



**КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ЗА
ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2026 ГОДА**

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за первый квартал 2026 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы Группы «НИС» в первом квартале 2026 года.

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

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за первый квартал 2026 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за первый квартал 2026 года доступен в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о Группе «НИС» размещена на корпоративном сайте www.nis.rs.

Содержание

Содержание	3
Введение	4
Отчет руководства деятельности	5
Важные события	5
Группа НИС	6
Страны присутствия	10
Управление рисками	11
Деловое окружение	16
Анализ результатов	20
Ключевые показатели деятельности	21
Ценные бумаги	39
Человеческие ресурсы	42
Исследование и развитие	43
Корпоративное управление	44
Сделки с аффилированными лицами	46
Финансовая отчетность	47
Промежуточная сокращенная финансовая отчетность (неаудированная)	47
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	51
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)	69
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	73
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	87
Контакты	88
Глоссарий	89

Введение

Группа НИС в первом квартале 2026 года осуществляла деятельность в весьма сложных условиях, особенно с учетом новых обстоятельств на глобальном рынке нефти и газа. В этот период Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) Министерства финансов США выдало НИС три специальные лицензии на осуществление операционной деятельности, при этом последняя операционная лицензия действует до 16 июня текущего года. OFAC также выдало лицензию, разрешающую переговоры об изменении структуры собственности НИС со сроком действия до 22 мая 2026 года.

На деятельность Группы НИС в отчетном периоде отразились и глобальные события, влияющие на нефтяную отрасль, особенно в части закупок сырой нефти. В таких условиях приоритетом Группы НИС было сохранение стабильности на внутреннем рынке нефтепродуктов и социальной стабильности сотрудников. Группа НИС продолжила реализацию мер по экономии и оптимизации на всех уровнях, но не отказалась от стратегических проектов, важных для безопасной и стабильной деятельности Общества. Принимая во внимание сложные условия, в которых работает НИС, сохранение финансовой дисциплины будет одним из приоритетов Группы до конца года, наряду с усилиями по получению долгосрочной операционной лицензии.

В первые три месяца 2026 года Группе НИС удалось сохранить показатель EBITDA на положительном уровне в 11 миллиардов динаров. Вместе с тем, была получена чистая прибыль в размере 2,8 миллиарда динаров, в том числе благодаря эффекту более дешевых запасов нефти и росту цен на нефть на мировом рынке. Операционный денежный поток составляет 16,7 миллиарда динаров.

Важно отметить, что Группа НИС и в первом квартале 2026 года продолжила инвестировать в капитальные проекты. Инвестировано 6,3 миллиарда динаров, преимущественно в область разведки и добычи нефти и газа.

После того как Нефтеперерабатывающий завод Панчево в начале декабря 2025 года приостановил производство вследствие вступления в силу санкций, в январе были начаты процедуры по запуску, которые позволили возобновить коммерческую эксплуатацию производственных мощностей. Приостановка повлияла на снижение объема переработки сырой нефти и полуфабрикатов, который в первом квартале 2026 года составил 642,8 тысячи тонн. Ожидаемо сократился и общий объем реализации нефтепродуктов по сравнению с первым кварталом 2025 года, составив 592,2 тысячи тонн. Добыча нефти и газа составила 280,3 тысячи тонн нефтяного эквивалента, что представляет собой небольшой рост по отношению к сопоставимому отчетному периоду.

И в указанных сложных обстоятельствах, в сотрудничестве с партнерами, НИС продолжила продвижение инновационных и цифровых способов оплаты топлива, предоставляя потребителям преимущества при оплате методом IPS.

Одновременно с этим, НИС и в первом квартале 2026 года продолжила поддерживать социально ответственные проекты и инвестировать в молодых специалистов.

Отчет руководства деятельности

Важные события

Январь

Завершено бурение 6 эксплуатационных скважин

Введены в эксплуатацию 6 новых эксплуатационных скважин, в частности, 5 нефтяных и 1 газовая

Заключено доп. соглашение с Подземным газохранилищем «Банатский Двор» на бурение еще 8 скважин

Организовано соревнование буровых бригад в целях продвижения и мотивирования сотрудников, работающих на буровых установках, а также повышения осведомленности и важности HSE культуры и безопасности труда в процессе выполнения буровых работ

После получения специальной лицензии на выполнение операционной деятельности НИС от Министерства финансов США 31.12.2025 года, в течение января 2026 года сырая нефть доставлена на НПЗ Панчево

На НПЗ Панчево после приостановки работы из-за санкций возобновлена коммерческая эксплуатация производственных мощностей

Выполнен проект подготовки к возвращению АЗС «Смедеревска Паланка 1» в сеть НИС

По запросу Общества OFAC 23.01.2026 года выдал специальную лицензию на операционную деятельность до 20.02.2026 года

Февраль

Завершено бурение 5 эксплуатационных скважин, в т.ч. 2 горизонтальных

Введены в эксплуатацию 3 новые эксплуатационные скважины

Продолжена реализация проекта реконструкции АЗС «Тошин бунар»

В сложных условиях НИС оставался надежным партнером потребителей в сфере розничной торговли, обеспечивая надежное снабжение и инновационные услуги

Опубликованы результаты деятельности Группы «НИС» за 2025 год

Гимназия города Алексинац вручила благодарственную грамоту компании «НИС» за улучшение условий в сфере образования и многолетнюю поддержку двуязычного сербско-русского обучения

По запросу Общества OFAC 20.02.2026 года выдало специальную лицензию на операционную деятельность до 20.03.2026 года

Март

Завершено бурение 6 эксплуатационных скважин, в т.ч. 2 горизонтальных.

Введены в эксплуатацию 10 новых эксплуатационных скважин, в частности, 9 нефтяных и 1 газовая.

В первом квартале в Сербии пробурено всего 17 эксплуатационных скважин и введено в эксплуатацию 19 эксплуатационных скважин.

Проведена модернизация Сервисного центра добычи, приобретением современного цементирующего агрегата

Реализована акция, в которой нефтепродукты продаются со скидкой в 5 дин. /л при оплате через систему мгновенных платежей (IPS). Совместно с партнерами НИС продолжила продвигать инновационные и цифровые способы оплаты топлива, предоставляя потребителям льготы при оплате методом IPS

Продолжение большой акции NISOTEC в период от середины марта до середины апреля. Акция включает снижение цен более 40 продуктов NISOTEC на 20%. Акция продвигается через онлайн-каналы коммуникации

По запросу Общества OFAC 19.03.2026 года выдало специальную лицензию на операционную деятельность до 17.04.2026 года¹.

¹По запросу Общества OFAC 17.04.2026 года выдал новую специальную лицензию на операционную деятельность до 16.06.2026 года.

Группа НИС

Группа НИС – одна из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем Юго-Восточной Европы. Важнейшим ресурсом НИС является команда из более чем 13 500 сотрудников, включая сотрудников ООО «ХИП – Петрохимия», Панчево. Основными направлениями деятельности Группы НИС являются разведка, добыча и переработка нефти и природного газа, реализация широкого ассортимента нефтепродуктов и продуктов переработки газа, а также реализация проектов в нефтехимическом и энергетическом секторе. Центральный офис Общества и его основные производственные мощности располагаются на территории Республики Сербии. Помимо Сербии, НИС ведет свою деятельность в области разведки и добычи нефти и газа, а также в сфере розничных продаж и в соседних странах Балканского региона.

НИС нацелен на обеспечение стабильной работы и реализацию ключевых проектов в весьма изменчивой макроэкономической среде. Приоритетом НИС также является вклад в энергетическую стабильность на рынках, на которых он осуществляет деятельность, в первую очередь на рынке Республики Сербии.

Портфель проектов НИС учитывает приоритетность энергетического перехода Сербии. Внимание Группы НИС сфокусировано на улучшении охраны окружающей среды путем выделения значительных средств на реализацию проектов, направленных на сохранение окружающей среды. Общество реализует проекты, которые в т.ч. способствуют достижению целей Парижского соглашения по снижению выбросов углекислого газа. Одним из приоритетов НИС являются производственная безопасность и охрана здоровья. В данной области НИС ставит перед собой самую амбициозную цель – «0» (ноль), обозначающую полное отсутствие производственного травматизма и профессиональных заболеваний, а также негативного воздействия на рабочую и окружающую среду.

Помимо хозяйственной деятельности, НИС реализует многочисленные социально ответственные проекты, способствующие развитию общества и улучшению качества жизни граждан. В данной сфере фокус Общества нацелен на поддержку молодежи как движущей силы будущего развития.

Направления деятельности

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

Блок «Разведка и добыча»

Разведка и добыча

НИС – единственная компания в Сербии, которая занимается разведкой и добычей нефти и газа. Деятельность НИС в данном сегменте также включает оперативную поддержку добычи, управление запасами нефти и газа, управление разработкой нефтегазовых месторождений, а также крупные проекты в области разведки и добычи.

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

В Сербии Общество применяет все используемые в мировой нефтяной отрасли методы нефтедобычи, с основным фокусом в области охраны окружающей среды.

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

В Элемире также открыт современный учебный центр по подготовке работников нефтяной промышленности. Это – уникальный комплекс, оснащенный современным оборудованием, в котором обучение проходит в

реальных условиях с возможностью моделирования всех задач, с которыми нефтяники сталкиваются в процессе добычи, подготовки и отгрузки нефти и газа.

В 2025 году НИС продолжал реализовывать цифровые проекты в области разведки и добычи нефти и газа, а также улучшать работу Центра по управлению добычей за счет инвестиций в размере более 2 млн евро.

В области разведки и добычи научно-технологическую поддержку Группе НИС оказывает Научно-технологический центр («НТЦ НИС - Нафтагас» о.о.о.Нови Сад). Таким образом, НИС продолжил использовать инновационные технологии в области разведки и добычи нефти и газа и выполнил беспилотную аэрофотосъемку фонда скважин и наземной инфраструктуры на месторождениях Кикинда и Элемир. Данный метод позволяет быстро и эффективно собирать полевые данные, которые потом используются геологами в качестве основания для дальнейшего проведения разведочных работ и построения детальных моделей участков.

Нефтяные сервисы

В состав Группы НИС входит нефтесервисное общество, которое полностью удовлетворяет потребности Группы и оказывает услуги третьим лицам, в частности, услуги в области разведки и добычи нефти и газа в виде геофизических испытаний, разработки, оснащения и ремонта скважин, а также проведения специальных операций и измерений на скважинах. Кроме того, общество занимается техническим обслуживанием оборудования, строительством и техническим обслуживанием нефтегазовых систем и объектов. Все мероприятия, проводимые в данном бизнес-сегменте, нацелены на расширение присутствия на международном рынке. Именно по этой причине, приоритетом является модернизация оборудования, обеспечение высочайшего качества оказываемых услуг, повышение уровня технико-технологической эффективности и рост занятости в НИС и других компаниях.

Downstream

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

Переработка

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

В 2026 году исполнилось шесть лет с ввода в эксплуатацию установки глубокой переработки с технологией замедленного коксования на НПЗ Панчево. Этот проект стоимостью более 300 млн евро позволяет НИС нарастить выпуск высокомаржинальных видов топлива – дизельного топлива, бензина и сжиженного нефтяного газа, а также начать собственное производство нефтяного кокса. Реализация данного проекта приносит также многочисленные экологические выгоды, в частности, прекращение производства мазута с высоким содержанием серы и снижение выбросов газов и порошкообразных веществ в атмосферу, что в конечном итоге способствовало улучшению экологической ситуации не только на территории города Панчево, но и всей Сербии.

Сбыт

В Сербии и странах региона НИС управляет сбытовой сетью, насчитывающей более 400² АЗС. Розничная сеть НИС является крупнейшей на внутреннем рынке. Общество развивает данное направление деятельности и в соседних странах: Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии.

² С момента вступления в силу санкций в полном объеме, 09.10.2025 года временно приостановлена работа АЗС в Болгарии.

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

В структуру сбыта НИС, помимо розничной реализации нефтепродуктов, сжиженного углеводородного газа и ряда сопутствующих товаров, входят оптовые поставки газа и нефтепродуктов на рынок Сербии и на экспорт. Кроме того, НИС развивает поставки авиатоплива, бункеровку судов топливом и продажу битума и кокса как отдельные направления деятельности.

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

В 2025 году НИС модернизировал автомобильный парк для перевозки нефтепродуктов.

После успешного проведения функциональных испытаний нефтебаза Ниш в июне 2025 года была введена в пробную эксплуатацию. Общая стоимость инвестиций составляет около 44 млн евро.

Также введена в пробную эксплуатацию нефтебаза в г. Ниш. В ТЗК Белград введены в эксплуатацию 4 новые топливозаправщика. Часть работ была проделана одновременно с ремонтом НПЗ Панчево, в связи с чем НИС приложил дополнительные усилия для обеспечения бесперебойного снабжения рынка. В целях дальнейшего развития услуг в розничном сегменте, на 150 АЗС NIS Petrol и Gazprom на территории всей Сербии установлены постаматы «Почты Сербии».

Энергетика

Данное бизнес-направление включает в себя: производство электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников энергии, централизованное управление портфелем природного газа (производство и продажа компримированного природного газа, продажа природного газа), торговлю электроэнергией, разработку и внедрение стратегически важных энергетических проектов, а также разработку и реализацию проектов по повышению энергоэффективности и использованию возобновляемых источников энергии.

Основной фокус Блока «Энергетика» – расширение объема деятельности в сфере производства и торговли электроэнергией, управление энергоресурсами Общества, более эффективная и прибыльная работа ТЭС Панчево, а также повышение энергоэффективности и надежности в рамках Группы НИС. Задачей Блока «Энергетика» является в т.ч. ускорение энергетического перехода НИС и процесса декарбонизации.

Комбинированная парогазовая теплоэлектрическая станция (ТЭС Панчево) построена и введена в эксплуатацию в 2022 году. Основным преимуществом ТЭС Панчево является одновременное производство электрической энергии, реализуемой на рынке на коммерческих условиях, и тепловой энергии в виде технологического пара для нужд Нефтеперерабатывающего завода Панчево, на основе природного газа, относящегося к наиболее экологичным видам топлива.

С 2013 года на девяти газовых и нефтяных месторождениях в Сербии работают мини газовые электростанции максимальной установленной мощностью 16,5 МВт. Экологическое преимущество данных установок заключается в выработке электрической и тепловой энергии на основе природного газа, который ранее не использовался из-за большого содержания углекислого газа и азота или в связи с отсутствием газовой инфраструктуры. Производимая тепловая и электроэнергия используется для собственного потребления, а излишки электроэнергии поставляются на рынок. Следуя положительной тенденции и приобретенный опыт в 2025 году была введена в эксплуатацию мини газовая электростанция Банатско Милошево.

В 2022 году началось строительство солнечных электростанций (СЭС) на автозаправочных станциях НИС, а также на крышах и территориях других активов Общества, что позволило НИС добиться значительной экономии финансовых средств и внести вклад в сокращение выбросов углекислого газа. К настоящему времени в составе 78 автозаправочных станций Общества находятся солнечные фотоэлектрические станции в качестве клиентов производителей. Солнечные фотоэлектрические станции построены и на Фабрике по

производству питьевой воды «Язак», на НПЗ Панчево и, в бизнес-центре в Нови Саде. В 2025 году в эксплуатацию также была введена первая солнечная фотоэлектрическая станция в собственности НИС на территории нефтебазы в Нови Саде, которая весь объем вырабатываемой электрической энергии поставляет напрямую в распределительную систему на коммерческих условиях.

Общая установленная мощность всех солнечных панелей Общества на данный момент составляет 11,3 МВт. Ожидаемое снижение выбросов парниковых газов по данным проектам составит более 15 тыс. тонн CO₂-эквивалента в год.

«ХИП-Петрохемия»

Крупнейший производитель нефтехимической продукции в Сербии «ХИП-Петрохемия» вошла в состав Группы НИС в 2023 году. Стратегия дальнейшего развития «ХИП-Петрохемия» будет основываться на модернизации основных производственных мощностей и строительстве новых объектов, повышении энергоэффективности и эффективности бизнеса, а также на реализации проектов в области охраны окружающей среды. Ключевым проектом является строительство установки по производству полипропилена.

Максимальная возможная годовая производительность интегрированного нефтехимического комплекса «ХИП-Петрохемия» на данный момент составляет более 600 тыс. тонн нефтехимической продукции. Производственные процессы в Панчево осуществляются на пяти производственных и сервисных установках, лаборатории и в необходимыми сопутствующих службах. На данном предприятии выпускается этилен с побочными продуктами и полиэтилены HIP TEN® и HIPLEX®. В Панчево также располагается завод по производству полиэтиленовых труб и фитингов.

На заводе по производству синтетического каучука в Элемире, недалеко от Зренянина, в качестве сырья используется побочный продукт из Панчево – С4-фракция. В результате его переработки образуется мономер 1,3-бутадиен, а затем полимерно-синтетический стирол-бутадиеновый каучук HIPREN®. На данном активе также производится метил-трет-бутиловый эфир (МТБЭ), присадка к автомобильному бензину. Для производства МТБЭ в качестве сырья используется рафинат 1, остаток после переработки С4-фракции.

