



2024

**КВАРТАЛЬНЫЙ
ОТЧЕТ ЗА ЧЕТВЕРТЫЙ
КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови-Сад» за четвертый квартал 2024 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» в четвертом квартале 2024 года, а также в 2024 года.

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

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови-Сад» за четвертый квартал 2024 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за четвертый квартал 2024 года доступен и в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о НИС Группе размещена на корпоративном сайте www.nis.rs.

Содержание

Содержание	3
Введение	4
Отчет управления о деятельности	5
Важные события	5
Группа НИС	8
Страны присутствия	11
Интегрированная система управления рисками	12
Деловое окружение	17
Анализ результатов	22
Ключевые показатели деятельности	25
Ценные бумаги	46
Корпоративное управление	50
Сделки с аффилированными лицами	51
Человеческие ресурсы	52
Исследование и развитие	55
Финансовая отчетность	57
Промежуточная отдельная финансовая отчетность (неаудированная)	57
Промежуточная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)	77
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	98
Контакты	99
Глоссарий	100

Введение

Приоритетом компании в последнем квартале 2024 года было поддержание стабильности на внутреннем рынке нефтепродуктов и бесперебойной деятельности предприятия в сложных условиях. Кроме того, важной задачей было успешное завершение одного из самых амбициозных в истории компании инвестиционных циклов. В прошедшем году в программы развития компания вложила 53,2 миллиарда динаров (из них 15,9 миллиардов в четвертом квартале), что на 36% больше, чем в 2023 году.

За отчетный период получены и хорошие оперативные результаты. Добыча нефти и газа в последнем квартале 2024 года составила 290 тысячи условных тонн нефти и газа, что почти на том же уровне, что и в прошлом году. Объем переработки сырой нефти и полуфабрикатов возрос на 5% и составил 1 080 миллиона тонн. Сбыт нефтепродуктов в четвертом квартале достиг 1 056 миллионов тонн, на 7% больше, чем в четвертом квартале 2023 года. Несмотря на неплохие результаты четвертого квартала, в целом по году показатели ожидаемо ниже, чем в 2023, в первую очередь из-за капитального ремонта НПЗ в Панчево, отрицательного результата предприятия «ХИП Петрохемија» и менее благоприятных, чем в прошлом году рыночных условий.

Таким образом, общий финансовый результат НИС за 2024 год ниже, чем в 2023, но находится в запланированных рамках. Чистая прибыль Группы «НИС» за прошлый год с учетом результата «ХИП-Петрохемија» составила 10,1 миллиард динар, на 77% ниже, чем в 2023 году (при этом чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад» за 2024 год – 18,38 миллиардов). Показатель EBITDA составляет 44,4 миллиарда динаров, на 35% ниже прошлогоднего. Продолжается тренд роста обязательств НИС по налогам и сборам, которые в 2024 году повысились на 7%, то есть на 260,5 миллиардов динаров.

В последнем квартале прошлого года по решению, принятому на внеочередном заседании Общего собрания акционеров НИС, компания успешно провела первый выпуск корпоративных облигаций, чтобы диверсифицировать источники финансирования, снизить банковскую задолженность и поспособствовать развитию внутреннего рынка ценных бумаг с учетом возможности вторичных торгов облигациями на Белградской бирже.

Продолжается работа по энергетическому переходу. Уже на 45 АЗС компании в Сербии и на территории фабрики питьевой воды «Язак» установлены солнечные панели. Эта программа продолжится и далее: в частности, солнечные электростанции будут установлены на территории НПЗ Панчево. НИС также поддерживает использование возобновляемых источников энергии посредством своих социальных проектов. Так, в рамках программы «Сообществу сообща» в 2024 году 40 общественных учреждений в 13 городах и селах Сербии получили возможность установить у себя солнечные электростанции. Это усиливает сотрудничество компании с местными самоуправлениями в Сербии и способствует энергетическому переходу страны.

Отчет управления о деятельности

Важные события

Первый квартал

Был реализован проект оплаты на кассе самообслуживания на АЗС «Блок 45»
Представлены результаты деятельности Группы НИС в 2023 году
Стартовал четвертый сезон программы трудоустройства молодежи «NIS Energy»
НПЗ Панчево получил новое интегрированное разрешение в области ООС по комплексному предотвращению и контролю загрязнений (IPPC) ¹
Исполнилось 15 лет со дня создания программы социальной ответственности «Сообщества сообща»
Продолжена добыча на эксплуатационном месторождении в Боснии и Герцеговине
Представители НИС приняли участие в стратегически важных панелях бизнес-форума Копаоник
Стартовала новая программа стажировок студентов НИС Академии
НИС лауреат премии «Благотворитель» за 15 лет вклада в развитие общества
По данным опроса «Youth Speak Voice», НИС является лидером бизнеса на сербском рынке

Второй квартал

Министр горного дела и энергетики в Правительстве Сербии Дубравка Джедович Ханданович посетила НПЗ в Панчево
В период ремонта НПЗ Панчево был обеспечен импорт всех видов нефтепродуктов в объеме, соответствующем плану <i>Downstream</i>
Представлены результаты деятельности НИС за 1-й квартал 2024 года
Идет реализация проекта реконструкции подъездного пути на НПЗ Панчево
Компания НИС участвовала на Международной сельскохозяйственной выставке в г. Нови-Сад, где представила свои усилия и достижения в области устойчивого развития
Проведена закупка роботизированных буровых станков «Тесла» и «Пупин». На месторождении Кикинда запущен в работу первый из них – Тесла
Выполнен капитальный ремонт газоперерабатывающего завода в Элемире
Завершение реконструкции «АЗС Приеполе-2»
Началась опытно-промышленная эксплуатация солнечной электростанции на территории фабрики питьевой воды «Язак»
НИС снова вошел в число трех самых привлекательных работодателей в Сербии по результатам исследования TalentX, которое провела группа сайтов по трудоустройству Poslovi.Infostud
Компании НИС вручена благодарственная грамота Фонда талантливых студентов Университета г. Нови Сад за многолетнюю поддержку и предоставление стипендий студентам
Опубликован Отчет об устойчивом развитии за 2023 год
Собрание акционеров НИС а.о. В Нови-Саде провело XVI очередное заседание, на котором, среди прочего, было принято решение о выплате акционерам дивидендов за 2023 год

