557 892
Убыток от курсовых разниц, нетто	547 210	242 092	613 851	456 007
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	49 804	(63 653)	(1 240 449)	(244 943)
Прочие неоперационные расходы/(доходы), нетто	2 125	(21 090)	476 645	327 610
Скорректированная EBITDA	1 673 314	12 807 061	10 191 614	22 780 559

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

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2025	2024
Продажи сырой нефти	71 736	265 671
Продажи природного газа:	78 543	133 701
<i>Опт</i>	78 543	133 701
Продажи нефтепродуктов:	124 986 268	177 779 980
<i>Розница</i>	52 045 885	61 331 112
<i>Опт</i>	72 940 383	116 448 868
Сбыт нефтехмической продукции	9 253 782	9 310 163
Реализация электроэнергии	271 649	485 528
Доход от аренды	194 278	172 970
Прочие продажи	10 960 269	10 254 920
Итого выручка от реализации	145 816 525	198 402 933

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 7 842 517 РСД (2024 г.: 7 534 290 РСД).

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

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	13 356 754	10 853 600
Депозиты со сроком погашения до трех месяца	9 280 954	29 878 687
Денежные средства на счете условного депонирования	-	252
Прочие денежные средства	5 127	3 796
	22 642 835	40 736 335

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Краткосрочные кредиты	37 152	31 328
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	958 560	214 937
Минус резерв под обесценение	(2 180)	(2 180)
	993 532	244 085

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность	30 964 779	39 722 066
Прочая дебиторская задолженность	81 049	92 455
Минус резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(7 344 276)	(7 457 724)
Минус резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(28 709)	(27 827)
	23 672 843	32 328 970

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

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

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Сырая нефть	32 892 983	20 006 952
Нефтепродукты	26 832 104	25 577 057
Сырье и материалы	9 214 803	10 035 547
Прочее	1 704 491	1 697 901
Минус: резерв под обесценение запасов	(5 062 182)	(5 130 666)
	65 582 199	52 186 791

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Авансы уплаченные	1 286 842	1 868 542
Дебиторская задолженность по НДС	356 227	380 208
Отложенный НДС	1 451 285	4 115 321
Расходы будущих периодов	439 278	491 889
Предоплаченные таможенные пошлины	74 799	76 332
Предоплаченный акциз	8 242 676	6 724 022
Прочие оборотные активы	8 430 961	8 262 099
<i>Минус: резерв под обесценение прочих оборотных активов</i>	<i>(7 508 023)</i>	<i>(7 516 729)</i>
	12 774 045	14 401 684

Отложенный НДС на 30 июня 2025 г. в размере 1 451 285 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 входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 июня 2025 года, в размере 8 242 676 РСД (31 декабря 2024: 6 724 022 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе, и к акцизам, уплаченным за импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2025 г.						
Первоначальная стоимость	277 691 675	194 333 472	84 541 594	18 249 989	37 716 023	612 532 753
Корректировка стоимости и обесценение	(124 800 200)	(96 667 469)	(42 964 705)	(10 336 249)	(802 991)	(275 571 614)
Остаточная стоимость	152 891 475	97 666 003	41 576 889	7 913 740	36 913 032	336 961 139
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2025 года						
Поступление	9 403 653	1 338 170	4 307 334	224 453	(1 782 296)	13 491 314
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	129 415	-	-	-	-	129 415
Амортизация	(7 343 041)	(5 075 553)	(1 361 272)	(252 599)	-	(14 032 465)
Обесценение	-	-	-	-	(30 888)	(30 888)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	(703)	(703)
Перевод в внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	(2 986)	-	-	(2 986)
Выбытие и списание	(3 273)	(9 395)	(33 636)	(83)	(10)	(46 397)
Прочие переводы	275	(840)	(12 692)	17 684	(67 049)	(62 622)
Курсовые разницы	(95 080)	-	(29 584)	-	(104 698)	(229 362)
	154 983 424	93 918 385	44 444 053	7 903 195	34 927 388	336 176 445
На 30 июня 2025 г.						
Первоначальная стоимость	287 068 874	195 629 996	88 665 730	18 376 130	35 672 746	625 413 476
Корректировка стоимости и обесценение	(132 085 450)	(101 711 611)	(44 221 677)	(10 472 935)	(745 358)	(289 237 031)
Остаточная стоимость	154 983 424	93 918 385	44 444 053	7 903 195	34 927 388	336 176 445

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за шесть месяца, закончившийся 30 июня 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	-	63 152	64 054	9 102	136 308
Амортизация	(5 424)	(117 260)	(59 163)	(183 236)	(365 083)
Переводы	-	-	293	(293)	-
Выбытие	-	(7 396)	-	(14 300)	(21 696)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	9 974	23 397	(770)	32 601
Курсовые разницы	(1 943)	462	3	(9)	(1 487)
На 30 июня 2025. г	104 854	1 212 182	312 014	2 025 649	3 654 699