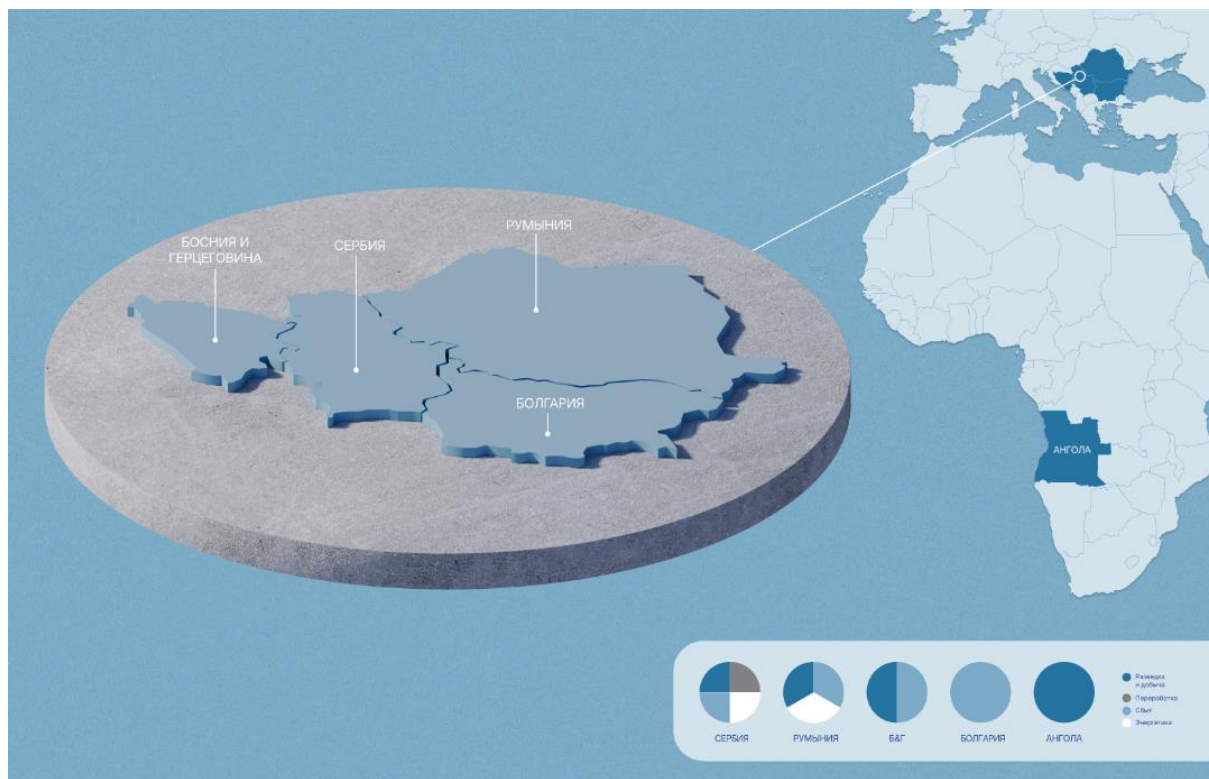
Полимерные продукты HIP TEN®, HIPLEX® и HIPREN® предназначены для переработки пластмасс и резины и используются для производства многих предметов повседневного обихода, что делает нашу жизнь более качественной, безопасной и удобной. Базовые продукты, которые не перерабатываются в «ХИП-Петрохемия» (пропилен, пиролитическое масло, пиролитический бензин), находят широкое применение в химической и перерабатывающей промышленности.

Технические сервисы

Технические сервисы оказывают услуги в сфере обслуживания и ремонта объектов и оборудования, строительства трубопроводов, установки нефтяных и газовых технологических систем, а также сертифицированные услуги по испытанию и контролю, калибровке и метрологии, производству деталей и оборудования для нефтяной и смежных отраслей.

Страны присутствия

Помимо Сербии, НИС осуществляет деятельность и в соседних странах – в Румынии и Боснии и Герцеговине НИС ведет разведку и добычу нефти и газа, а розничная торговля осуществляется в Боснии и Герцеговине, Болгарии³ и Румынии. НИС также активно ведет деятельность в области торговли электроэнергией.



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

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 рисков события. В ходе хозяйственной деятельности Общество подвержено различным рискам, реализация которых может привести к отклонениям от поставленных целей.

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

В своей деятельности Общество подвержено следующим самым значимым рискам:

Нефинансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Операционные риски	
HSE риски	
<p>Характер деятельности Общества влечет за собой риски для здоровья, безопасности и окружающей среды.</p>	<p>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.</p>
Риски в области HR	
<p>Высококвалифицированные кадры – ключевой фактор эффективной деятельности Общества.</p>	<p>Общество реализует широкий диапазон мер по привлечению и удержанию квалифицированных кадров в Обществе, среди которых следующие: программа раннего рекрутинга (сотрудничество с образовательными учреждениями, предоставление стипендий студентам), программа «NIS Calling» и «NIS Energy».</p> <p>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 Обществе, тренинги для руководства и внедрение единой системы управления талантами.</p>

Риски в области ИТ

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

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

Риски информационной безопасности

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

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

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

Проектные риски

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

Эффективное управление рисками на проектах выражается в повышении вероятности и влияния положительных событий, соответственно снижения вероятности и влияния отрицательных событий на проект, что позволяет составлять более реалистичные планы управления проектом и повышает уверенность в достижении намеченных целей.

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

Политические риски

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

В первом квартале Общество получило от OFAC три специальные лицензии, обеспечивающие непрерывность деятельности⁴.

Однако, будущие эффекты текущей экономической ситуации тяжело предвидеть, и ожидания на данный момент и оценка руководства могут отличаться от фактических результатов.

Группой проведены внутренние процедуры по обеспечению приведения в соответствие ведения деятельности со санкциями, целью которых является устранение рисков и

⁴ 17 апреля 2026 года OFAC выдал и четвертую специальную лицензию для НИС в 2026 году, которая позволяет ведение оперативной деятельности до 16 июня 2026 года.

потенциальных неблагоприятных последствий, которые могут отразиться на деятельность Общества, и вытекающих из ведения деятельности в противоположность запретам и установленным международным санкциям.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Кредитные риски	
<p>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.</p>	<p>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»).</p> <p>В отношении дебиторской задолженности, применяется разработанная методика кредитных лимитов, на основании которой определяется степень подверженности риску при работе с определенными клиентами, в зависимости от их финансовых показателей.</p>
Риск ликвидности	
<p>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».</p>	<p>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 (ковананты).</p>
Ценовые риски	
<p>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.</p>	<p>Часть указанных рисков устраняется путем приведения отпускных цен на нефтепродукты в соответствие с изменениями цен на нефть и нефтепродукты.</p> <p>В целях сокращения потенциального отрицательного влияния данного риска также применяются следующие меры:</p> <ul style="list-style-type: none"> • годовое сценарное планирование, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти; • регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови Сад» по закупкам/продажам сырой нефти для рассмотрения всех важных вопросов; • постоянная, интенсивная проверка новых потенциальных поставщиков путем проведения процедуры проверки лиц, подавших запросы и письма о заинтересованности, которые представляются в НИС; • принятие всех возможных мер для обеспечения непрерывности поставок нефти в ограниченных условиях с обеспечением необходимого объема и

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

Валютные риски

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

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

Процентные риски

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

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

доходы и денежные потоки на основании банковских депозитов и частично выданных внутрикорпоративных кредитов по большей части не зависят от изменений базовых процентных ставок, тогда как обязательства перед банками и внутрикорпоративные обязательства и договоренные по изменяющимся процентным ставкам, зависят от изменений базовых процентных ставок.

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

Деловое окружение⁵

Мир

Глобальный рынок сталкивается с потенциальной стагнацией на фоне геополитической ситуации и конфликта на Ближнем Востоке. Цены на энергоносители, инфляция и процентные ставки растут, в то время как глобальная экономическая активность стагнирует или ослабевает. Эффекты кризиса на Ближнем Востоке ощущаются в большей степени в Азии; в долгосрочной перспективе ущерб для Европы будет сильнее из-за ее энергетической зависимости. США относительно устойчивее, благодаря собственной добычи энергоносителей, но все-таки чувствует последствия в сфере более высоких цен на нефтепродукты, финансовых влияний и через падение глобального спроса.

В январе 2026 года добыча нефти в странах ОПЕК+ сократилась на 439 000 баррелей в сутки по сравнению с декабрем 2025 года. На это в т.ч. повлияло снижение добычи нефти в Казахстане. В Иране и Венесуэле также зафиксировано значительное снижение добычи в январе по сравнению с декабрем 2025 года. В феврале добыча нефти в странах ОПЕК+ выросла до 445 000 баррелей в сутки по сравнению с январем, а в марте, по сравнению с февралем, резко упала до 7,3 миллиона баррелей в сутки вследствие вооруженных конфликтов на Ближнем Востоке и блокады Ормузского пролива. Относительно небольшие мощности хранилищ сырой нефти в странах Ближнего Востока (около 5% от мировых мощностей) также дополнительно повлияли на сокращение добычи.

С начала марта было приостановлено движение танкеров через Ормузский пролив, через который проходит около 20% мировой нефти и газа и другого сырья, такого как искусственные удобрения и гелий. Это вызвало значительный дефицит на рынке и привело к росту цен.

Приняты экстренные меры и Международное энергетическое агентство (МЭА) скоординировало вывод на рынок 400 млн баррелей нефти из стратегических резервов стран-участниц в целях смягчения дефицита на рынке и сдерживания роста цен.

По оценке Goldman Sachs, рынок потерпел крупнейший в мировой истории перебой с поставками нефти, особенно в сфере транспортировки нефти, однако к концу года произойдет постепенная стабилизация рынка.

После снижения прогноза по мировому спросу на нефть, американское Управление энергетической информации в своем последнем отчете пересмотрел прогноз роста примерно до 1,1 млн баррелей в сутки (общий прогноз потребления в 2026 году составляет около 105 миллионов баррелей в сутки). ОПЕК традиционно имеет более оптимистичные прогнозы роста спроса на нефть в размере около 1,4 млн баррелей в сутки, несмотря на неопределенность на энергетических рынках и замедление экономического роста. Самый низкий прогноз роста представило агентство International Energy Agency, чьи прогнозы в предыдущие годы оказывались наиболее точными (0,9 миллионов баррелей в сутки). Здесь важно отметить, что не все прогнозы учли эффект ближневосточного кризиса, который мог бы дополнительно снизить спрос на нефть.

Рост цен на энергоносители МВФ оценивает как ключевой риск - в краткосрочной перспективе приводит к повышению инфляции, а в случае сохранения такой тенденции может значительно замедлить глобальный экономический рост. Конечный эффект зависит от продолжительности и интенсивности шока на энергетическом рынке.

Рынок нефти и нефтепродуктов

В первом квартале нефтяной рынок прошел два этапа: относительно стабильную ситуацию в январе и феврале, когда средние цены на нефть марки Brent составляли около 67-71 долл. США за баррель, и резкий рост в марте, когда из-за обострения геополитической напряженности на Ближнем Востоке и перебоев в поставках цены превысили 100 долларов за баррель, и в отдельные моменты поднялись выше отметки 110 долларов за баррель. Несмотря на резкий рост, средняя цена на нефть в первом квартале 2026 года

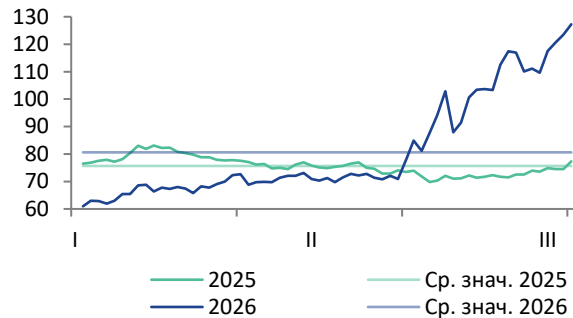
⁵Источники данных в отношении мировых событий, цен на нефть и макроэкономических тенденций: Отчеты ММФ, World Oil, BCG, Bloomberg, Reuters, ЕУ комисија, EIA, ОПЕК, Oil&Gas Journal, Semafor net Zero, Hydrocarbon Processing. Источники данных для Сербии: Отчеты НБС, ТППС, статьи в газетах Danas, Blic, Biznis, NIN.

сохраняется на уровне около 81 долл. США за баррель. Самая высокая цена в этом квартале была зафиксирована в конце марта (127 долларов США за баррель), а самая низкая - в начале января (61 доллар США за баррель). Средняя цена на нефть была на 6,5% выше средней цены за аналогичный период 2025 года, максимальная цена также увеличилась на 53%.

Согласно оценкам Goldman Sachs, несмотря на то, что цены на нефть в текущем квартале резко выросли, к концу года ожидается их стабилизация, когда средняя цена на нефть Brent и WTI составит около 85 долларов США за баррель и 79 долларов США за баррель соответственно. Goldman Sachs допускает, что стоимость нефти Brent может подняться до 135 долларов США за баррель в случае длительных перебоев в поставках на фоне закрытия Ормузского пролива и сокращения добычи нефти в странах Ближнего Востока..

МЭА прогнозирует, что цены на нефть в ближайшие два месяца могут оставаться на уровне 95 долларов США за баррель, но в течение года прогнозируется стабилизация на уровне 80 долларов США за баррель (в третьем квартале) и около 70 долларов США за баррель к концу года.

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



Рыночные цены на нефтепродукты выросли выше, чем на нефть, потому что через Ормузский пролив также приостановлены поставки рафинатов в объеме около 3,3 млн баррелей в сутки. Несоразмерно больше пострадали средние дистилляты (дизельное и авиационное топливо), так как на рынке в настоящее время наблюдается дефицит нефтей из стран Персидского залива и России с высоким выходом средних дистиллятов.

Так, например, крэк-спред на бензин в марте остался на уровне средних показателей января и февраля (1,24 против 1,27), в то время как крэк-спред на дизельное топливо значительно увеличился - с 1,3 в январе и феврале до 1,5 в марте, на авиационное топливо — с 1,38 до 1,88.

Рынок природного газа

После того, как на фоне военных конфликтов Катар в марте временно приостановил производство СПГ, цены на данный продукт резко выросли на европейских и азиатских рынках. Например, цена на газ на TTF в Европе резко выросла почти на 45% за один день. До иранского кризиса рынок газа предполагал, что появится избыток газа. Средняя цена на TTF за январь и февраль составляла 27,6 €/МВтч, в то время как 16 марта достигла 61,3 €/МВтч. Европа по-прежнему зависит от импорта газа (в основном из США, Катара, Норвегии...). На фьючерсном рынке ожидается, что цена газа на TTF в Европе во второй половине 2026 года составит около 51,9 €/МВтч.

Экстремально холодный январь в США привел к сильному росту спроса на природный газ и росту его цены до 7,7 \$/ММБту. В феврале ситуация стабилизировалась и цена на газ была более умеренной по сравнению с январем (в среднем 3,6 \$/ММБту. В марте ситуация вернулась на прежний уровень и цена составила около 3,05 \$/ММБту, что подтверждает, что кризис на Ближнем Востоке не отразился на ценах на газ в США.

Нефтехимический рынок

Геополитическая напряженность и изменения в цепочках поставок оказали сильное влияние и на нефтехимический рынок. В данный период наблюдалась растущая обеспокоенности по поводу доступности ключевого сырья и экспорта из кризисного региона, важного для глобального обеспечения нефтепродуктов и нефтехимического сырья.

⁶Источник: Platts.

Конфликты на Ближнем Востоке также вызвали значительные перебои в поставках сырья и полимеров. Невозможность экспорта этилена и полиэтилена из этого региона повысила цены на рынке. Цена на этилен в начале января в США выросла на 7%. В Европе в марте был зафиксирован скачок маржи производства полиэтиленов высокой и низкой плотности более чем на 80% по сравнению с февралем вследствие конфликта на Ближнем Востоке. В частности, полиэтилен низкой плотности вырос в цене на 81%, в то время как полиэтилен высокой плотности имел скачок в 82% по сравнению с февральским показателем.

На мировых рынках наблюдалась неоднородная динамика: некоторые регионы имели относительно более стабильное и конкурентоспособное производство за счет собственного сырья (США), в то время как другие (преимущественно Европа и Азия) подвергались давлению более высоких затрат. Производители сталкивались с ростом первоначальных затрат, а клиенты в цепочке поставок соглашались с более высокими ценами в силу ограниченного предложения. Влияние, которое оказывается на США является незначительным из-за доступности собственного сырья (природного газа), но экономически значимым, потому что они зарабатывают на росте цен. Европа находится под давлением растущих затрат на сырье и транспорт, в то время как растущие цены на прямогонный бензин отклоняется от оговоренных цен, что заставляет производителей переносить расходы на клиентов.

Прочие важные события в энергетической отрасли

Установка системы накопления электроэнергии в батареях в ЕС резко выросла (примерно на 45%) и достигла рекордных значений (в 2025 году около 27,1 ГВтч новых мощностей при общей мощности в 77 ГВтч установленных батарей), приводится в отчете SolarPower Europe. В 2026 году ожидается продолжение установки солнечных батарей при поддержке европейских программ стимулирования финансирования, но дальнейшее развитие может замедлиться из-за регуляторных барьеров, ограничений электросетей и неопределенности получения доходов.

Международное агентство по возобновляемым источникам энергии (IRENA) отмечает, что справедливый энергетический переход имеет решающее значение для глобального сокращения выбросов CO₂, так как политическое и технологическое внедрение должно иметь социальную и экономическую поддержку (новые рабочие места для работников из сектора ископаемого топлива - обучение и переподготовка, экономическая поддержка сообществ - местные инвестиции и развитие...).