Третий квартал

Служба технических тренингов Блока «Разведка и добыча» получила от Агентства по квалификациям Министерства просвещения статус общепризнанного организатора деятельности по образованию взрослых
Введена в эксплуатацию вторая роботизированная буровая установка «Пупин»
Состоялась Научно-техническая конференция молодых специалистов
На конференции в Турине, посвященной продвижению инноваций, исследований и технических достижений в трансформации энергетического сектора, представлены перспективы производства «голубого» водорода на Нефтеперерабатывающем заводе в Панчево
Начало работы «АЗС Приеполе» и «АЗС Житиште» после завершения капитальной реконструкции
Объявлен конкурс на новый сезон социально-ответственной программы «Сообществу - сообща», фокусом которого являются инвестиции в сферу возобновляемых источников энергии в партнерских сообществах

¹International Sustainability&Carbon Certification является международно признанным стандартом устойчивого контроля над биомассой и биотопливом.

Представлены результаты деятельности Группы НИС за первое полугодие 2024 года
Построена и введена в эксплуатацию коллективная диспетчерская станция нефти в Банате
Успешно завершён проект по ремонту скважины БД-004
Организован конкурс «Лучший по профессии»: победители приняли участие в финале конкурса в России
В рамках программы «Энергия знания» 16 выпускников выбранных средних школ соответствующего уклона в Панчево проходят стажировку и приобретают практические знания на НПЗ Панчево
Начало мероприятий по подготовке к началу работ в сети НИС АЗС Земун кей
В «Аэросервисе Белград» введены в эксплуатацию две новые цистерны для снабжения самолетов авиационным топливом объемом 32 000 л каждая
В счет дивидендов за 2023 год НИС выплатил акционерам более 10 миллиардов динаров
Закончены строительные работы по установке газового компрессора; объект в Банате введен в эксплуатацию
Начало реконструкции АЗС «Врбас-1» и «Ада»
Акция для фермеров, у которых есть агро-карта, но их участки не зарегистрированы в Реестре сельских хозяйств
НИС, Научно-технический центр НИС и китайская компания подписали в Белграде Меморандум о научно-техническом сотрудничестве
Открыт конкурс пятого сезона программы «НИС Энергия», в котором НИС принимает на работу выпускников и магистрантов избранных факультетов Сербии.

Четвертый квартал

Октябрь

В октябре подписан договор на проект бурения четырех скважин подземного хранилища газа Банатский двор
Соревнование в знаниях и навыках сотрудников на конкурсе «Лучший по профессии» в Блоке «Переработка»
Проведена вторая научно-техническая конференция Блока «Переработка»
Участие представителей Блока «Переработка» в международной конференции AUTOMA, посвященной автоматизации и цифровизации нефтегазового сектора, в Дюссельдорфе
Проведены командно-симуляционные учения в «ХИП Петрохемия» и на НПЗ Панчево
Достигнута рекордная продажа авиатоплива «в крыло» на месячном уровне, в размере 17 412 тонн
Ввод в эксплуатацию АЗС «Земун кей» в сети НИС (многолетняя аренда)
НИС организовала 11-й по счету День инвестора, в рамках которого инвестиционной общественности представлены результаты деятельности Группы НИС за девять месяцев 2024 года и важнейшие инвестиционные проекты
Подписаны меморандумы о сотрудничестве с юридическими факультетами в городах Белград и Нови Сад
В рамках программы «Сообществу сообща» выбрано 40 проектов учреждений общественной важности, которые получают возможность строительства солнечных электростанций на своих объектах

Ноябрь

Подарены хроматографы Институту химии, технологии и металлургии
Большой розыгрыш НИС с самым крупным до настоящего времени призовым фондом (3 автомобиля и 1 500 ваучеров на покупку топлива, стоимостью 10 100 динаров)
Общее собрание акционеров НИС приняло решение о первой эмиссии корпоративных облигаций

Декабрь

В 2024 году в Сербии пробурили 52 эксплуатационные и 5 разведочных скважин, а также ввели в эксплуатацию 44 эксплуатационные и 1 разведочную скважину, ввели в эксплуатацию 2 эксплуатационные скважины в Румынии. В четвертом квартале в Сербии пробурили 16 эксплуатационных и 1 разведочную скважину и ввели в эксплуатацию 8 эксплуатационных скважин.
Министерство горнодобывающей промышленности и энергетики Республики Сербия уполномочило Лабораторию Downstream (НТЦ) проводить оценку соответствия жидкого топлива нефтяного происхождения (автомобильный бензин, газойль, печное топливо, авиационный бензин и реактивное

топливо) требованиям Регламента о технических и других требований к жидкому топливу нефтяного происхождения

В 2024 году на НПЗ Панчево был успешно проведен капитальный ремонт, крупнейший по масштабам и сложности за всю историю существования НПЗ, что обеспечило бесперебойные поставки всех видов нефтепродуктов всем потребителям на рынке Республика Сербия в соответствии с подписанными контрактами

Получено разрешение на выбросы парниковых газов от Министерства охраны окружающей среды Республики Сербии

Завершение работы по реконструкции 7 АЗС (Ада, Врбас-1, Неготин-1, Крушевац-4, Болевац, Нови-Кнежевац и Адашевцы)

Продолжена модернизация нефтесервисов посредством закупки 11 машин последнего поколения

НИС получила благодарственную грамоту от Общества химиков Сербии за многолетнее успешное партнерство

В 2024 году НИС установила рекорд продаж кофе Drive Cafe – в Сербии продано 7 млн чашек кофе

Группа НИС

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

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

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

Направления деятельности

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

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

Блок «Разведка и добыча»

Разведка и добыча

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

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

В состав Блока «Разведка и добыча» входят Цех по подготовке природного газа, производству сжиженного углеводородного газа и газойля и удалению CO₂, и аминовая установка по очистке природного газа с использованием технологии HiPACT (High Pressure Acidgas Capture Technology), расположенные в Элемире, недалеко от г. Зренянин. Способ переработки газа на данных объектах полностью предотвращает выбросы углекислого газа в атмосферу, за счет чего достигаются не только бизнес-эффекты, но и значительные экологические выгоды.