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Авансы, уплаченные за основные средства	2 258 598	3 033 702
Предоплаченные расходы	64 942	76 833
Прочие активы	929 531	911 737
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(272 378)</i>	<i>(282 135)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(212 353)</i>	<i>(232 739)</i>
	2 768 340	3 507 398

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

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Процентные обязательства	211 689	210 851
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	21 757 552	8 815 829
	21 969 241	9 026 680

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Торговая кредиторская задолженность	12 850 532	18 141 740
Обязательства по выплате дивидендов	8 378 415	3 783 398
Прочая кредиторская задолженность	1 744 953	44 296
	22 973 900	21 969 434

Дивиденды к выплате, объявленные за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в размере 4 595 042 РСД или 28,18 РСД на акцию (31 декабря 2023 года: 10 478 261 РСД или 64,26 РСД на акцию), были утверждены на Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2025 года.

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	4 131 894	5 462 225
- Программы лояльности клиентов	1 128 905	1 032 331
- Отложенный доход	110 849	115 376
Задолженность перед персоналом	3 456 871	6 517 437
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	238 786	296 011
	9 067 305	13 423 380

Выручка в размере 4 841 977 РСД (30 июня 2024 г.: 4 961 300 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2025 года, из которых 4 352 061 РСД (30 июня 2024 г.: 4 554 107 РСД) относится к авансам и 489 916 РСД (30 июня 2024 г.: 407 193 РСД) - к программе лояльности клиентов.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Налог на добычу полезных ископаемых	471 746	445 228
НДС	3 615 245	2 913 503
Акциз	6 940 983	8 614 381
Сборы по страт. резерву	260 722	348 237
Таможенные платежи	125 959	86 287
Сборы по энергетической эффективности	29 926	45 956
Прочие налоги и сборы	889 020	1 900 231
	12 333 601	14 353 823

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Банковские кредиты	60 295 577	65 159 107
Прочие долгосрочные кредиты и займы	884 709	872 399
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)	(21 757 552)	(8 815 829)
	39 422 734	57 215 677

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 884 709 РСД (31 декабря 2024 г.: 872 399 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

Изменения обязательств Группы по долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2025	30 июня 2024
Долгосрочные кредиты на 1 января	65 159 107	65 223 168
Поступления	-	5 958 328
Платежи	(4 969 660)	(3 316 116)
Неденежные операции	17 792	7 930
Курсовые разницы (примечание 21)	88 338	(68 376)
Долгосрочные кредиты на 30 июня	60 295 577	67 804 934

Банковские кредиты

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Итого банковские кредиты	60 295 577	65 159 107
Текущая часть	(21 757 552)	(8 815 829)
	38 538 025	56 343 278

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 июня 2025	31 декабря 2024
От 1 года до 2 лет	17 755 404	30 987 592
От 2 до 5 лет	20 411 011	24 567 096
Более 5 лет	371 610	788 590
	38 538 025	56 343 278

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 60 295 577 РСД (31 декабря 2024 г.: 65 159 107 РСД) выражена в Евро.

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

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

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 июня 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные обязательства по аренде	2 285 160	2 620 846
Краткосрочные обязательства по аренде	972 779	934 141
	3 257 939	3 554 987

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025	2024
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	73 579	85 603
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	59 858	92 332
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	35 643	52 190
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 226 135	1 267 213

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025	2024
На 1 января	3 554 987	3 935 015
Платежи	(507 830)	(616 397)
Неденежные операции	204 076	615 520
Курсовые разницы (примечание 21)	6 706	(3 955)
На 30 июня	3 257 939	3 930 183

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	3 834 388	3 626 627	7 467 659	6 808 886
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	1 005 810	844 542	1 959 578	1 776 981
Ремонт и техническое обслуживание	1 040 082	2 124 783	2 186 802	3 192 725
Электроэнергия для дальнейшей реализации	21 680	11 663	45 285	37 061
Электроэнергия и коммунальные услуги	3 806 623	3 572 016	8 152 460	8 142 412
Расходы на безопасность и охрану	174 887	63 130	442 949	87 992
Транспортные расходы на производстве	187 960	173 787	362 618	342 130
Прочее	2 025 293	357 060	3 872 393	1 349 265
	12 096 723	10 773 608	24 489 744	21 737 452

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

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	5 951 324	5 782 070	11 680 822	11 241 751
Комиссионные и агентские вознаграждения	193 982	180 362	393 102	361 233
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	225 222	210 337	460 663	386 501
Затраты на текущий ремонт	425 519	365 352	814 342	688 809
Рекламные и маркетинговые затраты	97 292	113 081	174 878	190 846
Электроэнергия и коммунальные услуги	209 287	201 953	546 124	557 577
Расходы на аренду	18 187	34 042	29 271	73 292
Командировочные расходы	34 111	101 368	81 277	172 704
Техника безопасности и охрана труда	311 663	293 520	597 778	547 828
Расходы по страхованию	18 759	35 794	50 554	72 499
Транспорт и хранение	60 396	80 946	126 507	164 366
Резерв под сомнительную задолженность	(71 946)	(114 995)	(57 394)	(130 401)
Прочие расходы	1 288 296	1 341 691	2 451 305	2 498 819
	8 762 092	8 625 521	17 349 229	16 825 824