На фоне масштабного энергетического кризиса Европа вынуждена существенно увеличить импорт энергоносителей (почти 60% энергоносителей импортируется). Европейская комиссия утвердила новую стратегию инвестирования в чистую энергию, в соответствии с которой Европейский инвестиционный банк в ближайшие три года направит 75 миллиардов евро в зеленые проекты в виде кредитов, гарантий и инвестиций, в целях ускорения энергетического перехода в Европе.

Макроэкономические тенденции

Глобальные макроэкономические условия в первом квартале являлись результатом роста цен на энергоносители, геополитической напряженности и ограничительной денежно-кредитной политики. Наблюдался умеренный, но неравномерный экономический рост – оценивается, что развитые страны, такие как США (около 3%) и ЕС (около 1%) показывают более медленный рост, в то время как в развивающихся экономиках наблюдается более высокий рост за счет крупных инвестиций в промышленность и инфраструктуру (Китай - до 5%, Индия - до 7%).

По оценкам Всемирного банка основным инфляционным риском является рост цен на энергоносители (в первую очередь на нефть) из-за увеличения затрат на добычу и транспорт. Продолжающийся энергетический шок может снова поднять глобальную инфляцию, особенно в странах-импортерах энергии.

Ожидается, что глобальная инфляция в этом году снизится до 3,8%, в еврозоне – примерно на 2%, а в Китае, по данным МВФ, прогнозируется более мягкий рост инфляции. Цены на энергоносители и пищевые продукты, а также геополитические события представляют основные риски.

По оценкам Eurostat, годовой уровень инфляции в еврозоне в марте превысил целевой показатель Европейского банка (2%) до 2,5% по сравнению с 1,9% в феврале.

Рост инфляции провоцирует ужесточение денежно-кредитной политики путем повышения ключевых процентных ставок, нацеленного на снижение инфляционных ожиданий и ограничение кредитной экспансии. Федеральная резервная система США (Federal Reserve) сохранила ключевую процентную ставку в диапазоне 3,50-3,75%, в то время как проценты по ипотечным кредитам значительно выросли и составляют 6,46%, что отражает влияние денежно-кредитной политики на заимствования. Европейский центральный банк сохранил ключевую процентную ставку в размере 2%, процентные ставки по жилищным кредитам незначительно выросли и стабилизировались на уровне около 3,4%.

Сербия⁷

Согласно прогнозу МВФ, опубликованному в начале года, экономический рост Сербии в 2026 году оценивается на уровне 3,6%, при ожидаемой инфляции около 4%, что является улучшением по сравнению с предыдущим прогнозом (рост 3%, инфляция 4,6%), что указывает на усиление макроэкономических перспектив страны.

Согласно Отчету об инфляции НБС за февраль, макроэкономическую ситуацию в Сербии в начале 2026 года характеризовала стабилизация инфляции на отметке 3%, с небольшим ростом примерно до 4% к концу года из-за изменения цен на энергоносители и продовольственные товары. НБС подтвердил прогноз роста ВВП в 2026 году на около 3,5% за счет роста личного потребления (рост заработных плат и пенсий) и инвестиций (ЕХРО 2027). В отчете отмечается, что валютные резервы находятся на высоком уровне, курс стабилен, но, инфляционные риски все еще присутствуют. Сохраняется ключевая процентная ставка на уровне 5,75%, ставки по депозитным и кредитным льготам остаются без изменений, а денежно-кредитная политика - ограничительной. Ожидается рост реальных заработных плат, что, по мнению НБС, является устойчивым, поскольку сопровождается ростом производительности.

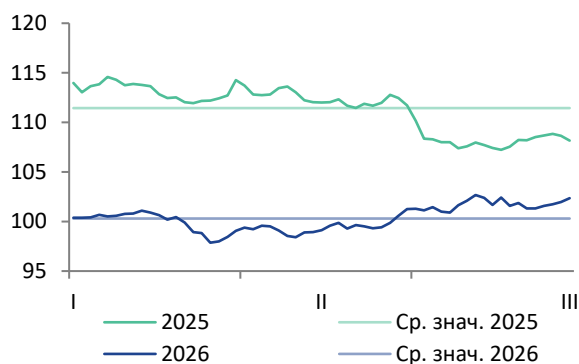
Средняя валовая заработная плата в январе 2026 года составила 163 385 динаров, в то время как средняя нетто заработная плата составила 118 429 динаров. По сравнению с аналогичным месяцем прошлого года данные показатели в реальном выражении выросли на 7,5% и 7,6% соответственно.

Доля государственного долга в ВВП на конец февраля 2026 года составила 41,5%, или 39,1 миллиарда евро.

Применение механизма СВМ (Carbon Border Adjustment Mechanism) с начала года, помимо отчетности о выбросах CO₂, накладывает финансовые затраты, что напрямую влияет на отечественных экспортеров, выбрасывающих значительные объемы газов в страны ЕС. С учетом того, что выбросы в Сербии более интенсивны, чем в ЕС, отечественные производители платят высокий углеродный налог (СВМ), что напрямую влияет на ценовую конкурентоспособность и, следовательно, падение экспорта.

С 5 мая Сербия войдет в систему SEPA (Single Euro Payments Area), что ускорит и упростит зарубежные транзакции, и принесет огромную экономию гражданам и компаниям за счет значительного снижения комиссионных сборов при финансовых операциях.

Динамика курса долл. США к динару⁸



- Среднее значение курса доллара США к динару в первом квартале 2026 году упало на 11,1 динар, что на 10% ниже среднего значения курса за 2025 год.
- За первые три месяца 2026 года курс доллара США к динару вырос на 2,4 динара или 2%.
- За первые три месяца 2025 года курс доллара США к динару упал на 4,3 динара или 4%.

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

⁸Источник: НБС.

Анализ результатов

Положение на рынке⁹

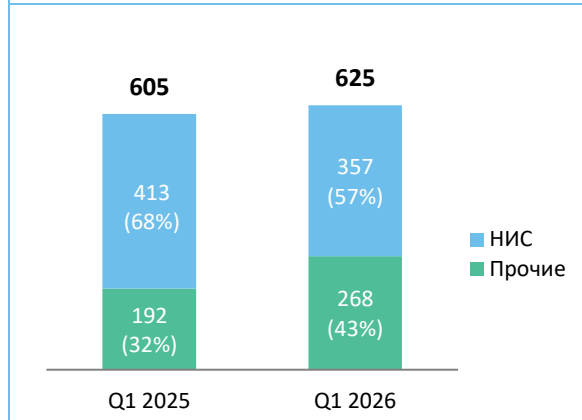
Общая региональная тенденция - рост потребления.

Положение на рынке Сербии

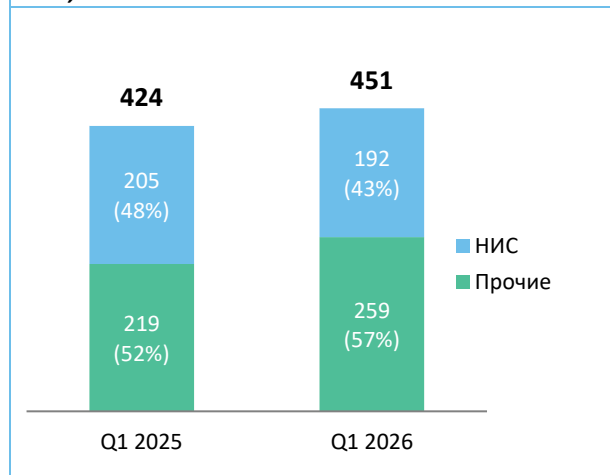
В первом квартале 2026 года потребление моторных топлив в Сербии демонстрирует противоположные тенденции. В течение января и февраля зафиксирован спад примерно на -3,3%, в то время как в марте, после начала конфликта на Ближнем Востоке, потребление увеличилось на + 15,3% по сравнению с аналогичным месяцем предыдущего года.

На уровне всего квартала общее потребление моторных топлив на внутреннем рынке увеличилось на 3,4%, розничное потребление показало еще более выраженный рост в 6,1% по сравнению с первым кварталом 2025 года.

Объем рынка моторных топлив РС¹⁰, тыс. тонн



Объем розничного¹¹ рынка моторных топлив РС¹², тыс. тонн



Несмотря на то, что доля НИС в общем объеме розничных продажах ниже на 5,6 процентных пункта по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года, Общество по-прежнему сохраняет высокие позиции в сложных и динамичных рыночных условиях.

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

¹⁰Данные за 3М 2026 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

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

¹²Объем продаж НИС и конкурентов включает в себя моторные топлива (газ, КПГ - моторное топливо, автомобильные бензины и дизельное топливо). Газовые баллоны не учитывались. Данные за 3М 2026 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

Ключевые показатели деятельности

Показатель	Единица измерения	Q1 2026	Q1 2025
Brent Dtd	долл. США/барр	80,6	75,7
Выручка от продаж	млрд РСД	66,2	72,3
Чистая прибыль	млрд дин.	2,8	1,5
EBITDA¹³	млрд дин.	11,0	8,5
ОСФ	млрд дин.	16,7	-6,2
CAPEX¹⁴	млрд дин.	6,3	5,5
Обязательства по налогам и другим обязательным платежам¹⁵	млрд дин.	44,0	52,3
Общая задолженность перед банками¹⁶	млн евро	373,7	540,4
LTIF¹⁷	кол-во	3,2	1,2

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

¹⁴Значения CAPEX приведены без учета НДС.

¹⁵Налоги, сборы, отчисления и другие обязательные платежи, рассчитанные за рассматриваемый период. Обзор включает в себя обязательства НИС по уплате налогов и других обязательных платежей в Сербии и в других странах присутствия компании.

¹⁶Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.03.2026. – 373,7 млн евро общего долга на основании кредитов, при этом долга по аккредитиву не было.

¹⁷Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данный показатель рассчитывается накопительным итогом с начала года, а приведенное здесь значение отражает текущее состояние (на 31.03.2026г.).

Операционные показатели

Разведка и добыча

Ключевые показатели

Показатель	Единица измерения	Q1 2026	Q1 2025
Добыча нефти и газа ¹⁸	тыс. т.н.э.	280,3	277,5
LTIF ¹⁹	кол-во	1,9	0,0
ЕВИТДА	млрд дин.	7,0	8,5
САРЕХ ²⁰	млрд дин.	4,9	2,7

Основной целью Блока «Разведка и добыча» в первом квартале 2026 года было выполнение плана по добыче углеводородов, реализация геологоразведочных проектов и повышение эффективности геолого-технологических мероприятий.

Общий объем добычи нефти и газа на месторождениях в Сербии в первом квартале 2026 года составил 270,0 тыс. тонн н.э. Общий объем добычи за первый квартал 2026 года, с учетом концессий, составил 280,3 тыс. тонн н.э.

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

Геологоразведочные работы и разработка месторождений

В первом квартале 2026 года введено в эксплуатацию 17 новых нефтяных скважин и достигнут средний прирост в 16,5 т/сутки, что дополнительно дает 9,9 тыс. тонн нефти.

В числе указанных скважин в первом квартале успешно были пробурены 4 горизонтальные нефтяные скважины, обеспечившие средний прирост в 48,2 т/сутки.

В первом квартале 2026 года на 36 скважинах успешно проведены геолого-технические мероприятия с удовлетворительным средним приростом.

В 2026 году продолжается применение технологии РИР. После проведения РИР в первом квартале введено в эксплуатацию 7 скважин и получен средний прирост 1,6 т/сутки.

Также в первом квартале 2026 года после перевода на новый продуктивный пласт введено в эксплуатацию 12 скважин со средним приростом 4,4 т/сут. Всего проведено 13 операций по интенсификации притока с приростом 1,0 т/сут, при этом из недействующего фонда подготовлено к работе 4 скважины с приростом 2,3 т/сут.

С учетом всех выполненных ГТМ в первом квартале дополнительно добыто 13,5 тыс. тонн.

2D/3D сейсмика

Продолжается повторная обработка и подробная переинтерпретация предыдущих сейсмологических данных на территории Северного и Среднего Баната в целях расширения портфеля новыми скважинами-кандидатами на разведочное бурение в последующие годы.

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

¹⁹Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данные относятся к блоку «Разведка и добыча». Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 31.03.2026г.

²⁰Финансирование, без учета НДС.

Лицензионные обязательства

В первом квартале 2026 года подтверждены и утверждены запасы грунтовых вод для одного месторождения.

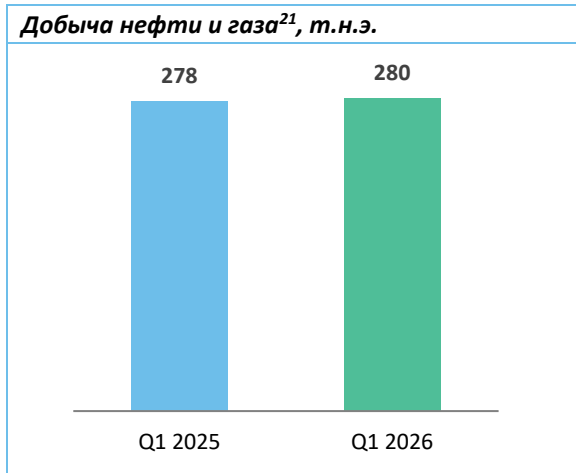
В течение первого квартала 2026 года, в соответствии с положениями Закона о горной промышленности и геологоразведке, разработаны и направлены в компетентный государственный орган:

- Отчеты о состоянии запасов и ресурсов углеводородов и грунтовых вод по состоянию на 31.12.2025 года;
- Годовой отчет о деятельности «НИС а.о. Нови Сад» в области эксплуатации нефти, газа и грунтовых вод на 2025 год;
- Годовой оперативный план выполнения горных работ в процессе эксплуатации на 2026 год;
- Годовой отчет (четыре) о результатах геологоразведки нефти и газа на лицензионных участках (Северный Банат, Средний Банат, Северная Бачка и Южная Бачка), а также один Итоговый отчет о результатах геологоразведки на лицензионном участке (Южный Банат).

В Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту в течение первого квартала 2026 года были представлены дополнения к запросам на выдачу разрешения на выполнение горных работ по Главному горному проекту по 3 эксплуатационным участкам производственных цехов Северный Банат и Средний Банат.

Производство нефти и газа

В первом квартале 2026 года произведено 280 тыс. т.н.э. нефти и газа, что на 1% больше, чем за аналогичный период прошлого года.



²¹Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

Downstream

Ключевые показатели

Ключевые показатели	Единица измерения	Q1 2026	Q1 2025
Объем переработки нефти и полупродуктов²²	тыс. тонн	642,8	853,0
Общий объем продаж нефтепродуктов²³	тыс. тонн	592,2	719,1
<i>Розница</i>	тыс. тонн	208,4	237,4
<i>Опт²⁴</i>	тыс. тонн	215,0	293,3
<i>Транзит, экспорт и БЕ²⁵</i>	тыс. тонн	127,2	149,9
<i>Сбыт ХИПП²⁶</i>	тыс. тонн	41,6	38,4
Продажа моторных топлив²⁷	тыс. тонн	449,7	544,4
Производство электроэнергии²⁸	тыс. МВт/ч	40,5	34,9
ЕБИТДА DWS²⁹	млрд дин.	6,7	2,5
<i>ЕБИТДА Переработка³⁰</i>	млрд дин.	10,3	2,1
<i>ЕБИТДА Сбыт³¹</i>	млрд дин.	-0,3	2,5
CAPEX DWS³²	млрд дин.	1,3	2,6
<i>CAPEX Переработка</i>	млрд дин.	0,8	1,1
<i>CAPEX Сбыт</i>	млрд дин.	0,3	1,2
LTIF DWS³³	кол-во	2,0	1,2
<i>LTIF Переработка</i>	кол-во	3,2	1,0
<i>LTIF Сбыт</i>	кол-во	1,1	1,5

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

²³Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

²⁴ Включает продажу КПГ Блока «Энергетика» и продажу масел и смазок Цеха по производству масел.

²⁵Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива. Начиная с 2026 года, продажа смазочных материалов отражается в рамках БЕ, тогда как в предыдущие периоды она была представлена в рамках сбыта Оптовых продаж.

²⁶ Представленный объем ХИПП консолидирован и не включает продажи, реализованные во внутренних отношениях.

²⁷Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

²⁸Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС за период январь-март, составляет 2 304,3 млн МВт/ч.

²⁹Показанная ЕБИТДА Downstream включает ЕБИТДА Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и ЕБИТДА «ХИП-Петрохемии».

³⁰ЕБИТДА Блока «Переработка» включает Энергану на НПЗ Панчево.

³¹ЕБИТДА Блока «Сбыт».

³²Финансирование, без учета НДС. Показанный CAPEX Downstream включают CAPEX Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и остальную часть Downstream.

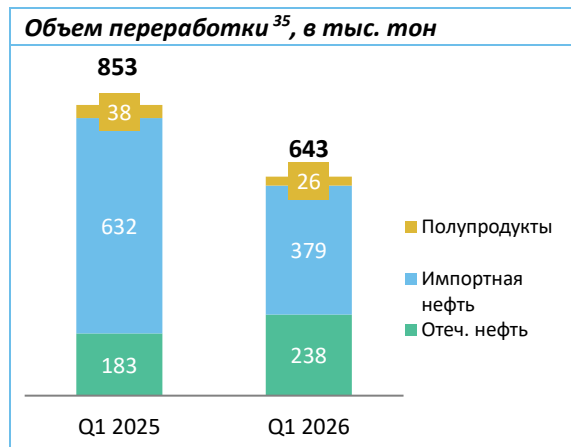
³³Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 31.03.2026г.