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

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

Сервисы

НИС располагает собственными сервисными мощностями, которые полностью удовлетворяют потребности Группы и оказывают услуги третьим лицам, в частности, они оказывают услуги в области разведки и добычи нефти и газа в виде геофизических испытаний, разработки, оснащения и ремонта скважин, а также проведения специальных операций и измерений на скважинах. Кроме того, они занимаются техническим обслуживанием средств для работы, строительством и техническим обслуживанием нефтегазовых систем и объектов. Все мероприятия, проводимые в данном бизнес-сегменте, нацелены на расширение присутствия на международном рынке. Именно по этой причине, приоритетом является модернизация оборудования, обеспечение высочайшего качества оказываемых услуг, повышение уровня технико-технологической эффективности и рост занятости в НИС и других компаниях. В 2024 году компания NIS приобрела две новые роботизированные буровые установки, которые принесут значительные финансовые и экологические выгоды в сегменте разведки и добычи нефти и газа. Эти два объекта, названные в честь выдающихся сербских ученых «Тесла» и «Пупин», стоят около 33 миллионов евро и являются одной из крупнейших инвестиций NIS в сегменте нефтесервисных услуг за всю историю компании.

Downstream

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

Переработка

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

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

Сбыт

В Сербии и странах региона НИС управляет сбытовой сетью, насчитывающей более 400 АЗС, из которых свыше 80 находятся за пределами территории Сербии. НИС управляет крупнейшей розничной сетью на рынке нашей страны, а также развивает данное направление деятельности и в соседних странах: Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии.

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

современными тенденциями, как например, оплата топлива без посещения кассы, цифровизация программы лояльности и прочее.

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

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

Энергетика

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

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

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

С 2013 года на восьми газовых и нефтяных месторождениях в Сербии компания НИС запустила мини-электростанции максимальной установленной мощностью 14,5 МВт. Экологическое преимущество данных установок заключается в выработке электрической и тепловой энергии на базе природного газа, который ранее не использовался из-за большого содержания углекислого газа и азота или не мог быть валоризирован в связи с отсутствием газовой инфраструктуры. Производимая тепловая и электроэнергия используются для удовлетворения потребностей НИС, а последняя также поставляется на рынок. Кроме того, производство электрической энергии осуществляется на газовом месторождении Жимболия в Румынии, которая реализуется на местном рынке.

В 2022 году началось строительство солнечных фотоэлектрических станций (СЭС) на автозаправочных станциях НИС, а также на крышах и территориях других объектов компании, что позволило добиться значительной экономии финансовых средств для НИС и внести вклад в сокращение выбросов углекислого газа. По состоянию на декабрь 2024 года завершено строительство и введены в эксплуатацию фотоэлектростанции (ФЭС) на 45 АЗС. На фабрике питьевой воды «Язак» ФЭС введена в постоянную эксплуатацию. Построены и введены в эксплуатацию кровельные ФЭС на нефтебазе Нови Сад, на административном здании по улице Арсы Теодоровича, а также на пяти крышах НПЗ Панчево, с режимом энергоснабжения внутренних потребителей. Продолжается строительство ФЭС на других объектах НИС.

«ХИП-Петрохемия»

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

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

Страны присутствия

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



Управление рисками

Интегрированная система управления рисками

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

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

В своей деятельности Общество подвержено следующим самым значимым рискам:

Нефинансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Операционные риски	
HSE риски	
<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 предприятия.</p>	<p>Общество реализует широкий диапазон мер по привлечению и удержанию квалифицированных кадров в компании, среди которых следующие: программа раннего рекрутинга (сотрудничество с образовательными учреждениями, предоставление стипендий студентам), программа «NIS Calling», «NIS Energy» и программа репатриации в Серию.</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 компании, 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, прописанных в распорядительных и нормативно-методических документах, соответствующих организационно-техническим решениям и мероприятиям с целью применения и контроля над применением предписанных и применяемых мер защиты.

Проектные риски

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

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

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

Политические риски

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Регулярные изменения и усиления санкционных режимов, могут оказывать влияние на деятельность Группы.

Группа продолжает оценивать влияние новых санкций на свою деятельность.

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

В Группе внедрены внутренние процедуры по обеспечению санкционного комплаенса.

Их основной целью является устранение рисков и потенциальных факторов, которые могут негативно сказаться на деятельности Общества в рамках взаимодействия с контрагентами, в отношении которых введены международные запреты и ограничения (санкции).

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Кредитные риски

Возникают в случае денежных средств, депозитов в банках и финансовых учреждениях, внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, а также при продаже нефтепродуктов на условиях отсрочки платежей.

Управление кредитным риском осуществляется на уровне Группы НИС. По кредитным лимитам банки ранжируются согласно установленным методикам и классифицируются как ключевые и прочие банки, в целях определения максимальной суммы задолженности «НИС а.о. Нови-Сад» перед банками (на основании депозитов, документарных инструментов: банковских гарантий, аккредитивов и т.д., выданных «НИС а.о. Нови-Сад»).