Прочие расходы в размере 2 451 305 РСД (2024 г.: 2 498 819 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025	2024	2025	2024
Штрафы	64 397	149 709	35 046	277 225
(Начисление)/высвобождение резервов (юридические, экологические и т.д.), нетто	(8 216)	(131 922)	1 156 978	(254 189)
Обесценение нефинансовых активов	(75 493)	(6 588)	(75 493)	(6 621)
Доход от списания кредиторской задолженности	1 276	60 307	3 377	209 544
Благотворительные и социальные выплаты	(1 144)	(11 839)	(10 643)	(18 250)
Другое	(30 624)	3 986	131 184	37 234
	(49 804)	63 653	1 240 449	244 943

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

21. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025	2024	2025	2024
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- - прибыль от курсовых разниц (примечание 16 и 17)	104 121	55 975	134 347	107 249
- - убыток от курсовых разниц (примечание 16 и 17)	(80 381)	(3 269)	(229 391)	(34 918)
Убыток от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(570 950)	(294 798)	(518 807)	(528 338)
	(547 210)	(242 092)	(613 851)	(456 007)

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025	2024	2025	2024
Процентный доход от размещения депозитов в банках	209 497	349 033	457 937	957 344
Процентный доход по выданным займам	3 205	2 706	6 802	5 017
	212 702	351 739	464 739	962 361

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025	2024	2025	2024
Процентные расходы	729 687	853 064	1 523 747	1 754 645
Убытки от реструктуризации кредита	7 619	3 855	17 792	7 930
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	36 204	39 660	72 039	74 915
Эффект дисконтирования финансовых средств	(22 685)	14 393	(29 410)	15 697
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	-	(21 296)	(8 494)	(40 492)
	750 825	889 676	1 575 674	1 812 695

За шесть месяцев, который закончен 30 июня 2025 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 73 579 РСД (за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2024 года: 85 603 РСД) (Примечание 17).

24. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

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

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

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025	2024
Текущий расход по налогу на прибыль	(730 226)	(2 551 342)
Эффект от налоговой консолидации (2024)	1 668 167	-
Отсроченный подоходный налог	438 475	311 688
Совокупный подоходный налог	937 941	(2 551 342)

25. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи, приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы, используемые при оценке по справедливой стоимости, аналогичны тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2024 года. Также, в течение 2025 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

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

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 июня 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 новых 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 356 554 РСД (на 31 декабря 2024 г.: 385 751 РСД).

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 июня 2025 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 3 620 715 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 предприятий сталкивается со значительными трудностями в ходе своей деятельности в Болгарии (сбыт) и Румынии (добыча углеводородов и сбыт), которые влияют на общие результаты и будущие перспективы на этих рынках. Вследствие этого, руководство рассматривает как возможность дальнейшего развития, так и выход с этих рынков.

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

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

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

28. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

В течение месяцев, закончившийся 30 июня 2025 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами.

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

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
На 30 июня 2025 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	35 133	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	178 171	19 439
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	3 150 563
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	835 525
Прочие оборотные активы	-	26 921	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(14 420)	(470 656)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(344 848)	(101)
	-	(119 043)	3 534 770
На 31 декабря 2024 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	29 309	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	262 268	51 017
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	2 623 087
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	826 117
Прочие оборотные активы	-	70 492	469 713
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(166 304)	(510 158)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(117)	(389)
	-	195 648	3 459 387

За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2025 и 2024 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2025 г.			
Выручка от продажи	-	437 710	90 067
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(161 353)	(1 129 822)
Прочие доходы, нетто	-	1 828	1 640
	-	278 185	(1 038 115)
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2024 г.			
Выручка от продажи	-	72 107	121 941
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(381 621)	(1 608 803)
Прочие доходы/(расходы), нетто	-	1 827	(17 249)
	-	(307 687)	(1 504 111)

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

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

Других существенных событий после отчетной даты не имеется.

Последующие события, которые произошли после 30 июня 2025 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 28 июля 2025 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной консолидированная финансовая отчетность.

Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

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

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

Антон Черепанов



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

Бранко Митрович



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

Контакты

«Нис а.о. Нови-Сад»

е-маил: office@nis.rs

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

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

Работа с инвесторами

е-маил: Investor.Relations@nis.rs

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

Практика для Compliance публичной компанией

е-маил: servis.akcionara@nis.rs

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

Глоссарий

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

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

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