Переработка

В первом квартале 2026 года деятельность блока «Переработка» осуществлялась в условиях нестабильной бизнес-среды, в частности, США ввели санкции против НИС, который все это время работал по краткосрочным лицензиям, а изменившаяся геополитическая ситуация повлияла на ситуацию на нефтяном рынке, в первую очередь на доступность нефти, и привела к росту цен и премий.

На фоне текущей ситуации в первом квартале 2026 года на уровне Группы НИС переработано всего 642,8 тыс. тонн сырья³⁴, тогда как в Блоке «Переработка» переработано 662,7 тыс. тонн сырья.

Мероприятия и объем переработки



После того, как НИС 31 декабря 2025 года получил специальную лицензию на операционную деятельность Министерства финансов США, в январе 2026 года были поставлены первые объемы нефти на нефтеперерабатывающий завод Панчево.

В период простоя завода выполнялись ремонтные работы, нацеленные на повышение надежности работы установок, а также замена катализатора на реакторе DC-4302 установки ДНТ и ремонт установки С-4700. Период простоя был использован для завершения важного проекта замены катализатора, обеспечивающего более надежную работу заводских установок и более устойчивое снабжение рынка нефтепродуктами.

Выполнены мероприятия по возобновлению работы нефтеперерабатывающего завода Панчево, остановка которого была вызвана санкциями США, после чего, соответственно, спустя более месяца после остановки все установки были успешно перезапущены. Поскольку возобновление работы производственных мощностей осуществлялось в зимний период года, данный процесс был сопряжен со множеством рисков.

Возобновление работы нефтеперерабатывающего завода в Панчево спустя более месяца простоя было выполнено успешно, в соответствии с ранее утвержденным планом и корпоративными процедурами, а также при соблюдении высочайших экологических и стандартах безопасности.

После старта заводских установок Блок «Переработка» адаптировался к изменениям корзины импортной нефти, вызванным движением на спотовом рынке и возможностями закупок в текущей ситуации. Эффект мер по повышению эффективности, проведенных в течение первого квартала 2026 года, составил 100,1 млн динаров.

Проекты

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

- «Проект реконструкции промышленных железнодорожных путей на НПЗ Панчево» — в четвертом квартале в конце ноября завершены работы по реконструкции существующих ж/д путей (этап Б). Завершена работа комиссии, которая выполняла техническое освидетельствование. На данный момент осуществляется оформление разрешения на эксплуатацию.

³⁴Представленный объем переработки отражает консолидированный объем переработки группы компаний «НИС» (Блок «Переработка» и «ХИП-Петрохимия»). На уровне Блока «Переработка» общий объем переработки составляет 662,7 тыс. тонн, из которых объем переработки импортной нефти — 378,9 тыс. тонн, объем переработки отечественной нефти — 237,6 тыс. тонн, а объем переработки полупродуктов — 46,3 тыс. тонн.

³⁵Представленный объем переработки отражает консолидированный объем переработки группы компаний «НИС» (Блок «Переработка» и «ХИП-Петрохимия»). На уровне Блока «Переработка» общий объем переработки составляет 662,7 тыс. тонн, из которых объем переработки импортной нефти — 378,9 тыс. тонн, объем переработки отечественной нефти — 237,6 тыс. тонн, а объем переработки полупродуктов — 46,3 тыс. тонн.

- «Проект установки системы автоматического дозирования и добавления маркеров и присадок в моторные топлива на Автоналивной станции НПЗ» — проект утвержден в полном объеме, договор на поставку оборудования и оказание услуг подписан. Завершены строительно-монтажные работы. Проведены функциональные испытания и ввод в эксплуатацию системы добавления присадок. На данный момент корректируется техническое решение по системе маркировки.
- «Проект реконструкции системы противопожарной защиты на НПЗ Панчево» - Завершена разработка паспорта проекта. Утверждена реализация полного объема проекта, с новым сроком завершения. Выполняются работы по реконструкции резервуара FB-1701/1702, строительству объектов электrorаспределительной установки, насосной станции ПП воды и станции для хранения экстракта ПП пены. Выполняются и работы по изготовлению колодцев и установке сети гидрантов на нескольких участках на территории НПЗ Панчево, в соответствии с новым объемом и графиком выполнения работ и согласно разрешению на строительство.
- «Замена критического динамического оборудования в Блоке «Переработка»» — Инициирована процедура выбора поставщиков для S-100 и S-2400 (16 единиц оборудования по лотам 1, 7, 8 и 9). Запущена и процедура выбора генподрядчика. Проводится Техническая оценка предложений по ЛОТ 8. Разработаны паспорта проектов на замену критического динамического оборудования на установках S-100 и S-2400 (итого 16 единиц оборудования). Утвержден паспорт проекта на замену КДО на S-100.
- «Обеспечение надежной, безопасной и экономичной работы установок в зимний период 2025/2026» – В рамках проекта были выполнены мероприятия по обеспечению надежной работы оборудования и инженерных коммуникаций, а также по предотвращению влияния холодной погоды в период простоя установок. Проводились мероприятия по повышению эффективности работы реактора на установке DHT. На установках проведены проверки и испытания оборудования, реализованы все возможности обслуживания для запланированного ремонта и улучшения работы, которые были возможны в связи с простоями установок. Все установки были введены в эксплуатацию в соответствии с технологической последовательностью запуска и на основании плана производства безопасно, надежно и эффективно без проблем и инцидентов. Обеспечены продукция и нефтепродукты, согласно потребностям рынка Республики Сербии.
- «Замена частей системы воздушного охлаждения ЕС-2101» – Выполнены мероприятия по проекту, за счет которых новые сегменты должны обеспечивать более надежную и эффективную работу воздушного холодильника ЕС-2101, охлаждение верхней секции главной ректификационной колонны DA-2101 в предстоящие летние месяцы и при высоких температурах наружного воздуха, а также повышение экономичности первичной переработки. Выполнены плановые ремонты установки по производству битума и полимерного битума (С-0250/0290) и установки атмосферной перегонки С-100. Данные ремонты обеспечивают повышение надежности работы нефтеперерабатывающих установок, а также необходимое количество нефтепродуктов и прочих продуктов, покрывающее потребности рынка после зимнего периода.

Сбыт

Точки розничных продаж³⁶ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает 384³⁷ действующие автозаправочные станции, подавляющее большинство которых (327 шт.) располагается на территории Республики Сербии.

В 2026 году планируется реконструкция 3 АЗС в Сербии: «Сокобаня 2», «Змай 2» и «Транспортная школа».

Также планируется реконструкция и модернизация ТЗК с целью продолжения бесперебойной работы нефтебазы без риска закрытия. В рамках проекта планируются инвестиции в новое оборудование в целях автоматизации процесса слива-налива автоцистерн, приведения в соответствие с действующими нормами законодательства, а также обеспечения бесперебойной дальнейшей работы ТЗК, т.е. приема и отгрузки авиационного топлива.

В 2026 году ввиду ограничений финансирования, обусловленных санкциями, планируется реализация приоритетных инвестиций в реконструкцию резервуаров для R6 и R7 в рамках проекта реконструкции нефтебазы Нови Сад, а основные работы перенесены на более поздний период.

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

В первом квартале 2026 года в Сербии выполнялись маркетинговые мероприятия с целью развития розничных брендов, программ лояльности, повышения объемов продаж топлива и сопутствующих товаров на АЗС.

Период январь-март 2026 года ознаменовался следующими наиболее важными маркетинговыми мероприятиями в Сербии:

- В связи с завершением полной реконструкции АЗС «Аэродром Сурчин» проведена акция, в рамках которой при покупке 15 л любого топлива потребители в подарок получали один из рекламных продуктов по выбору (кофе Drive Cafe, горячий напиток размера «S», жвачки G-Drive или негазированную воду «Язак» 0,5 л). Настоящая акция продвигалась через CRM-кампанию и на сайте.
- В связи с расширением сети АЗС, на которых размещены кассы самообслуживания с возможностью оплаты топлива, а также товаров из магазинов и ресторанов, продолжается продвижение новых касс в социальных сетях и в приложении программы лояльности «Нам по пути». Помимо касс самообслуживания, в социальных сетях также была размещена информация о возможностях снятия наличных средств, «IPS - покажи оплату», а также о возможностях осуществления коммунальных платежей и отсроченного платежа по картам «Дина».
- Программа лояльности «Нам по пути» - Общее зафиксированное количество активных пользователей в первом квартале 2026 года составляет 631 595, из которых 202 571 виртуальных. Количество новых виртуальных участников с начала года – 6 750, а активных пользователей мобильного приложения: 356 710. В первом квартале, т.е. в январе и феврале проводились ежемесячные CRM-кампании с целью реактивации неактивных участников программы, увеличения доли брендовых нефтепродуктов и объемов продаж СТИУ.
- Социальные сети/партнеры для создания онлайн-контента / сайт. - В первом квартале 2026 года в фокусе внимания была акция, которая проводилась два раза и в рамках которой топливо продавалось со скидкой в 5 динаров за литр при оплате банковским приложением.

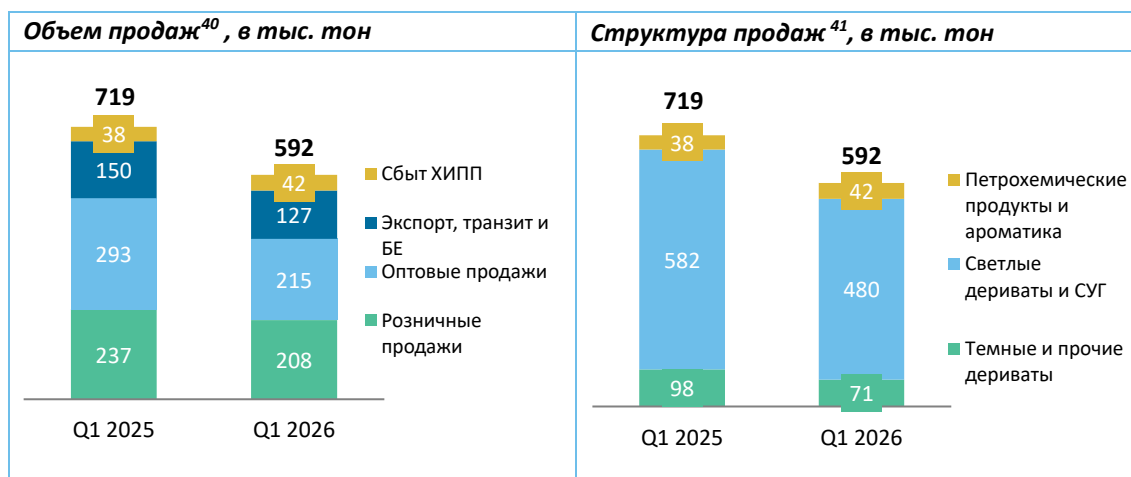
³⁶Состояние на 31 марта 2026 года.

³⁷ С момента вступления санкций в силу в полном объеме 09.10.2025 года временно приостановлена работа АЗС в Болгарии.

Объем продаж

В первом квартале 2026 года объем сбыта составил 592,2 тыс. тонн, что на 18% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2025 года.

- Розничные продажи – падение на 12% вследствие:
 - падения продаж в Сербии, вызванного снижением потребления и санкциями против НИС, которые усложнили процесс оплаты на АЗС;
 - сокращения объема продаж корпоративным клиентам вследствие прекращения сотрудничества с отдельными клиентами на фоне введенных в 2026 году против НИС санкций;
 - падения продаж в зарубежных активах в условиях текущей геополитической ситуации.
- Оптовые продажи³⁸ – падение на 27% преимущественно за счет:
 - прекращения отношений с компаниями, имеющими важное значение для деятельности НИС, взаимодействие с которыми не было возобновлено ни после получения лицензии на операционную деятельность. Разница и падение продаж частично было компенсировано за счет продаж существующим и новым клиентам.
- Экспорт, транзит и БЕ³⁹ :
 - рост объемов транзитных продаж на 89% преимущественно за счет увеличения спроса на мазут;
 - снижение продаж авиационного топлива на 50% по сравнению с аналогичным кварталом 2025 года в результате введения санкций;
 - падение продаж бункерного топлива на 32% в связи с дополнительным усложнением сотрудничества с зарубежными клиентами из-за расторжения договоров с некоторыми из них в результате введения санкций против НИС;
 - снижение продаж битума и кокса на 42% в результате оптимизации потребления нефти, которая привела к сокращению ее запасов на НПЗП, и снижения объемов продаж на фоне санкций против НИС.



³⁸ Включает продажу КПГ Блока «Энергетика» (до июня 2024 исключительно) и продажу масел и смазок Цеха по производству масел.

³⁹ БЕ охватывает продажу битума, бункерного и авиационного топлива. Начиная с 2026 года, продажа смазочных материалов отражается в рамках БЕ, тогда как в предыдущие периоды она была представлена в рамках сбыта Оптовых продаж.

⁴⁰ Представленный объем сбыта отражает консолидированный объем товарооборота группы компаний НИС (Блок «Сбыт» и ХИП-Петрохимия). На уровне Блока «Сбыт» объем сбыта составляет 612,7 тыс. тонн, объем розничной торговли составляет 208,5 тыс. тонн, оптовой — 217,1 тыс. тонн, а экспорт, транзит и БЕ — 187,2 тыс. тонн. Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁴¹ Представленный объем сбыта отражает консолидированный объем товарооборота группы компаний НИС (Блок «Сбыт» и ХИП-Петрохимия). На уровне Блока «Сбыт» объем сбыта составляет 612,7 тыс. тонн, объем розничной торговли составляет 208,5 тыс. тонн, оптовой — 217,1 тыс. тонн, а экспорт, транзит и БЕ — 187,2 тыс. тонн. Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

Энергетика

Природный газ

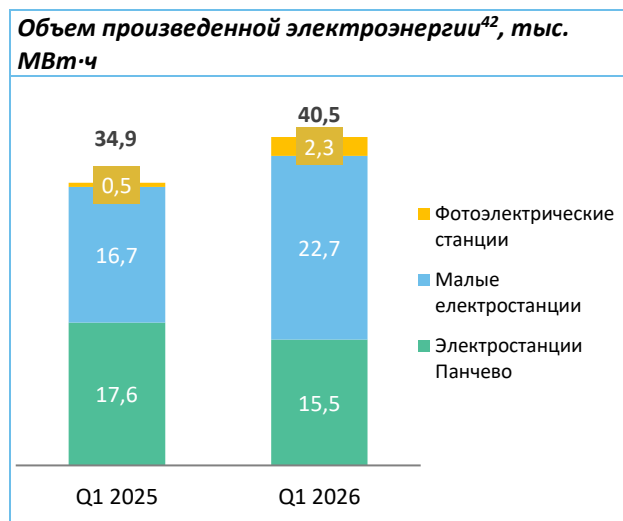
В первом квартале 2026 года в целях организации и балансировки портфеля природного газа «НИС а.о. Нови Сад» с оператором системы распределения природного газа инициировано заключение Договора на распределение природного газа на 2026 год. Заключен договор на снабжение электроэнергией из природного газа до конца второго квартала 2026 года.

Производство электроэнергии

Производство электроэнергии в первом квартале 2026 года составило 40,5 тыс. МВт·ч, что на 16% больше аналогичного показателя 2025 года.

Малые электростанции выработали на 35% больше, чем в первом квартале прошлого года.

Объем электроэнергии, выработанной в первом квартале 2026 года солнечными батареями, составил 2,3 тыс. МВт·ч, что в 4,6 раза выше по отношению к первому кварталу 2025 года.



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

В соответствии с программой мер по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности в первом квартале 2026 года, ожидаемый эффект экономии энергии около 561 т.н.э. Ожидаемая финансовая экономия составила 37 млн динаров.

Возобновляемые источники энергии

С 2025 года запущена в эксплуатацию крупнейшая в Обществе солнечная электростанция, установленная на 10 гектарах свободных площадей на территории Нефтебазы в Нови Саде. Мощность данной электростанции составляет 6,8 МВтп, в связи с чем в результате ее ввода в эксплуатацию общие производственные мощности солнечных электростанций в собственности НИС увеличены в три раза.

Реализация строительства фотоэлектрической станции «Смедерево» с аккумуляторным хранилищем энергии, для которой в предыдущем квартале было получено разрешение на строительство и энергоснабжение, а оборудование поставлено, откладывается — статус проекта уточняется.

Подготовлен проект строительства наземной солнечной электростанции в Элемире установленной мощностью 1,8 МВтп. Это будет первая солнечная электростанция в Обществе, где фотоэлектрические панели будут установлены на вращающейся конструкции, автоматически следующей за траекторией движения Солнца, благодаря чему будет достигнуто значительное повышение производительности и увеличение финансовых результатов проекта.

⁴²Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях.

Положительная тенденция строительства малых солнечных электростанций на АЗС НИС продолжается, в связи с чем на заключительном этапе находится подготовка проекта установки новых солнечных электростанций общей мощностью около 0,6 МВтп еще на 23-х автозаправочных станциях Общества.