Когда речь идет о дебиторской задолженности, применяется разработанная методика кредитных лимитов, на основании которой определяется степень подверженности риску при работе с определенными клиентами, в зависимости от их финансовых показателей.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск, связанный с трудностями, с которыми Группа НИС может столкнуться при выполнении своих обязательств. Речь идет о риске отсутствия соответствующих источников финансирования деятельности Группы НИС.

Группа НИС осуществляет непрерывный мониторинг ликвидности в целях обеспечения достаточного объема наличных денежных средств для ведения операционной, инвестиционной и финансовой деятельности. Для этого постоянно заключаются договоры и обеспечивается достаточное количество доступных кредитных и документарных линий при одновременном соблюдении внутренне определенного максимально допустимого размера задолженности по кредитам, а также исполнение обязательств по договорам с коммерческими банками (ковенанты).

Ценовые риски

Из-за специфики своей основной деятельности Группа НИС подвержена рискам изменения цен, а именно цен на сырую нефть и нефтепродукты и нефтехимическую продукцию, которые влияют на стоимость запасов и рентабельность в нефтепереработке и производстве нефтехимической продукции, что в дальнейшем влияет на будущие денежные потоки.

Часть указанных рисков устраняется путем приведения отпускных цен на нефтепродукты в соответствие с изменениями цен на нефть и нефтепродукты.

В целях сокращения потенциального отрицательного влияния данного риска также применяются следующие меры:

- годовое планирование с использованием нескольких сценариев, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти;
- регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови-Сад» по закупкам/продажам сырой нефти для рассмотрения всех важных вопросов;
- постоянная, интенсивная проверка новых потенциальных поставщиков путем проведения процедуры проверки лиц, подавших запросы и письма о заинтересованности, которые подаются НИС-у;
- принятие всех возможных мер для обеспечения непрерывности поставок нефти в сложившихся в первом квартале 2022 года ограниченных условиях с обеспечением необходимого объема и состава в соответствии с планами переработки и планируемого производства/ассортимента продуктов;
- постоянная работа по оптимизации процессов и стремление к наилучшему экономическому эффекту и показателям;

- мониторинг рыночной конъюнктуры в течение календарного года и сбор информации от зарубежных компаний, являющихся именитыми, надежными трейдерами на европейском рынке и за его пределами, с целью лучшего понимания потенциальных условий осуществления и реализации спотовых закупок.

Валютные риски

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

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

Риск процентной ставки

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

Кредитование Общества в коммерческих банках в основном происходит с использованием переменных или фиксированных процентных ставок, в зависимости от прогнозов изменений базовых процентных ставок на денежном рынке и возможность 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 окружение²

Мир³

2024 год был насыщен целым рядом важных событий, определяющих глобальный энергетический ландшафт. Все эти тенденции, судя по всему, сохранятся и в 2025 году, наряду со все более серьезными вызовами на пути энергетического перехода.

И в 2024 году спрос в Китае являлся ключевым локомотивом цен на нефть. Почти в каждом отчете об изменении цен на нефть присутствовала фраза о «озабоченности китайским спросом». Рост китайского спроса в 2024 году явно не оправдал ожидания трейдеров, которые рассчитывали, что он будет расти на двузначные цифры в процентах. Несколько пакетов стимулирующих мер, объявленных правительством в Пекине, не сразу привели к увеличению спроса на нефть, что способствовало снижению цен на нее. Несмотря на увеличение импорта нефти в течение нескольких последних месяцев, средний показатель импорта на весь год окажется ниже среднего показателя за 2023.

Все-таки согласно прогнозам аналитиков на 2025 год, Китай и Индия внесут значительный совместный вклад в рост спроса на нефть. Однако геополитические риски вокруг Ирана могут нарушить работу рынков, поскольку потенциальные дополнительные санкции США против иранского экспорта могут повлиять на предложение. В ситуации снижения глобальных запасов нефти, когда ОПЕК+ продолжает ограничивать предложение, присутствует риск слишком оптимистичных ожиданий роста добычи за пределами ОПЕК+, что может оказать влияние на рынок нефти в 2025 году.

Одним из решений является дальнейший рост добычи в сланцевом сегменте, особенно в США. Нефтяная промышленность в США в 2024 году продолжила консолидацию, начавшуюся в 2023.

По вопросу обеспечения продуктами нефтепереработки аналитики считают, то глобальное предложение и спрос на нефтепродукты скромно сократятся во второй половине 2025 года. Предстоящие закрытия мощностей в азиатско-пацифическом регионе аннулируют наращивание мощностей в других регионах.

Производство электрической энергии - это новый сегмент бизнеса для большого числа нефтяных компаний. И Exxon и Chevron по итогам встречи в декабре 2024 г. заявили, что рассматривают вход в производство электрической энергии, так как спрос на природный газ с улавливанием углерода (CCS) растет на фоне роста спроса на электроэнергию в связи с увеличением числа центров обработки данных. В 2023 и в начале 2024 года рост спроса на электроэнергию застал энергетические компании врасплох, и в ближайшие годы этот рост усилится. Именно это является одной из причин роста спроса на природный газ, что представляет собой одну из ключевых тенденций 2024 года. Перспективы природного газа в среднесрочной перспективе гораздо «радужнее», чем перспективы сырой нефти. Инвесторы ожидают, что рост спроса в результате стимулирующих мер новой администрации США будет в пользу природному газу и СПГ. По мнению аналитиков, заявленная отмена регулирования, отмена запрета на новые СПГ проекты, выданного администрацией бывшего президента США, а также спрос на газ в Азии и Европе положительно повлияют на дальнейшее развитие добычи природного газа на территории всей Северной Америки.

Производители солнечной и ветровой энергии, двух опор энергетического перехода, в последнее время переживают не лучшие времена. Ввод новых мощностей замедляется, потому что разработчикам приходится бороться с ростом затрат и сокращением субсидий, а также с участившимися случаями отрицательных цен на электроэнергию, вызванных перепроизводством в периоды сильного солнца или ветра.

В менее развитых уголках мира доля угля в производстве энергии остается огромной. Природный газ для Индии, Пакистана и других азиатских стран - дорогой, уголь свой, обеспечивает более легкое развитие надежного обеспечения растущих потребностей в энергии.

Промышленные мощности уже под угрозой высоких цен на энергию, много нормативных требований дополнительно усложняет меры энергетического перехода не только в Европе, но и в других подобных регионах, в т.ч. в Канаде, которая также ввела ограничения на выбросы нефти и газа.

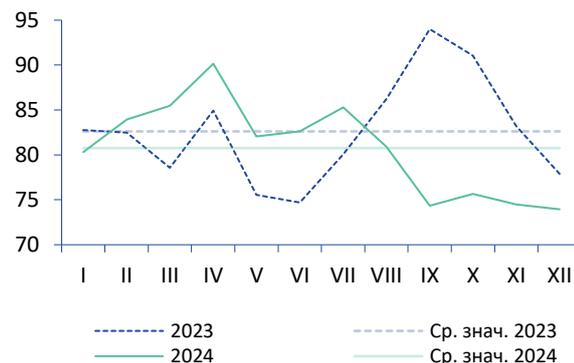
²Источник данных за Мир, Цену на нефть и Макроэкономические тенденции: Отчеты ММФ, *World Oil*, *Financial Times*, *Bloomberg*, *Reuters*, ЕС комиссия. Источники данных для Сербии: Отчеты НБС, ТППС, статьи в газете: Данас, Блиц Бизнес, НИН.

³Источник: *EIA*, *OPEC*, *Oil&Gas Journal*, *IHS*, *Wood Mackenzie*.

Цена на нефть

В четвертом квартале 2024 года цена на нефть марки Brent испытывала относительно небольшие колебания с середины октября до конца года. После первых пятнадцати дней октября, когда средняя цена составляла \$78 за баррель, наблюдалось небольшое снижение, поэтому средняя цена в четвертом квартале составила около \$75 за баррель. Самая высокая цена в этом квартале (\$81,2 за баррель) и самая низкая цена (\$71,4 за баррель) были зафиксированы в октябре. Средняя цена оказалась на 11% ниже средней цены за аналогичный период 2023 года, а максимальная цена — на 14,5%.

Движение цены на нефть типа «Brent Dtd»⁴, \$/bbl ↓ -2,2%



Несмотря на то, что в течение первых двух месяцев 2024 года цены были на уровне аналогичного периода 2023 года, а после этого зафиксированы разные тенденции изменения цен, на годовом уровне различия намного меньше. Средняя цена в 2024 году оказалась всего на 2% ниже среднего уровня 2023 года. Отклонения максимальных и минимальных цен на годовом уровне также незначительны: максимальная цена в 2024 году была на 4,7% ниже, чем в 2023 году (93,3 по сравнению с 97,9 доллара за баррель), а минимальная цена снизилась на 1,6% (70,6 по сравнению с 71,7 доллара за баррель).

В первом квартале 2024 года цены на нефть марки Brent в целом выросли из-за возросших геополитических рисков, связанных в основном с эскалацией конфликта на Ближнем Востоке.

Цены на нефть марки Brent в 2024 году достигли пика в апреле и в целом снижались до конца 2024 года. Небольшой рост цен был вызван заявлениями ОПЕК+ в июне и сентябре об отсрочке увеличения добычи. Усиление конфликта и рисков вооруженного конфликта между Израилем и Ираном привело к краткосрочному росту цен. Однако после кратковременного роста цены часто быстро падали. Экономическая слабость и опасения по поводу потребления нефти, особенно в отношении тенденций потребления дизельного топлива и бензина в Китае, оказали давление на цены во второй половине 2024 года.

Аналитики *Stratas Advisors* ожидают, что средняя цена на нефть марки Brent составит \$76,9 за баррель в первом квартале 2025 года. Основная причина — относительно «сдержанный» рост спроса в Китае в сочетании с поставками более дешевой нефти из Ирана и России. Существуют также экономические риски, связанные с Европой, где две крупнейшие экономики — Германия и Франция — сталкиваются с бюджетными проблемами, которые усложняются тем, что каждая страна также сталкивается с политической нестабильностью. Хотя экономика США функционирует относительно лучше, чем экономика других крупных стран, она также сталкивается с проблемами, такими как рост фискального долга, который увеличивается более быстрыми темпами, чем темпы роста ВВП.

Аналитики брокерской компании *Mind Money* также ожидают, что средняя цена на нефть марки Brent останется в диапазоне от 70 до 80 долларов за баррель в 2025 году, если не произойдет серьезных экономических или геополитических потрясений.

Goldman Sachs прогнозирует динамику цен в диапазоне от \$70 до \$85 за баррель в 2025 году.

⁴Источник: *Platts*.

Макроэкономические тенденции

Мировая экономика в 2024 году была самой слабой с начала двадцать первого века, поскольку темпы ее роста на уровне 2,7% были недостаточными для стимулирования устойчивого экономического развития. Всемирный банк ожидает, что в 2025-2026 гг. глобальный рост сохранится на этом же уровне. При таких темпах роста «мир может продолжать жить», однако они не поспособствуют повышению уровня жизни как в богатых, так и бедных странах мира.

Развивающиеся страны гораздо медленнее будут достигать доходов передовых экономик. Ожидаемые темпы роста в развивающихся странах на уровне около 4% будут слабее, чем до пандемии, и недостаточны для обеспечения прогресса, необходимого для борьбы с бедностью и достижения более масштабных целей в области развития. Всемирный банк в своем докладе «Глобальные экономические перспективы» предупреждает о наличии дополнительных препятствий на пути к осуществлению данного сценария, в частности, высокую неопределенность глобальной политики, неблагоприятные изменения в торговой политике, геополитическую напряженность, устойчивую инфляцию, а также стихийные бедствия, вызванные изменениями климата.