«ХИП-Петрохимия»

Ключевые показатели

Показатель	Единица измерения	Q1 2026	Q1 2025
Производство нефтехимической продукции	тыс. тонн	44,1	52,6
Переработка прямогонного бензина⁴³	тыс. тонн	58,4	66,8
Продажа нефтехимической продукции	тыс. тонн	64,4	57,1
ЕБИТДА	млрд дин.	-1,5	-1,8
Чистый убыток	млрд дин.	-1,7	-2,0
CAPEX⁴⁴	млрд дин.	0,07	0,11
LTIF	кол-во	8,3	7,0

В первом квартале 2026 года показатель ЕБИТДА был отрицательным и составил -1,5 млрд динаров, что представляет лучший результат по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года. В первом квартале 2025 года показатель ЕБИТДА составил -1,8 млрд динаров.

Чистый убыток за первый квартал 2026 года составил -1,7 млрд динаров, что выше аналогичного показателя предыдущего года.

Когда речь идет о показателях операционной деятельности за первый квартал 2026 года, объем производства нефтехимической продукции составил 44,1 тыс. тонн, что представляет падение на 16% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Переработка прямогонного бензина в первом квартале 2026 года составила 58,4 тыс. тонн, сократившись на 13% к аналогичному периоду прошлого года.

Сокращение объема добычи и переработки, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, в основном связано с нехваткой основного сырья вследствие санкций США.

Продажи нефтехимической продукции в первом квартале 2026 года упали на 13% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составили 64,4 тыс. тонн.

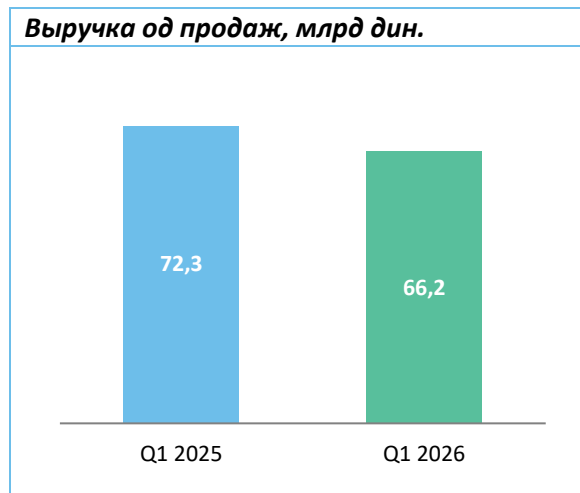
⁴³ Переработка прямогонного бензина включает в себя как прямогонный бензин, так и физически стабилизированный бензин.

⁴⁴ Финансирование, без учета НДС.

Финансовые показатели

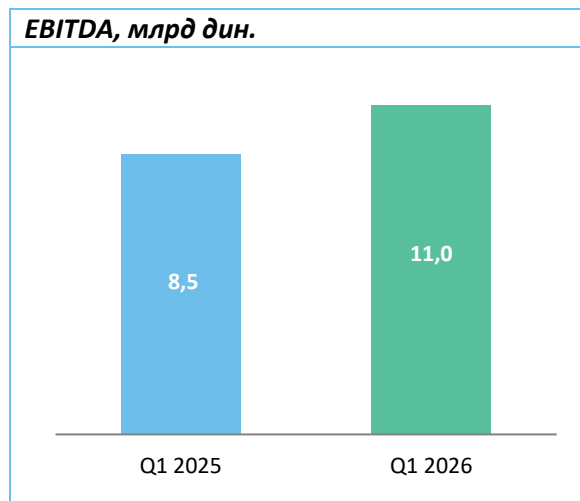
Выручка от продаж

Выручка от продаж в первом квартале 2026 года упала на 8% по сравнению с предыдущим годом до 66,2 млрд динаров.



ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА в первом квартале 2026 года увеличился к аналогичному периоду прошлого года на 29%, составив 11 млрд динаров.

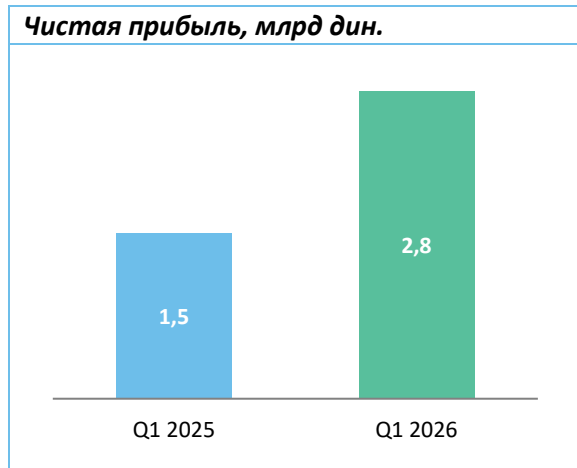


Улучшение показателя ЕБИТДА в первом квартале 2026 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года является результатом роста цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке, а также положительного влияния «более дешевых» поставок и оптимизации затрат.

Помимо положительных эффектов, на результат также повлияли негативные последствия государственного регулирования цен, обменных курсов, снижение объемов продаж нефтепродуктов, добычи нефти, а также ухудшение закупочной премии на сырую нефть.

Чистая прибыль

Чистая прибыль в первом квартале 2026 года составляет 2,8 млрд динаров, что представляет рост на 86% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

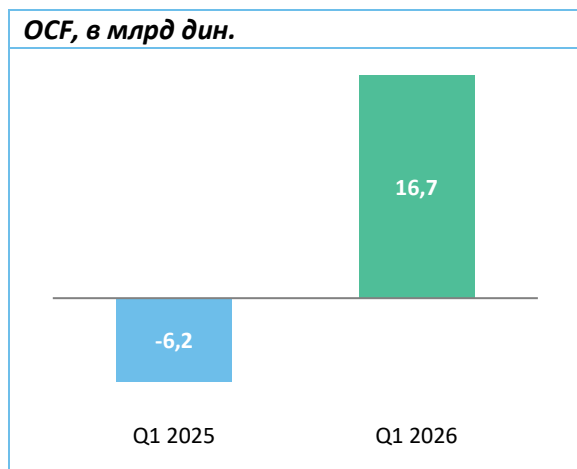


Рост чистой прибыли в первом квартале 2026 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года был обусловлен ростом EBITDA.

Помимо положительного влияния EBITDA, негативные эффекты также были вызваны более низким показателем «ТЕ-ТО».

OCF

В первом квартале 2026 года операционный денежный поток повысился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 16,7 млрд динаров.



На рост показателя OCF в первом квартале 2026 года в основном повлияло:

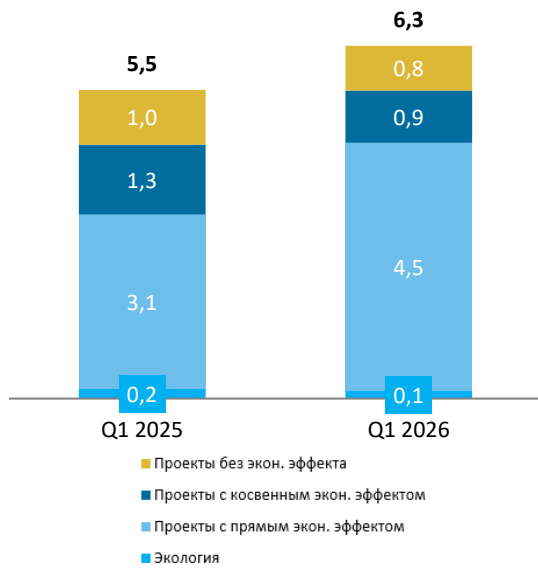
- Сокращение платежей в рамках операционной деятельности (включая сокращение обязательств по сырой нефти, операционные расходы и фискальные обязательства).

CAPEX

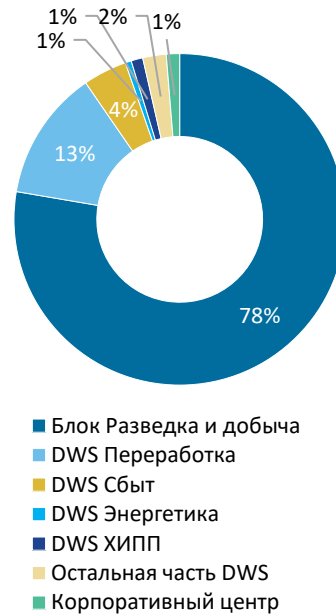
В первом квартале 2026 года основные инвестиции направлялись на реализацию проектов добычи нефти и газа. Значительная часть инвестиций вкладывалась в проекты бурения и переработки нефти, а также в логистику и транспортный сектор. Кроме того, НИС инвестировал в проекты в сфере энергетики и услуг, а также в ряд проектов корпоративного центра.

В первом квартале 2026 года на финансирование инвестиций было выделено 6,3 млрд динаров.

**CAPEX по проектам⁴⁵,
в млрд дин.**



Инвестиции по сегментам в первом квартале 2026 года



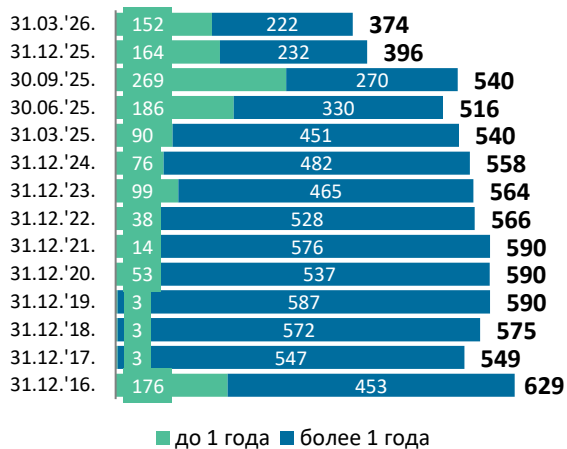
⁴⁵Суммы приведены в млрд. динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

Бизнес-направления	Ключевые проекты в первом квартале 2026 года
Разведка и добыча	<ul style="list-style-type: none"> • бурение эксплуатационных скважин • вложения в геолого-технические мероприятия • инфраструктурные проекты
Сервисы	<ul style="list-style-type: none"> • закупка оборудования и ППОФ
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> • проекты обеспечения соответствия законодательным нормам и правилам • проекты инвестиционного обслуживания • экологические проекты • реконструкция системы противопожарной защиты • реконструкция промышленных ж/д путей
Сбыт	<ul style="list-style-type: none"> • финансирование реконструированных автозаправочных станций «Мрчаевци» и «Аэродром Сурчин» • финансирование лизинга ж/д цистерн из предыдущего периода
Остальные <i>Downstream</i> проекты (Энергетика, Технические сервисы и ХИПП)	<ul style="list-style-type: none"> • проекты солнечных электростанций • проекты энергоэффективности • мероприятия в рамках проекта ХИПП – Полипропилен
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> • закупка строительных лесов для нужд ТХС • проекты, связанные с сопровождением программных решений и цифровизацией процесса

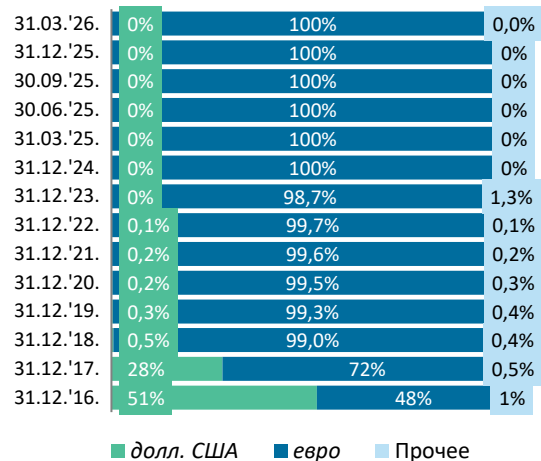
Долги по банковским кредитам

В конце первого квартала 2026 года задолженность по кредитам в результате регулярных платежей была ниже по сравнению с концом 2025 года и составила 373,7 миллионов евро.

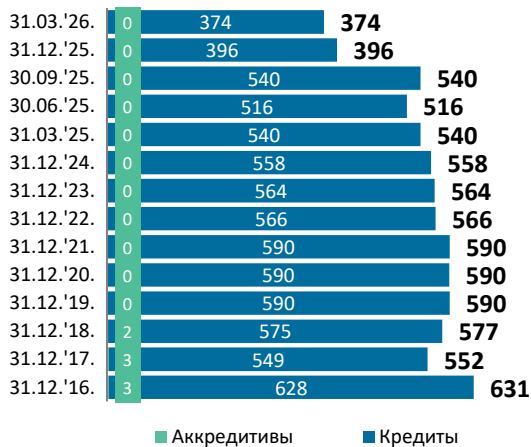
Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения⁴⁶, в млн евро



Валютная структура общего долга перед банками, в %



Динамика общей задолженности перед банками⁴⁷, в млн евро



⁴⁶Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁴⁷Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 31.03.2026г. «НИС а.о. Нови Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 20,1 млн евро, корпоративные гарантии на сумму 187,0 млн евро и финансовый лизинг на сумму 23,6 млн евро. Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

Налоги и другие обязательные платежи⁴⁸

НИС а.о. Нови Сад	Q1 2026	Q1 2025
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,69	0,65
Налог на энергетическую эффективность	0,07	0,09
Налог на прибыль юридических лиц	0,95	0,76
Налог на добавленную стоимость	6,76	5,34
Акцизы	29,77	38,67
Сбор для формирования государственного материального резерва	1,20	1,53
Таможенные платежи	0,28	0,42
Налог на добычу полезных ископаемых	0,52	0,47
Прочие налоги и сборы	0,58	0,50
Итого	40,81	48,42
ДЗО НИС в Сербии и в регионе		
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,66	0,62
Налог на энергетическую эффективность	0,00	0,00
Налог на прибыль юридических лиц	0,04	0,04
Налог на добавленную стоимость	0,92	0,79
Акцизы	0,91	1,92
Таможенные платежи	0,82	0,70
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,01
Прочие налоги и сборы	0,07	0,09
Итого	3,43	4,17
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,23	-0,29
Всего по Группе НИС⁴⁹	44,01	52,30

Общая сумма обязательных платежей для Группы «НИС» за первый квартал 2026 года составляет 44,01 млрд динаров, что на 16% меньше аналогичного периода 2025 года.

⁴⁸В млрд дин.

⁴⁹ В т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

Ценные бумаги

Структура акционерного капитала

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

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

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

Торговля акциями и показатели по акциям

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

В первом квартале 2026 года Общество не выкупало собственные акции.

Дивиденды

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

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

	Чистая прибыль (убыток), в млрд дин. ⁵⁰	Общая сумма дивидендов, в млрд дин.	Показатель величины выплат	Прибыль на акцию, в дин.	Дивиденды на акцию (брутто), в дин.	Стоимость акции на 31.12, в дин.	Дивидендный доход акционеров, в % ⁵¹
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ⁵²	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁵³	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

⁵⁰Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад».

⁵¹Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

⁵²Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

⁵³Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

Облигации

Облигации – это финансовые инструменты, т.е. долговые ценные бумаги, эмитентом которых является государство, компания или иное юридическое лицо, выданные для привлечения эмитентом финансовых средств. На основании облигации эмитент гарантирует, что выплатит инвестору в назначенный срок определенную денежную сумму и процент за пользование средствами.

Законный держатель облигации имеет следующие права:

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

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

В первом квартале 2026 года была произведена выплата пятого купона по первому выпуску корпоративных облигаций Общества.

Человеческие ресурсы

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

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

Долгосрочной целью НИС является повышение приверженности работников и улучшение практик в области человеческих ресурсов, которые обеспечат сотрудникам наилучший опыт работы. В первом квартале проведена подготовка к реализации новой концепции программы «Менеджер впервые», помогающая коллегам, впервые занявшим руководящие функции, стать лучшими менеджерами и лидерами. Старт новой концепции программы «Менеджер впервые» запланирован на начало второго квартала.

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

В рамках реализации программы развития молодых талантов завершился четвертый сезон программы стажировки для молодых операторов, в результате которой трудоустроено 18 из 31 участников. Кроме того, завершен 9-й сезон программы NIS Calling, в которой приняло участие 40 участников, в то время как на данный момент проводится промо-кампания для нового юбилейного десятого сезона этой же программы для 20 участников. Помимо этого, регулярно проводится исследование бренда работодателя, которое каждые два года проводит партнерская организация «Инфостуд», в рамках которого мы узнаем позицию корпоративных релевантных целевых аудиторий на различные темы, важных для бренда работодателя. На данный момент, также, идет процедура создания нового комплексного цифрового HR-решения для нужд различных структурных подразделений.

Численность⁵⁴ и структура персонала

В конце первого квартала 2026 года, общее количество сотрудников составило 13 590 чел., а среднесписочная численность в первом квартале 2026 года – 13 101 чел.

Структурное подразделение	Кол-во сотрудников на:	
	31.03.2026г.	31.03.2025г.
«НИС а.о. Нови Сад»	5 275	5 348
ДЗО	8 315	8 464
ИТОГО⁵⁵:	13 590	13 812

⁵⁴Количество сотрудников не включает сотрудников принятых на работу по трудовому договору. На 31.03.2026г. в рамках «НИС а.о. Нови Сад» у нас 89 сотрудника принятых на работу по трудовому договору.

⁵⁵Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании.

Исследование и развитие

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

Научно-технологический центр «НТЦ НИС - Нафтагас» о.о.о. Нови Сад. оказывает Обществу научно-техническую и инновационную поддержку в области разведки и добычи нефти и газа. Внедрение и разработка новых технологий, научно-исследовательская деятельность и повышение эффективности разведки, добычи и переработки нефти и газа постоянно находятся в центре внимания менеджмента и сотрудников Научно-технологического центра.