МВФ более оптимистично прогнозирует рост мировой экономики: на 3,3% в 2025 и 2026 годах, в то время как прогнозы роста в развивающихся странах схожи с оценками Всемирного банка.

Рынки с фиксированным доходом предполагают, что Федеральная резервная система США (FED) начнет снижение процентных ставок в 2025 году, но не на много. Ожидается, что краткосрочные процентные ставки к концу 2025 года будут близки к 4%, при этом Центральный банк США может прекратить цикл снижения ставок. Осторожность представителей Федеральной резервной системы в отношении дальнейшего снижения ставок обусловлена опасениями относительно перспектив инфляции в США, учитывая обеспокоенность экономистов тем, что план Трампа по таможенным сборам, снижению налогов и иммиграции может вновь ускорить рост цен.

Годовая инфляция в еврозоне, по предварительной оценке, в декабре 2024 года составила 2,4%, следует из данных агентства *Eurostat*. Уровень инфляции в последнем квартале 2024 года увеличился преимущественно за счет повышения стоимости услуг. Годовая инфляция в зоне евро, которая исключает цены на свежие продукты питания и энергоносители, за счет которых удалось немного смягчить инфляцию, составляет 2,8%.

Самый большой рост годовой инфляции в еврозоне зафиксирован в Хорватии и Бельгии, где потребительские цены выросли на 4,5% и 4,4% соответственно. Самый медленный темп роста цен отмечается в Ирландии (1,0%), Италии (1,4%) и в Люксембурге (1,6%).

Средний рост ВВП в странах ЕС в 2024 году составил 0,9%.

Что касается стран Юго-Восточной Европы, то можно сказать, что 2024 год был успешным в плане экономики. Согласно прогнозам Европейского банка реконструкции и развития, годовой рост ВВП составляет от 1,4 % в Румынии до почти 4% в Сербии. И другие страны региона (Хорватия, Босния и Герцеговина, Черногория) показывают рост данного показателя выше 3%.

Межгодовая инфляция в 2024 году падает, в частности, в Черногории и Боснии и Герцеговине она упала ниже 2%.

Согласно прогнозам большинства европейских финансовых организаций, положительные экономические тенденции сохранятся и в ближайшие несколько лет. Страны Юго-Восточной Европы, включая Грецию, которая все еще восстанавливается после долгового кризиса, стали на путь экономической экспансии, за счет которой сократится разница в уровне развития между ними и развитыми странами ЕС.

Сербия⁵

Рост глобальной экономики, значительный скачок цен на золото и биткойн, одновременно с падением цен на нефть и текущими конфликтами в мире, оказывают влияние на крупные экономики и неизбежно оставляют след и на более мелких, таких как экономика Сербии. Несмотря на разногласия в оценке экономических и промышленных результатов, большинство экспертов согласны, что сербская экономика, даже в условиях нестабильных мировых тенденций, смогла удержаться в положительной зоне.

Это стало одной из причин того, что в начале октября Республика Сербия впервые получила инвестиционный кредитный рейтинг. Агентство *Standard and Poor's* присвоило Сербии инвестиционный рейтинг ВВВ- со стабильным прогнозом на дальнейшее улучшение. Повышение рейтинга способствует снижению расходов на финансирование, упрощению доступа к международным рынкам капитала и повышению доверия инвесторов. Местные официальные лица ожидают, что и другие агентства повысят рейтинг Сербии до инвестиционного уровня.

Кроме того, в декабре МВФ одобрил Сербии новую нефинансовую сделку сроком на 36 месяцев в формате инструмента для координации политики (*Policy Coordination Instrument — PCI*), включающего: различные экономические реформы и фискальные меры, направленные на стабилизацию экономики, сокращение бюджетного дефицита, структурные реформы и меры по улучшению государственных финансов.

Национальный банк Сербии ожидает, что рост ВВП по состоянию на 2024 год превысит уровень до пандемии более чем на 18%. Средняя реальная ставка роста ВВП за первые три квартала составила 4,0%, а годовой рост оценивается на уровне 3,9%. Прогнозы на 2025 и 2026 годы находятся на том же уровне, предполагая ускорение роста ВВП до диапазона 4,0 – 5,0%.

Рост ВВП в 2024 году был обусловлен увеличением активности в сфере услуг, обрабатывающей промышленности, строительстве и горнодобывающей промышленности, тогда как засуха оказала отрицательное влияние на сельское хозяйство и энергетику. Кроме того, рост частного потребления был вызван увеличением зарплат.

Национальный банк Сербии (НБС) в декабре сохранил ключевую процентную ставку на уровне 5,75%, что представляет собой снижение на 75 базовых баллов (по сравнению с июнем 2024 года). Ожидается, что смягчение денежно-кредитной политики продолжится и в предстоящий период. При этом подчеркивается, что события в международной среде требуют осторожности. В ожидании принятия закона о защите потребителей НБС принял решение ограничить процентную ставку по ипотечным кредитам до максимального уровня в 5% не позднее конца 2025 года.

Годовая инфляция снижалась с апреля 2023 года, в мае 2024 года вернулась в целевые пределы и завершила год на уровне 4,3% от годовой инфляции. Средняя инфляция в 2024 году составила 4,6%. НБС ожидает, что годовая инфляция продолжит оставаться в целевом диапазоне $3 \pm 1,5\%$ в течение 2025 года.