В первом квартале 2026 года были выполнены следующие мероприятия в области геологоразведочных работ, геологии, разработки месторождений и добычи в Сербии:

- подготовлены и представлены на рассмотрение государственным органам 2 подсчета запасов,
- подготовлены и представлены на рассмотрение государственным органам 4 приложения к подсчетам запасов по месторождениям,
- подготовлены 23 упрощенных горных проекта по бурению

НТЦ («НТЦ НИС - Нафтагас» о.о.о. Нови Сад) в составе команды по реализации проектов химических методов увеличения нефтеотдачи разработал методологию тестирования применимости технологий Smart Water, на основании которых в настоящее время проводятся испытания по двум нефтяным месторождениям-кандидатам.

В течение первого квартала в Лаборатории DWS:

- Закуплено лабораторное оборудование для определения параметров качества евро-дизеля;
- Закуплено лабораторное оборудование для определения параметров качества реактивного топлива;
- Лабораторией Downstream в взаимодействии с другими лабораториями в Сербии организованы и проведены различные межлабораторные испытания по предметам исследований (пропилен, сырая нефть и низкосернистое печное топливо);
- Отчеты об участии согласованы с заказчиками: Блоками «Переработка» и «Сбыт», и Дивизией Downstream. Целью данных исследований является межлабораторное сравнение и определение степени эквивалентности между лабораториями, а также подтверждение их квалификации;
- В результате внешнего аудита заводского контроля за процессом производства полимер-модифицированного битума (FBC PMB), в соответствии с требованиями стандарта EN 14023, получено заключение: *Отсутствие несоответствий лабораторных исследований*;
- В результате внешнего аудита и утверждения Отчета о выбросах парниковых газов на НПЗ Панчево в рамках исполнения требований законодательства в области охраны окружающей среды получено заключение об отсутствии несоответствий для лабораторных исследований;
- Внутренняя проверка ИСМ согласно требованиям ISO 9001/ISO 14001/ISO 45001. Также получено заключение об отсутствии несоответствий для лабораторных исследований.

По проекту строительства нефтепровода Сербия-Венгрия Ревизионной комиссией проводится экспертиза эскизного проекта; проект для получения разрешения на строительство разработан и согласован Заказчиком.

Корпоративное управление

Система управления Обществом

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

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

Общее собрание акционеров и права акционеров

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

Совет директоров

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

Комиссии Совета директоров

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

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

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

Совет Общего собрания акционеров

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

Генеральный директор

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

Консультационный совет генерального директора

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

Сделки с аффилированными лицами

В первом квартале 2026 года Группа «НИС» вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности⁵⁶.

⁵⁶Информацию о сделках с аффилированными лицами можно найти на странице 85 в примечании № 27 к консолидированной финансовой отчетности.

Финансовая отчетность⁵⁷

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	31 марта 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Оборотные активы		<i>(неаудирован.)</i>	<i>(неаудирован.)</i>
Денежные средства и их эквиваленты	4	34 664 130	26 887 921
Краткосрочные финансовые активы	5	22 401 416	24 131 064
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	28 186 391	33 660 332
Товарно-материальные запасы	7	43 985 356	30 207 455
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	2 160 746
Прочие оборотные активы	8	6 379 057	7 376 629
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		134 575	139 187
Итого оборотные активы		135 750 925	124 563 334
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	300 694 316	302 189 726
Активы в форме права пользования	10	2 720 255	2 820 839
Инвестиционная собственность		1 660 263	1 660 263
Нематериальные активы		4 465 193	4 483 372
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества	11	36 318 492	31 016 682
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		281 966	322 372
Долгосрочные финансовые активы	12	6 154 286	6 467 852
Отложенные налоговые активы		5 750 724	5 530 178
Прочие внеоборотные активы	13	1 773 199	1 992 203
Итого внеоборотные активы		360 857 494	357 522 287
Итого активы		496 608 419	482 085 621
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	21 304 375	21 897 240
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	584 841	588 832
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	22 007 225	20 565 506
Прочие краткосрочные обязательства	16	7 047 852	5 485 789
Текущие обязательства по налогу на прибыль		1 062 412	-
Прочие налоги к уплате	17	13 581 142	6 322 102
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 186 476	2 384 277
Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств		20 255	29 176
Итого краткосрочные обязательства		67 794 578	57 272 922
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	27 890 887	29 024 464
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 050 351	1 203 313
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	20	12 358 724	12 313 561
Резервы предстоящих расходов и платежей		13 122 456	12 999 305
Итого долгосрочные резервы и обязательства		54 422 418	55 540 643
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		40 863	40 863
Нераспределенная прибыль		292 820 360	287 700 993
Итого капитал		374 391 423	369 272 056
Итого обязательства и акционерный капитал		496 608 419	482 085 621

в 000 РСД

⁵⁷ Финансовая отчетность, отдельная и консолидированная, неаудированная.

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
		2026 г.	2025 г.
		<i>(неаудирован.)</i>	<i>(неаудирован.)</i>
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		58 798 459	63 119 533
Прочая выручка		3 244 276	4 730 730
Итого выручка от продаж	3	62 042 735	67 850 263
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(31 571 908)	(38 525 434)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	21	(8 267 217)	(9 908 675)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22	(7 841 983)	(7 849 614)
Транспортные расходы		(256 332)	(395 372)
Износ, истощение и амортизация		(6 622 230)	(6 572 384)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 661 489)	(1 521 153)
Расходы на геологоразведочные работы		-	(10)
Итого операционные расходы		(56 221 159)	(64 772 642)
Прочие доходы, нетто	23	137 260	143 043
Операционная прибыль		5 958 836	3 220 664
Убыток от курсовых разниц, нетто	24	(49 142)	(125 723)
Финансовые доходы	25	556 790	534 629
Финансовые расходы	26	(622 655)	(863 952)
Итого прочие расходы		(115 007)	(455 046)
Прибыль до налогообложения		5 843 829	2 765 618
Расходы по текущему налогу на прибыль		(945 008)	(763 200)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		220 546	276 939
Итого расходы по налогу на прибыль		(724 462)	(486 261)
Чистая прибыль за период		5 119 367	2 279 357
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли			
Прибыль от инвестиций в долевыми инструментами		-	-
Прочий совокупный доход		-	-
Итого совокупный доход за период		5 119 367	2 279 357
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		31,40	13,98
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 и 2025 г.

<i>(неаудированный)</i>	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	-	-	2 279 357	2 279 357
Прочий совокупный прибыль				
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	-	-	-
Итого совокупный доход за период	-	-	2 279 357	2 279 357
Остаток по состоянию на 31 марта 2025 г.	81 530 200	41 960	306 861 755	388 433 915

в 000 РСД

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2026 г.	81 530 200	40 863	287 700 993	369 272 056
Прибыль за период	-	-	5 119 367	5 119 367
Прочий совокупный прибыль				
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	-	-	-
Итого совокупный доход за период	-	-	5 119 367	5 119 367
Остаток по состоянию на 31 марта 2026 г.	81 530 200	40 863	292 820 360	374 391 423

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств⁵⁸

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
		2026 г.	2025 г.
		<i>(неаудирован.) (неаудирован.)</i>	
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		5 843 829	2 765 618
Корректировки:			
Финансовые расходы	26	622 655	863 952
Финансовые доходы	25	(556 790)	(534 629)
Убыток от курсовых разниц, нетто		41 936	133 989
Износ, истощение и амортизация		6 622 230	6 572 384
Прочие неденежные статьи		281 763	179 120
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		12 855 623	9 980 434
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		3 620 168	5 120 456
Товарно-материальные запасы		(13 807 681)	(14 467 101)
Прочие оборотные активы		1 079 760	(989 142)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		4 463 953	(7 376 033)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		9 948 097	3 669 041
Всего изменения в оборотном капитале		5 304 297	(14 042 779)
Налог на прибыль		(413 716)	-
Проценты уплаченные		(524 952)	(688 292)
Проценты полученные		433 933	402 063
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от операционной деятельности		17 655 185	(4 348 574)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки по выданным кредитам		(10 983 344)	(9 966 296)
Поступления по выданным кредитам		9 720 432	5 293 162
Капитальные затраты ⁵⁹		(6 605 081)	(5 845 246)
Поступления от продажи основных средств		2 620	36 637
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(7 865 373)	(10 481 743)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	3 146 065	2 954 212
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(4 944 156)	(5 248 696)
Выплаты по аренде	19	(186 390)	(148 092)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(1 984 481)	(2 442 576)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		7 805 331	(17 272 893)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(29 122)	(63 612)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		26 887 921	38 821 710
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	4	34 664 130	21 485 205

в 000 РСД

⁵⁸ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

⁵⁹ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 0,8 млрд РСД (2025: 0,7 млрд РСД)

*Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности*⁶⁰

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

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

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

За трехмесячный период закончившийся 31 марта 2026 года, Общество зафиксировала чистый прибыль. Общество сохранила высокий уровень положительного показателя EBITDA, что отражает устойчивость ее основных операций и способность генерировать операционный денежный поток. Руководство учитывало данные результаты при оценке способности Общества продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывности, а также при планировании мер по смягчению последствий, направленных на решение потенциальных операционных и финансовых проблем, возникающих в связи с санкциями и перебоями в поставках (см. примечание 2.3. «Последствия введения санкций США»).

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

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

В 2026 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, но он ослабел по отношению к доллару США (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 28), из-за

⁶⁰ Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

геополитической ситуации. В этой связи в первом квартале 2026 года Компания не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 31 марта 2026 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для тестирования на обесценивание. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей.

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

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

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

Поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2026 г., не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность.

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

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

Результат за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года, не обязательно отражает ожидаемые результаты деятельности за целый год.

Общество в целом не подвержено значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные в процессе составления данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, примененных при составлении финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

2.3. Последствия введения санкций США

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

После включения в список Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выпустило ряд специальных лицензий, которые позволяли Обществу продолжать деятельность на время проведения переговоров относительно возможных изменений в структуре собственности.

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

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

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

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

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

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 и 2025 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	11 258 245	62 769 496	(11 985 006)	62 042 735
Межсегментная	11 245 154	739 852	(11 985 006)	-
Внешняя	13 091	62 029 644	-	62 042 735
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	7 078 554	5 532 986	-	12 611 540
Амортизация	(3 483 965)	(3 138 265)	-	(6 622 230)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	5 112	(54 254)	-	(49 142)
Финансовые расходы, нетто	(35 235)	(30 630)	-	(65 865)
Налог на прибыль	-	(724 462)	-	(724 462)
Прибыль сегмента	3 558 405	1 560 962	-	5 119 367

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	12 329 320	68 529 597	(13 008 654)	67 850 263
Межсегментная	12 312 411	696 243	(13 008 654)	-
Внешняя	16 909	67 833 354	-	67 850 263
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	8 419 383	1 357 973	-	9 777 356
Амортизация	(3 380 494)	(3 191 890)	-	(6 572 384)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	4 370	(130 093)	-	(125 723)
Финансовые расходы, нетто	(31 880)	(297 443)	-	(329 323)
Налог на прибыль	-	(486 261)	-	(486 261)
Прибыль/(убыток) сегмента	5 016 762	(2 737 405)	-	2 279 357

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026 г.	2025 г.
Прибыль за период, нетто	5 119 367	2 279 357
Расходы по налогу на прибыль	724 462	486 261
Финансовые расходы	622 655	863 952
Финансовые доходы	(556 790)	(534 629)
Износ, истощение и амортизация	6 622 230	6 572 384
Убыток от курсовых разниц, нетто	49 142	125 723
Чистые прочие доходы, нетто	(137 260)	(143 043)
Прочие неоперационные расходы, нетто	167 734	127 351
Скорректированная EBITDA	12 611 540	9 777 356

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

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Продажа сырой нефти	2 596 673	-
Продажи природного газа:	236 893	67 417
<i>Опт</i>	236 893	67 417
Продажи нефтепродуктов:	55 964 893	63 052 116
<i>Розница</i>	20 220 780	21 904 371
<i>Опт</i>	35 744 113	41 147 745
Продажи электроэнергии	234 400	118 911
Доход от аренды	133 921	84 124
Прочие продажи	2 875 955	4 527 695
Итого выручка от реализации	62 042 735	67 850 263

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 2 361 618 РСД (2025 г.: 2 911 849 РСД).

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

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	13 950 996	4 862 972
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	20 710 000	22 021 563
Прочие денежные средства	3 134	3 386
	34 664 130	26 887 921

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Краткосрочные кредиты дочерним обществам (централизованное управление)	17 715 144	16 392 618
Текущая часть долгосрочных кредитов в дочерние общества (примечание 12)	22 644 091	33 556 277
<i>За вычетом корректировки стоимости</i>	<i>(17 957 819)</i>	<i>(25 817 831)</i>
	22 401 416	24 131 064

Краткосрочные займы — это займы, предоставляемые дочерним обществам по мере необходимости в рамках централизованного управления денежными средствами группы. Таким образом обеспечивается поддержание достаточной ликвидности дочерних обществ, в то время как материнская компания осуществляет централизованный контроль и управление денежными средствами. Наиболее значительная часть краткосрочных займов на отчетную дату приходится на дочерние общества «ХИП Петрохемия» 14 601 523 РСД (31 декабря 2025 г.: 12 303 489 РСД) и «Нафтагас Нефтесервисы» 2 960 627 РСД (31 декабря 2025 г.: 3 974 457 РСД). Балансы по остальным дочерним обществам по отдельности не являются существенными. Займы являются необеспеченными, деноминированы в сербских динарах, облагаются средней процентной ставкой BEONIA и полугодовой ставкой BELIBOR, и подлежат погашению по требованию.

Снижение текущей доли долгосрочных инвестиций в дочерние компании и резерва на обесценение в основном обусловлено конвертацией общих инвестиций в «НИС Петрол Болгария» и соответствующего резерва в инвестиции в дочерние компании на общую чистую сумму 3 402 267 РСД (снижение текущей

доли долгосрочных инвестиций на 11 288 328 РСД и резерв на обесценение в размере 7 886 061 РСД) (примечание 11).

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Торговая дебиторская задолженность - третьи стороны	24 800 332	26 148 323
Торговая дебиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 29)	10 126 740	14 463 553
Прочая дебиторская задолженность - третьи стороны	68 550	73 346
Прочая дебиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 29)	12 550	10 796
<i>За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности - третьи стороны</i>	(6 578 406)	(6 791 244)
<i>За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 29)</i>	(215 672)	(214 477)
<i>За вычетом резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(27 703)	(29 965)
	28 186 391	33 660 332

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

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

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

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

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Сырая нефть	27 264 934	13 920 927
Нефтепродукты	13 880 763	13 336 420
Сырье и материалы	5 776 864	5 975 477
Прочее	1 349 932	1 271 360
<i>За вычетом резерва под обесценение запасов</i>	(4 287 137)	(4 296 729)
	43 985 356	30 207 455

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Авансы уплаченные	527 288	2 468 579
Отложенный НДС	824 954	1 159 384
Предоплаченные расходы	372 130	218 675
Предоплаченные таможенные пошлины	102 405	99 957
Предоплаченный акциз	4 104 677	3 084 278
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 928 091	7 825 756
<i>За вычетом резерва под обесценение прочих оборотных активов</i>	(7 480 488)	(7 480 000)
	6 379 057	7 376 629

Отложенный НДС на 31 марта 2026 г. в размере 824 954 РСД (31 декабря 2025 г.: 1 159 384 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входящий НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2026 года, в размере 4 104 677 РСД (31 декабря 2025: 3 084 278 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на не акцизном складе.

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

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2026 г.						
Первоначальная стоимость	268 436 891	181 585 886	71 875 655	16 595 861	27 290 636	565 784 929
Корректировка стоимости и обесценение	(123 286 325)	(92 682 027)	(37 684 785)	(9 717 309)	(224 757)	(263 595 203)
Остаточная стоимость	145 150 566	88 903 859	34 190 870	6 878 552	27 065 879	302 189 726
За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года						
Поступление	6 414 026	171 640	208 470	139 314	(2 070 579)	4 862 871
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	69 316	-	-	-	-	69 316
Эффект обесценивания, нетто	-	-	-	-	(1 460)	(1 460)
Амортизация	(3 443 185)	(2 127 470)	(642 909)	(118 485)	-	(6 332 049)
Перевод из внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	4 610	-	4 610
Выбытие и списание	-	(25)	(4 713)	(10)	-	(4 748)
Прочие переводы	(44 193)	(21)	(677)	872	(49 931)	(93 950)
	148 146 530	86 947 983	33 751 041	6 904 853	24 943 909	300 694 316
На 31 марта 2026 г.						
Первоначальная стоимость	275 129 474	181 755 198	72 064 970	16 740 483	25 170 126	570 860 251
Корректировка стоимости и обесценение	(126 982 944)	(94 807 215)	(38 313 929)	(9 835 630)	(226 217)	(270 165 935)
Остаточная стоимость	148 146 530	86 947 983	33 751 041	6 904 853	24 943 909	300 694 316

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения в активах в форме права пользования за три месяца, закончившийся 31 марта 2026 года показаны в таблице ниже:

	Земельные		Основные		Итого
	участки	Здания	средства	транспортные средства	
На 1 января 2026. г	8 208	819 873	513 420	1 479 338	2 820 839
Поступление	-	-	14 066	-	14 066
Амортизация	(972)	(28 882)	(47 488)	(35 331)	(112 673)
Уменьшения	-	-	-	(674)	(674)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	(1 303)	-	-	(1 303)
На 31 марта 2026.	7 236	789 688	479 998	1 443 333	2 720 255

11. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

Инвестиции в Дочерние общества:

	31 марта 2026	31 декабря 2025
В акциях	3 457 576	3 457 576
В долях	45 605 376	40 303 566
	49 062 952	43 761 142
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(12 744 460)</i>	<i>(12 744 460)</i>
	36 318 492	31 016 682

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

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Долгосрочные кредиты дочерним обществам	30 762 820	41 986 243
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыли или убыток	840 718	839 712
Прочие долгосрочные финансовые вложения	20 234	20 087
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	124 173	124 212
<i>За вычетом текущих погашений долгосрочных кредитов (примечание 5)</i>	<i>(22 644 091)</i>	<i>(33 556 277)</i>
<i>За вычетом корректировки стоимости долгосрочных финансовых вложений (примечание 5)</i>	<i>(2 949 568)</i>	<i>(2 946 125)</i>
	6 154 286	6 467 852

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

Долгосрочные кредиты, выданные дочерним компаниям (включая текущую часть и резерв под обесценение) по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года представлены в таблицах ниже:

На 31 марта 2026	Текущая часть (примечание 5)	Долгосро чная часть	Итого выдано займов	Резерв под обесценение (примечание 5, 12)	Чистая сумма
NIS Petrol srl	19 409 931	1 898 691	21 308 622	(15 992 945)	5 315 677
НИС Петрол доо Баня-Лука	20 606	3 713 979	3 734 585	(2 746 211)	988 374
НИС Петрол а.о, Белград	1 133 270	2 069 879	3 203 149	-	3 203 149
Ядран-Нафтагас д.о.о.	2 080 284	436 180	2 516 464	(2 126 221)	390 243
	22 644 091	8 118 729	30 762 820	(20 865 377)	9 897 443

На 31 декабря 2025	Текущая часть (примечание 5)	Долгосро чная часть	Итого выдано займов	Резерв под обесценение (примечание 5, 12)	Чистая сумма
NIS Petrol srl	19 037 639	2 157 985	21 195 624	(15 973 808)	5 221 816
НИС Петрол еоод	11 280 029	-	11 280 029	(7 881 497)	3 398 532
НИС Петрол доо Баня-Лука	39 605	3 768 921	3 808 526	(2 742 925)	1 065 601
НИС Петрол а.о, Белград	1 121 209	2 067 402	3 188 611	-	3 188 611
Ядран-Нафтагас д.о.о.	2 077 795	435 658	2 513 453	(2 123 678)	389 775
	33 556 277	8 429 966	41 986 243	(28 721 908)	13 264 335

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

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Авансы, уплаченные за основные средства	1 106 232	1 304 517
Предоплаченные расходы	49 745	55 739
Прочие финансовые активы	896 505	909 523
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	<i>(272 121)</i>	<i>(270 414)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(7 162)</i>	<i>(7 162)</i>
	1 773 199	1 992 203

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

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Краткосрочные кредиты	3 368 645	2 512 460
Процентные обязательства	148 526	139 625
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	17 787 204	19 245 155
	21 304 375	21 897 240

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

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
На 1 января	2 512 460	2 387 513
Поступления	3 146 065	2 954 212
Платежи	(2 289 880)	(3 187 400)
Неденежные операции	-	4 478
Курсовые разницы (примечание 24)	-	599
На 31 марта	3 368 645	2 159 402

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Торговая кредиторская задолженность - третьи стороны	5 909 719	4 978 739
Торговая кредиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 29)	10 240 514	9 741 158
Обязательства по выплате дивидендов	5 844 191	5 844 191
Прочая кредиторская задолженность	12 801	1 418
	22 007 225	20 565 506

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	3 462 147	2 138 699
- Программы лояльности клиентов	789 558	746 954
- Отложенный доход	44 179	38 003
Выплаты работникам	2 497 220	2 156 108
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	254 748	406 025
	7 047 852	5 485 789

Выручка в размере 1 368 847 РСД (31 марта 2025 г: 3 877 482 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2026 года из которых 1 222 138 РСД (31 марта 2025 г: 3 571 593 РСД) относится к авансам и 146 709 РСД (31 марта 2025 г: 305 889 РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Налог на добычу полезных ископаемых	522 805	498 409
НДС	3 653 468	1 760 731
Акциз	7 824 656	3 402 482
Сборы за товарные запасы	352 741	128 631
Таможенные платежи	19 904	5 468
Сборы по энергетической эффективности	37 345	14 636
Прочие налоги и сборы	1 170 223	511 745
	13 581 142	6 322 102

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Банковские кредиты	43 798 634	46 392 416
Прочие долгосрочные кредиты и займы	1 879 457	1 877 203
<i>За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)</i>	<i>(17 787 204)</i>	<i>(19 245 155)</i>
	27 890 887	29 024 464

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

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
На 1 января	46 392 416	65 159 107
Поступления	-	-
Платежи	(2 654 276)	(2 061 296)
Неденежные операции	6 481	10 173
Курсовые разницы (примечание 24)	54 013	107 734
На 31 марта	43 798 634	63 215 718

Банковские кредиты

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Итого банковские кредиты	43 798 634	46 392 416
Текущая часть	(17 787 204)	(19 245 155)
	26 011 430	27 147 261

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	31 марта 2026	31 декабря 2025
От 1 года до 2 лет	6 335 246	6 323 799
От 2 до 5 лет	19 430 931	20 578 503
Более 5 лет	245 253	244 959
	26 011 430	27 147 261

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 43 798 634 РСД (31 декабря 2025 г.: 46 392 416 РСД) выражена в Евро.

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года, соблюдает указанные ковенанты.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 1 879 457 РСД (31 декабря 2025 г.: 1 877 203 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Долгосрочные обязательства по аренде	1 050 351	1 203 313
Краткосрочные обязательства по аренде	584 841	588 832
	1 635 192	1 792 145

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 26)	15 426	19 427
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	384	1 633
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	305	280
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	350 081	308 852

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
На 1 января	1 792 145	1 986 400
Платежи	(186 390)	(148 092)
Неденежные операции	27 210	79 085
Курсовые разницы (примечание 24)	2 227	8 446
На 31 марта	1 635 192	1 925 839

20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 12 358 724 РСД (2025 г.: 12 313 561 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 865 999 РСД (2025 г.: 864 962 РСД) за проект по разведке нефти и газа и обязательства по внесению дополнительного капитала, для программы строительства новых производственных мощностей «ХИП Петрохемия» в размере 11 492 725 РСД (2025 г.: 11 448 599 РСД).

21. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Расходы на персонал	1 176 687	1 157 528
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	275 770	328 219
Ремонт и техническое обслуживание	1 474 025	1 416 607
Электроэнергия для дальнейшей реализации	4 925	23 257
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 935 174	2 779 436
Расходы на безопасность и охрану	79 699	288 399
Транспортные расходы на производстве	340 930	391 631
Прочие	2 980 007	3 523 598
	8 267 217	9 908 675

Прочие расходы в основном связаны со стоимостью других товаров, реализованных на автозаправочных станциях, в размере 1 986 320 РСД (2025 г.: 2 458 620 РСД).

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Расходы на персонал	3 821 227	3 611 274
Расходы франчайзера	1 583 766	1 452 686
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	313 685	360 199
Затраты на текущий ремонт	294 684	377 268
Рекламные и маркетинговые затраты	29 689	70 161
Электроэнергия и коммунальные услуги	329 524	285 656
Расходы на аренду	6 765	1 571
Командировочные расходы	20 804	32 300
Техника безопасности и охрана труда	271 786	246 959
Расходы по страхованию	19 853	28 057
Транспорт и хранение	79 946	97 923
Резерв под сомнительную задолженность	(810)	12 010
Прочие	1 071 064	1 273 550
	7 841 983	7 849 614

Прочие расходы в размере 1 071 064 РСД (2025 г.: 1 273 550 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

23. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Штрафы	187 626	59 147
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(36 317)	(12 313)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	(1 460)	-
Благотворительные и социальные выплаты	(587)	(9 409)
Прочие	(12 002)	105 618
	137 260	143 043

24. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц (примечание 14,18,19,20)	69	14 072
- убыток от курсовых разниц (примечание 14,18,19,20)	(73 643)	(153 552)
Прибыль от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	24 432	13 757
	(49 142)	(125 723)

25. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Процентный доход от размещения депозитов в банках	260 268	245 747
Процентный доход по выданным займам	296 522	288 882
	556 790	534 629

26. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Процентные расходы	552 815	773 475
Убытки от реструктуризации кредита	7 211	10 173
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	34 625	34 328
Эффект дисконтирования финансовых средств	(2 073)	24 707
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – убытки	30 077	29 763
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	-	(8 494)
	622 655	863 952

За период, продолжительностью три месяца, который закончен 31 марта 2026 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 15 426 РСД (за период три месяца, закончившийся 31 марта 2025 года: 19 427 РСД) (примечание 19).

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

По состоянию на 31 марта 2026 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

28. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Общества. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами и Обществу как следствие могут быть начислены дополнительные суммы налогов штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 марта 2026 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Ситуация еще больше усугубилась ростом напряженности на Ближнем Востоке, включая риски для энергоснабжения и общей региональной стабильности.

В настоящее время оценка воздействия санкций на деятельность Общества продолжается.

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Общества. Однако, будущие эффекты текущей экономической ситуации трудно предугадать, а текущие ожидания и оценки руководства могут 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 284 866 РСД (на 31 декабря 2025 г: 290 132 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Обществом требований законодательства Республики Сербии.

Руководство Общества считает, что на основании действующего природоохранного законодательства, расходы, связанные с охраной окружающей среды, не превышают в значительной степени сумму

созданного резерва. Однако, в будущем возможен существенный рост данных расходов в случае ужесточения законодательства.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 марта 2026 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 3 386 306 РСД (31 декабря 2025 года: 3 177 738 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

29. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 г., а также в 2025 году Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды крупнейшие операции со связанными сторонами были связаны с продажей нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 31 марта 2026 г.			
Краткосрочные финансовые активы	22 401 416	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9 834 269	-	89 349
Прочие оборотные активы	77 613	-	1 477
Активы в форме права пользования	122 933	-	(642)
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	173 095
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	36 318 492	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 049 869	-	-
Прочие долгосрочные активы	3 782	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(8 132 477)	-	(2 108 037)
Прочие краткосрочные обязательства	(109 767)	-	(994 979)
Краткосрочные кредиты займы	(3 383 622)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(11 124)	-	-
Долгосрочные обязательства	(1 175 540)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(118 076)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 492 725)	-	-
	50 385 043	-	(1 800 937)

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

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 и 2025 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За три месяцев, закончившийся 31 марта 2026 г.			
Выручка от продажи	6 664 059	-	31 040
Расходы на закупку продукции и услуг	(5 442 449)	-	(377 727)
Прочие доходы, нетто	159 279	-	1 236
	1 380 889	-	(345 451)

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За три месяцев, закончившийся 31 марта 2025 г.			
Выручка от продажи	11 590 855	-	51 440
Расходы на закупку продукции и услуг	(5 073 242)	-	(960 131)
Прочие доходы, нетто	170 033	-	2 828
	6 687 646	-	(905 863)

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

17 апреля 2026 года OFAC выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1447098-5), отложившую полное применение санкций до 16 июня 2026 года.

Приняты во внимание все события, произошедшие с закрытия отчетности 31 марта 2026 года до утверждения сокращенная промежуточная финансовая отчетность 17 апреля 2026 года.

**Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность
(неаудированная)**

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	31 марта 2026 г. <i>(неаудирован.)</i>	31 декабря 2025 г.
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	37 094 572	30 520 104
Краткосрочные финансовые активы	5	23 971	34 985
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	19 192 205	20 672 647
Товарно-материальные запасы	7	51 764 461	39 147 248
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 002	2 371 203
Прочие оборотные активы	8	7 704 195	8 987 071
Активы, предназначенные для продажи		131 093	135 697
Итого оборотные активы		115 911 499	101 868 955
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	334 536 376	336 511 853
Активы в форме права пользования	10	3 517 801	3 663 603
Инвестиционная собственность		1 668 061	1 664 931
Гудвилл и прочие нематериальные активы		6 223 250	6 249 956
Инвестиции в совместные предприятия		3 482 293	3 394 511
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		1 134 808	1 163 843
Долгосрочные финансовые активы		104 545	104 398
Отложенные налоговые активы		5 570 287	5 336 771
Прочие внеоборотные активы	11	1 857 084	2 048 680
Итого внеоборотные активы		358 094 505	360 138 546
Итого активы		474 006 004	462 007 501
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	17 920 753	19 373 727
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	999 829	1 150 161
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	19 688 423	18 731 371
Прочие краткосрочные обязательства	14	9 987 510	7 043 254
Текущие обязательства по налогу на прибыль		864 898	12 877
Прочие налоги к уплате	15	14 868 399	7 345 094
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 359 739	2 538 201
Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств		20 255	29 176
Итого краткосрочные обязательства		66 709 806	56 223 861
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	26 916 292	28 045 208
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	1 772 699	2 063 674
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		865 999	864 962
Отсроченные налоговые обязательства		3 979	3 975
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		9 135	9 125
Резервы предстоящих расходов и платежей		14 350 297	14 190 785
Итого долгосрочные резервы и обязательства		43 918 401	45 177 729
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		1 014 021	1 034 247
Нераспределенная прибыль		282 287 350	279 323 541
Капитал, причитающийся акционерам Общества		364 831 571	361 887 988
Неконтролирующая доля участия		(1 453 774)	(1 282 077)
Итого капитал		363 377 797	360 605 911
Итого обязательства и капитал		474 006 004	462 007 501

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
		2026 г.	2025 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		62 542 589	66 815 103
Прочая выручка		3 628 834	5 487 737
Итого выручка от продаж	3	66 171 423	72 302 840
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(33 955 997)	(40 613 320)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18	(10 335 424)	(12 393 021)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(8 314 975)	(8 587 137)
Транспортные расходы		(270 401)	(416 067)
Износ, истощение и амортизация		(7 329 647)	(7 258 892)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 417 412)	(2 249 505)
Расходы на геологоразведочные работы		-	(10)
Итого операционные расходы		(62 623 856)	(71 517 952)
Прочие доходы, нетто	20	243 963	1 290 253
Операционная прибыль		3 791 530	2 075 141
Доля прибыли совместных предприятий		87 782	575 972
Убыток от курсовых разниц, нетто	21	(21 695)	(66 641)
Финансовые доходы	22	265 984	252 037
Финансовые расходы	23	(581 649)	(824 849)
Итого прочие расходы		(249 578)	(63 481)
Прибыль до налогообложения		3 541 952	2 011 660
Расходы по текущему налогу на прибыль		(983 356)	(806 654)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		233 516	292 676
Итого расходы по налогу на прибыль		(749 840)	(513 978)
Чистая прибыль за период		2 792 112	1 497 682
Прочий совокупный доход/(убыток)			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли/(убыток)			
Прибыль/(убыток) от инвестиций в долевые инструменты		-	-
		-	-
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе убыток			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(20 226)	(28 844)
		(20 226)	(28 844)
Прочий совокупный убыток		(20 226)	(28 844)
Итого совокупный доход за период		2 771 886	1 468 838
Прибыль/(убыток), причитающаяся:			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		2 963 809	1 698 302
- неконтролирующей доле участия		(171 697)	(200 620)
Прибыль		2 792 112	1 497 682
Совокупный доход/(убыток), причитающийся:			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		2 943 583	1 669 458
- неконтролирующей доле участия		(171 697)	(200 620)
Итого совокупный доход за период		2 771 886	1 468 838
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		18,18	10,42
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 и 2025 г.

Капитал, причитающийся акционерам Общества						
(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.	81 530 200	741 832	288 538 150	370 810 182	(254 221)	370 555 961
Прибыль/(убыток) за период	-	-	1 698 302	1 698 302	(200 620)	1 497 682
Прочий совокупный убыток						
Фонд накопленных курсовых разниц	-	(28 844)	-	(28 844)	-	(28 844)
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	(28 844)	1 698 302	1 669 458	(200 620)	1 468 838
Остаток по состоянию на 31 марта 2025 г.	81 530 200	712 988	290 236 452	372 479 640	(454 841)	372 024 799

в 000 РСД

Капитал, причитающийся акционерам Общества						
(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2026 г.	81 530 200	1 034 247	279 323 541	361 887 988	(1 282 077)	360 605 911
Прибыль/(убыток) за период	-	-	2 963 809	2 963 809	(171 697)	2 792 112
Прочий совокупный убыток						
Фонд накопленных курсовых разниц	-	(20 226)	-	(20 226)	-	(20 226)
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	(20 226)	2 963 809	2 943 583	(171 697)	2 771 886
Остаток по состоянию на 31 марта 2026 г.	81 530 200	1 014 021	282 287 350	364 831 571	(1 453 774)	363 377 797

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств⁶¹

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
		2026 г.	2025 г.
		<i>(неаудирован.)/(неаудирован.)</i>	
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		3 541 952	2 011 660
Корректировки:			
Доля прибыль совместных предприятий		(87 782)	(575 972)
Финансовые расходы	23	581 649	824 849
Финансовые доходы	22	(265 984)	(252 037)
(Доходы)/убыток от курсовых разниц, нетто		(147 252)	135 687
Износ, истощение и амортизация		7 329 647	7 258 892
Прочие неденежные статьи		345 843	(987 394)
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		11 298 073	8 415 685
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		1 524 262	8 514 559
Товарно-материальные запасы		(12 647 926)	(15 147 074)
Прочие оборотные активы		1 413 198	(1 123 136)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		5 625 304	(9 767 636)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		10 212 422	3 260 545
Всего изменения в оборотном капитале		6 127 260	(14 262 742)
Налог на прибыль		(453 055)	(51 269)
Проценты уплаченные		(475 650)	(639 844)
Проценты полученные		220 062	300 549
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от операционной деятельности		16 716 690	(6 237 621)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные затраты ⁶²		(7 059 533)	(6 180 625)
Поступления от продажи основных средств		2 012	14 457
Оттоки по банковских депозитов, нетто		-	(2 007 450)
Прочие оттоки денежных средств		(11 714)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(7 069 235)	(8 173 618)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение займов	12, 16	(2 654 277)	(2 061 297)
Выплаты по аренде	17	(378 685)	(238 220)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(3 032 962)	(2 299 517)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		6 614 493	(16 710 756)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(40 025)	(81 100)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		30 520 104	40 736 335
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	37 094 572	23 944 479

в 000 РСД

⁶¹ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

⁶² Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 0,8 млрд дин. (2025: 0,7 млрд дин.)