В сфере труда продолжается рост формальной занятости, а реальный рост средней заработной платы за период с января по октябрь 2024 года составил 9,3%. Согласно данным опроса о рабочей силе, уровень безработицы в этом периоде снизился до 8,1%. Общая формальная занятость за период с января по ноябрь 2024 года составила 2,368 млн человек, что на 0,3% больше, чем за аналогичный период 2023 года. Занятость в частном секторе также увеличилась на 0,3% и достигла уровня около 1,754 млн человек. Наибольший рост занятости зафиксирован в областях здравоохранения, социальной защиты, профессиональной и научной деятельности, IT-секторе, строительстве, гостиничных услугах и общественном питании.

Средняя номинальная чистая (нетто) заработная плата за десять месяцев 2024 года составила 96 862 динара, в частном секторе – 95 497 динаров, в государственном секторе – 100 247 динаров. Средняя чистая (нетто) заработная плата выросла на 13,6%, что составляет 8,7% в реальном выражении.

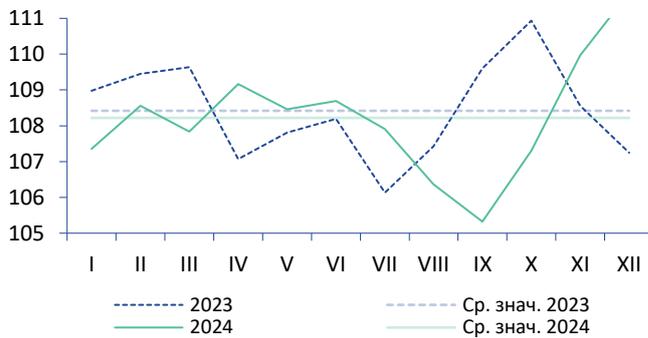
Средняя валовая (брутто) заработная плата за октябрь 2024 года составила 136 173 динара, а чистая (нетто) – 98 538 динаров. Медианная чистая заработная плата за октябрь 2024 года составила 76 895 динаров, что означает, что 50% работников получили зарплату в размере до этого уровня.

⁵Источник: НБС, РЗС, ТППС, статьи из газет.

Рост валовой и чистой заработной платы за период с января по октябрь 2024 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составил 14,4% в номинальном выражении и 9,3% в реальном выражении.

Динамика курса долл. США к динару⁶

↓-0,2%



- Среднее значение курса доллара США к динару за 2024 года ниже на 0,2 динара, что на 0,2% меньше среднего значения курса за аналогичный период 2023 года.
- За 2024 года курс доллара США к динару вырос на 6,6 динар или на 6%.
- За 2023 года курс доллара США к динару снизился на 4,3 динар или на 4%.

⁶Источник: НБС.

Анализ результатов

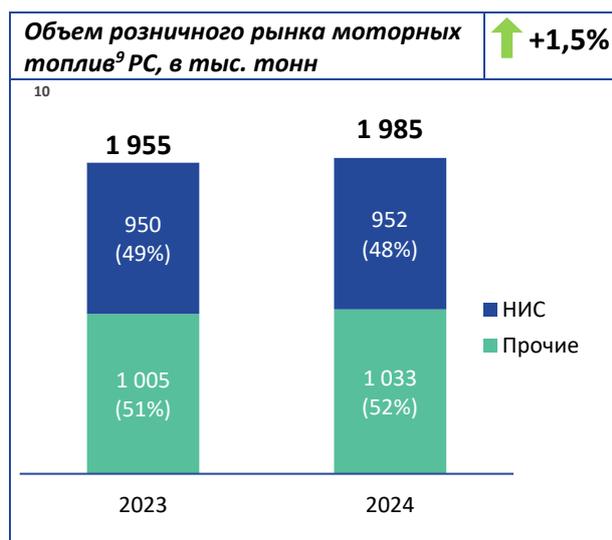
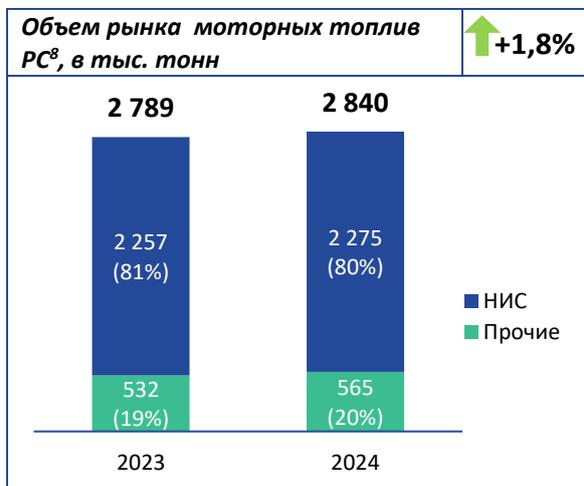
Положение на рынке⁷

Рост потребления зафиксирован во всех странах региона. После прошлогоднего снижения потребление моторного топлива немного восстанавливается.

Положение на рынке Сербии

В 2024 году потребление нефтепродуктов в Сербии характеризуется ростом потребления моторного топлива по сравнению с аналогичным периодом прошлого на 1,8%.

Интенсивные инфраструктурные работы, рост транспорта и потребления в горнодобывающей промышленности повлияли на вышеупомянутый рост, особенно в первой половине года. В сельском хозяйстве наблюдается изменение сезонности из-за метеорологических условий, продолжительной засухи и более раннего посева почти всех сельскохозяйственных культур.



Розничные продажи: В 2024 году потребление выросло на 1,5% по сравнению с 2023 годом. Доля НИС является значительной. Действует предусмотренная постановлением льготная цена для снабжения фермеров. Транзитные сезонные перевозки в этом году оказали меньшее влияние на розничное размещение нефтепродуктов на сербском рынке из-за значительно более высоких цен по сравнению с соседними рынками (традиционно Македония и Босния и Герцеговина, но в этом году также Венгрия и Хорватия).