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности⁶³

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

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

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года, Группа зафиксировала чистый прибыль. Группа сохранила высокий уровень положительного показателя EBITDA, что отражает устойчивость ее основных операций и способность генерировать операционный денежный поток. Руководство учитывало данные результаты при оценке способности Группы продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывности, а также при планировании мер по смягчению последствий, направленных на решение потенциальных операционных и финансовых проблем, возникающих в связи с санкциями и перебоями в поставках (см. примечание 2.3. «Последствия введения санкций США»).

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

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

⁶³Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

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

В 2026 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках, то время как сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, и обесценивались по сравнению с долларом (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 25), из-за геополитической ситуации. В этой связи в первом квартале 2026 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 31 марта 2026 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для тестирования на обесценивание. Группа продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей.

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

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

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

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

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

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

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 2025 года.

2.3. Влияние введенных США санкций

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

После включения в список, Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выпустило ряд специальных лицензий, которые позволяли Группе продолжать деятельность на время проведения переговоров относительно возможных изменений в структуре собственности.

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

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

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

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

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

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за трехмесячный период, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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 трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года:

	Переработка и маркетинг				Итого
	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Нефтехимия	Исключено	
Выручка по сегментам	11 584 860	62 081 796	4 771 018	(12 266 251)	66 171 423
Межсегментная	11 428 621	837 630	-	(12 266 251)	-
Внешняя	156 239	61 244 166	4 771 018	-	66 171 423
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	7 028 266	5 498 903	(1 499 003)	-	11 028 166
Истощение, износ и амортизация	(3 917 544)	(3 221 168)	(190 935)	-	(7 329 647)
Доля в прибыли совместных предприятий	-	87 782	-	-	87 782
Чистый убыток от операций с иностранной валютой	(795)	(9 180)	(11 720)	-	(21 695)
Финансовые расходы, нетто	(148 443)	(165 226)	(1 996)	-	(315 665)
Налог на прибыль	(10 304)	(743 665)	4 129	-	(749 840)
Прибыль/(убыток) сегмента	2 957 099	1 551 986	(1 716 973)	-	2 792 112

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года:

	Переработка и маркетинг				Итого
	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Нефтехимический	Исключено	
Выручка по сегментам	12 713 974	68 205 561	4 705 935	(13 322 630)	72 302 840
Межсегментная	12 546 060	776 570	-	(13 322 630)	-
Внешняя	167 914	67 428 991	4 705 935	-	72 302 840
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	8 525 568	1 764 433	(1 771 701)	-	8 518 300
Истощение, износ и амортизация	(3 804 620)	(3 290 151)	(164 121)	-	(7 258 892)
Доля в прибыли совместных предприятий	-	575 972	-	-	575 972
Чистый прибыль/(убыток) от операций с иностранной валютой	41 335	(103 456)	(4 520)	-	(66 641)
Финансовые расходы, нетто	(140 342)	(431 365)	(1 105)	-	(572 812)
Налог на прибыль	6 499	(524 305)	3 828	-	(513 978)
Прибыль/(убыток) сегмента	5 466 066	(1 962 184)	(2 006 200)	-	1 497 682

Ниже представлена сверка скорректированного EBITDA за трехмесячный период, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Чистая прибыль за период	2 792 112	1 497 682
Расходы по налогу на прибыль	749 840	513 978
Финансовые расходы	581 649	824 849
Финансовые доходы	(265 984)	(252 037)
Износ, истощение и амортизация	7 329 647	7 258 892
Доля в прибыли совместных предприятий	(87 782)	(575 972)
Убыток от курсовых разниц, нетто	21 695	66 641
Чистые прочие доходы, нетто	(243 963)	(1 290 253)
Прочие неоперационные расходы, нетто	150 952	474 520
Скорректированная EBITDA	11 028 166	8 518 300

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

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Продажи сырой нефти	2 718 185	66 684
Продажи природного газа:	221 401	51 252
<i>Опт</i>	221 401	51 252
Продажи нефтепродуктов:	54 923 784	62 013 489
<i>Розница</i>	22 147 186	25 421 727
<i>Опт</i>	32 776 598	36 591 762
Сбыт нефтехмической продукции	4 679 219	4 683 678
Реализация электроэнергии	234 400	130 886
Доход от аренды	110 629	79 239
Прочие продажи	3 283 805	5 277 612
Итого выручка от реализации	66 171 423	72 302 840

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 2 848 351 РСД (2025 г.: 3 657 442 РСД).

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

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта	31 декабря
	2026	2025
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	15 389 002	7 205 585
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	21 346 869	22 956 223
Остальные денежные средства	3 134	3 386
Денежные средства с ограничениями	355 567	354 910
	37 094 572	30 520 104

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

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта	31 декабря
	2026	2025
Краткосрочные кредиты	26 151	37 165
<i>За вычетом- резерва под обесценение</i>	(2 180)	(2 180)
	23 971	34 985

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Торговая дебиторская задолженность	26 219 601	27 908 744
Прочая дебиторская задолженность	79 048	81 967
<i>За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 078 513)	(7 287 871)
<i>За вычетом резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(27 931)	(30 193)
	19 192 205	20 672 647

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

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

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Сырая нефть	27 299 591	13 981 138
Нефтепродукты	19 277 626	19 341 142
Сырье и материалы	8 758 905	9 512 526
Прочее	1 556 286	1 455 893
<i>За вычетом резерва под обесценение запасов</i>	(5 127 947)	(5 143 451)
	51 764 461	39 147 248

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Авансы уплаченные	1 267 139	3 415 521
Дебиторская задолженность по НДС	89 330	120 031
Отложенный НДС	971 181	1 298 915
Расходы будущих периодов	458 238	251 405
Предоплаченные таможенные пошлины	103 746	101 351
Предоплаченный акциз	4 127 912	3 107 734
Прочие оборотные активы	8 191 257	8 195 797
<i>За вычетом резерва под обесценение прочих оборотных активов</i>	(7 504 608)	(7 503 683)
	7 704 195	8 987 071

Отложенный НДС на 31 марта 2026 г. в размере 971 181 РСД (31 декабря 2025 г.: 1 298 915 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входящий НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2026 года, в размере 4 127 912 РСД (31 декабря 2025: 3 107 734 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 2026 г.						
Первоначальная стоимость	299 265 216	195 730 709	90 057 695	17 638 578	35 444 290	638 136 488
Корректировка стоимости и обесценение	(139 354 096)	(103 927 380)	(46 114 466)	(10 066 808)	(2 161 885)	(301 624 635)
Остаточная стоимость	159 911 120	91 803 329	43 943 229	7 571 770	33 282 405	336 511 853
Год, закончившийся 31 марта 2026 г.						
Поступление	6 539 339	202 929	210 465	139 314	(2 108 800)	4 983 247
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	69 316	-	-	-	-	69 316
Обесценение (Примечание 20)	-	-	-	-	(1 460)	(1 460)
Амортизация	(3 741 503)	(2 313 052)	(757 159)	(129 666)	-	(6 941 380)
Перевод в внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	4 610	-	4 610
Выбытие и списание	-	(25)	(4 713)	(10)	-	(4 748)
Прочие переводы	(44 192)	(23)	(676)	871	(60 940)	(104 960)
Курсовые разницы	4 682	-	11 498	-	3 718	19 898
	162 738 762	89 693 158	43 402 644	7 586 889	31 114 923	334 536 376
По состоянию на 31 марта 2026 г.						
Первоначальная стоимость	306 208 040	195 968 178	90 268 585	17 783 194	33 241 379	643 469 376
Корректировка стоимости и обесценение	(143 469 278)	(106 275 020)	(46 865 941)	(10 196 305)	(2 126 456)	(308 933 000)
Остаточная стоимость	162 738 762	89 693 158	43 402 644	7 586 889	31 114 923	334 536 376

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения в активах в форме права пользования за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2026. г.	99 340	1 051 238	571 782	1 941 243	3 663 603
Поступление	-	6 495	16 209	44 450	67 154
Амортизация	(2 684)	(51 958)	(53 206)	(83 018)	(190 866)
Выбытие	-	-	-	(22 600)	(22 600)
Курсовые разницы	59	423	-	28	510
На 31 марта 2026. г	96 715	1 006 198	534 785	1 880 103	3 517 801

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Авансы, уплаченные за основные средства	1 357 500	1 527 977
Предоплаченные расходы	50 836	56 818
Прочие активы	908 305	921 728
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(275 603)</i>	<i>(273 895)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(183 954)</i>	<i>(183 948)</i>
	1 857 084	2 048 680

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

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Процентные обязательства	133 549	128 572
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	17 787 204	19 245 155
	17 920 753	19 373 727

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Торговая кредиторская задолженность	12 222 869	11 240 739
Обязательства по выплате дивидендов	5 844 191	5 844 191
Прочая кредиторская задолженность	1 621 363	1 646 441
	19 688 423	18 731 371

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	3 986 929	2 092 821
- Программы лояльности клиентов	846 368	804 379
- Отложенный доход	88 322	75 828
Задолженность перед персоналом	4 765 347	3 615 606
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	300 544	454 620
	9 987 510	7 043 254

Выручка в размере 1 331 756 РСД (31 марта 2025 г.: 4 291 009 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2026 года, из которых 1 170 916 РСД (31 марта 2025 г.: 3 954 690 РСД) относится к авансам и 160 840 РСД (31 марта 2025 г.: 336 319 РСД) - к программе лояльности клиентов.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Налог на добычу полезных ископаемых	526 555	501 157
НДС	4 020 677	2 464 268
Акциз	7 825 540	3 403 527
Сборы по страт. резерву	352 741	128 631
Таможенные платежи	21 934	7 499
Сборы по энергетической эффективности	38 745	15 063
Прочие налоги и сборы	2 082 207	824 949
	14 868 399	7 345 094

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Банковские кредиты	43 798 634	46 392 417
Прочие долгосрочные кредиты и займы	904 862	897 946
<i>За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)</i>	<i>(17 787 204)</i>	<i>(19 245 155)</i>
	26 916 292	28 045 208

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

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Долгосрочные кредиты на 1 января	46 392 417	65 159 107
Платежи	(2 654 277)	(2 061 297)
Неденежные операции	6 481	10 174
Курсовые разницы	54 013	107 734
Долгосрочные кредиты на 31 марта	43 798 634	63 215 718

Банковские кредиты

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Итого банковские кредиты	43 798 634	46 392 417
Текущая часть	(17 787 204)	(19 245 155)
	26 011 430	27 147 262

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 марта 2026	31 декабря 2025
От 1 года до 2 лет	6 335 246	6 323 800
От 2 до 5 лет	19 430 931	20 578 503
Более 5 лет	245 253	244 959
	26 011 430	27 147 262

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 43 798 634 РСД (31 декабря 2025 г.: 46 392 417 РСД) выражена в Евро.

Группа погашает задолженность по кредитам 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 обязательства, которые требуют соблюдения Группой соотношения консолидированной задолженности к консолидированному показателю EBITDA (Примечание 3). Руководство считает, что Группа соблюдает данные обязательства по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 904 862 РСД (31 декабря 2025 г.: 897 946 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Долгосрочные обязательства по аренде	1 772 699	2 063 674
Краткосрочные обязательства по аренде	999 829	1 150 161
	2 772 528	3 213 835

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	32 415	37 998
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	19 235	27 750
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	19 517	16 426
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	642 886	617 851

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
На 1 января	3 213 835	3 554 987
Платежи	(378 685)	(238 220)
Неденежные операции	(66 081)	148 612
Курсовые разницы	3 459	11 050
На 31 марта	2 772 528	3 476 429

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Расходы на персонал	3 834 180	3 633 271
Сырье и материалы (за исключением закупок нефти, газа и нефтепродуктов)	880 072	953 768
Ремонт и техническое обслуживание	990 606	1 146 720
Электроэнергия для дальнейшей реализации	4 925	23 605
Электроэнергия и коммунальные услуги	3 563 175	4 345 837
Расходы на безопасность и охрану	40 677	268 062
Транспортные расходы на производстве	159 312	174 658
Прочее	862 477	1 847 100
	10 335 424	12 393 021

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Расходы на персонал	6 010 185	5 729 498
Комиссионные и агентские вознаграждения	132 884	199 120
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	146 324	235 441
Затраты на текущий ремонт	284 805	388 823
Рекламные и маркетинговые затраты	34 355	77 586
Электроэнергия и коммунальные услуги	377 112	336 837
Расходы на аренду	11 298	11 084
Командировочные расходы	22 492	47 166
Расходы на безопасность и охрану	302 125	286 115
Расходы по страхованию	22 465	31 795
Транспорт и хранение	54 636	66 111
Резерв под сомнительную задолженность	965	14 552
Прочие расходы	915 329	1 163 009
	8 314 975	8 587 137

Прочие расходы в размере 915 329 РСД (2025 г.: 1 163 009 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Штрафы и пени	182 698	(29 351)
(Начисление)/высвобождение резервов (юридические, экологические и т.д.), нетто	(68 079)	1 165 194
Восстановление нефинансовых активов	(1 460)	-
Прибыль на основании списания обязательств	125 414	2 101
АРО – изменение в предпосылках	(4 207)	-
Добровольные платежи и пожертвования	(587)	(9 499)
Прочее	10 184	161 808
	243 963	1 290 253

21. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026 г.	2025 г.
Прибыль/(Убыток) от операций с иностранной валютой от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц	11 560	30 226
- убыток от курсовых разниц	(71 585)	(149 010)
Чистый убыток от операций с иностранной валютой от операционной деятельности	38 330	52 143
	(21 695)	(66 641)

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026 г.	2025 г.
Процентный доход от размещения депозитов в банках	263 990	248 440
Процентный доход по выданным кредитам	1 994	3 597
	265 984	252 037

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026 г.	2025 г.
Процентные расходы	530 847	794 060
Убыток от реструктуризации займов	6 481	10 173
Влияние дисконтирования долгосрочных резервов	45 008	35 835
Влияние дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности: дисконтирование	(687)	(6 725)
<i>Минус:</i> капитализированные суммы по соответствующим активам	-	(8 494)
	581 649	824 849

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2026 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 32 415 РСД (за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2025 года: 37 998 РСД) (Примечание 17).

24. 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 2025 года. Также, в течение 2026 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2026 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

25. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 марта 2026 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. Ситуация еще больше усугубилась ростом напряженности на Ближнем Востоке, включая риски для энергоснабжения и общей региональной стабильности.

В настоящее время оценка воздействия санкций на деятельность 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 297 138 РСД (на 31 декабря 2025 г.: 302 404 РСД).

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 марта 2026 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 3 386 306 РСД (31 декабря 2025 года: 3 177 738 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

26. 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.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

В течение трех месяцев, закончившийся 31 марта 2026 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. Наиболее существенные сделки со связанными сторонами в указанные периоды были связаны с поставкой/доставкой нефтепродуктов и энергоносителей.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
На 31 марта 2026 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	24 131	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	108 634	2 578
Прочие оборотные активы	-	1 477	-
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	3 482 293
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	1 025 938
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(2 078 785)	(36 516)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(994 771)	(326)
	-	(2 939 314)	4 473 967
На 31 декабря 2025 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	35 145	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	164 416	17 759
Прочие оборотные активы	-	1 477	-
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	3 394 511
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	1 013 125
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(2 078 671)	(188 575)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(329)	(213)
	-	(1 877 962)	4 236 607

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 и 2025 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2026 г.			
Выручка от продажи	-	9 801	28 281
Расходы на закупку продукции и услуг	-	-	(377 727)
Прочие доходы/(расходы), нетто	-	552	(143)
	-	10 353	(349 589)
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2025 г.			
Выручка от продажи	-	47 647	52 480
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(124 847)	(843 127)
Прочие доходы, нетто	-	856	2 829
	-	(76 344)	(787 818)

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

17 апреля 2026 года, OFAC выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1447098-5), отложившую полное применение санкций до 16 июня 2026 года.

Приняты во внимание все события, произошедшие с закрытия отчетности 31 марта 2026 года до утверждения сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность 17 апреля 2026 года.

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»

Электронная почта: office@nis.rs

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

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

Работа с инвесторами

Электронная почта: Investor.Relations@nis.rs

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

Практика по комплаенсу (compliance) публичных компаний

Электронная почта: servis.akcionara@nis.rs

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

Глоссарий

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

Сокращение	Значение
ОПЕК	Организация стран-экспортёров нефти
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.