В 2024 году компания НИС успешно завершила плановый ремонт НПЗ Панчево. В ходе ремонта НИС обеспечила надежность снабжения сербского рынка нефтепродуктами по всем каналам сбыта.

⁷Источники данных, на основании которых сделаны прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и прогнозы Блока «Сбыт»; для прогноза потребления в Болгарии, Румынии и по Боснии и Герцеговине – *Stratas* и внутренние прогнозы.

⁸Данные за 2024 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁹Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПП, моторное топливо, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Включая и КПП. Данные за 2024 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

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

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

В 2024 году в Боснии и Герцеговине зафиксировано восстановление потребления моторного топлива, а также сбыта в рознице по сравнению с прошлым годом.

Министерство торговли Федерации Босния и Герцеговина работает над цифровизацией системы мониторинга и контроля цен на нефтепродукты и разработкой нового приложения для смартфонов. Цифровизация системы является важной, поскольку содержит данные о ценах и запасах нефти и нефтепродуктов на всех АЗС Федерации БиГ. На основе этих данных федеральные ведомства и учреждения контролируют правильность данных об уплаченных сборах на нефтепродукты. У приложения более 250 000 пользователей, которые в любое время могут получить информацию о ценах на топливо на заправочных станциях.

Недавно вступивший в силу закон о внутренней торговле в Федерации Боснии и Герцеговины, среди прочего, регулирует и модернизирует работу автозаправочных станций и предлагает клиентам возможность самообслуживания, как это уже давно практикуется в европейских странах. Закон внедряет возможность самостоятельной заправки топливом на территории этого энтитета в Боснии и Герцеговине.

Торжественно отпраздновано завершение работ по полной реконструкции терминала для жидкого нефтяного топлива в Блажее вместимостью 42 млн литров.

Ассоциация работодателей Федерации Босния и Герцеговина объявила, что в принципе поддерживает принятие Регламента об обязательной маркировке жидкого нефтяного топлива в БиГ и регулирование этих вопросов в соответствии с нормативными актами в области внешнеторговой политики Боснии и Герцеговины, которые касаются стандартизации и качества жидкого нефтяного топлива, но настаивает на доработке документа и большем участии экспертов и заинтересованной общественности в подготовке его окончательного текста.

После отмены постановления, запрещающего экспорт дизельного топлива из Сербии, который существенно затруднял снабжение розничной сети НИС и препятствовал снабжению оптовых клиентов, поставки на рынке нормализовались со второго квартала прошлого года.

Сеть заправочных станций НИС в Боснии и Герцеговине насчитывает 41 АЗС (и 1 АЗС в режиме ДОДО).

Рыночная доля НИС на общем рынке моторного топлива в 2024 году составляет 24,4%, а на розничном рынке – 11,1%.

Болгария

Запрет на импорт российской нефти затрагивает НПЗ «Лукойл Нефтохим», расположенный к западу от черноморского портового города Бургас. Завод принадлежит российскому нефтяному и горнодобывающему гиганту «Лукойл». Российская сырая нефть будет заменена импортом из Казахстана, Ирака и Туниса. Запрет на импорт в Болгарии был введен в конце 2023 года, несмотря на специальное освобождение от санкций Евросоюза в отношении России, которое позволило бы Болгарии продолжать импортировать российское сырье до 1 октября этого года.

«Лукойл», ссылаясь на плохое отношение со стороны властей Софии, объявил о готовности продать свой НПЗ в Бургасе - крупнейший в Юго-Восточной Европе.

Rompetrol и UTA Edenred, второй по величине эмитент топливных карт в Европе, заключили партнерство, в рамках которого клиенты UTA могут пользоваться сетью АЗС Rompetrol в Болгарии, спустя два года после подписания аналогичного соглашения в Румынии.

В 2024 году в Болгарии зафиксировано восстановление сбыта моторного топлива, а также розничных продаж по сравнению с предыдущим годом.

В 2024 году НИС управляла сетью из 23 автозаправочных станций в Болгарии.

Доля рынка НИС на общем рынке моторного топлива в 2024 году составила 2,3%, а доля на розничном рынке – 2,2%.

Румыния

OMV Petrom запускает обширную программу инвестиций и модернизации на платформе Петробрази стоимостью около 2 млрд. евро к 2030 году, которая превратит НПЗ в современное промышленное предприятие, способное производить как традиционные виды топлива, так и самое современное биотопливо. НПЗ Петробрази в настоящее время обеспечивает около 30% потребностей Румынии в топливе. Недавно OMV Petrom объявила о решении инвестировать около 750 млн евро в производство экологически чистого авиационного топлива (SAF) и возобновляемого дизельного топлива (HVO), а также в два завода по производству «зеленого» водорода. Таким образом, начиная с 2028 года, компания сможет производить до 250 000 тонн биотоплива в год.

Министерство сельского хозяйства Румынии запустило проект по снижению акцизов на дизельное топливо, используемое в сельском хозяйстве. Закон предусматривает компенсацию фермерам в размере 24% от стоимости дизельного топлива. Целью этой меры является снижение влияния неблагоприятных факторов на сельскохозяйственном рынке на фермеров, учитывая, что доля затрат на дизельное топливо составляет от 40% до 59% от общей суммы, выделяемой на развитие сельскохозяйственных культур.

Компания Rompetrol Rafinare, входящая в KMG International Group, ввела в эксплуатацию два современных реактора в комплексе по гидроочистке вакуумных дистиллятов (Vacuum Distillate Hydrofining, HDV) на НПЗ Петромидия, которые должны как можно скорее достичь оптимальных рабочих параметров, сообщила компания. В рамках недавно завершеного ремонта осуществлены инвестиции в размере около 16 млн долларов. Замена реактора является одним из наиболее важных проектов, реализованных в ходе реорганизации. В общей сложности в проекты модернизации НПЗ Петромидия, крупнейшего завода в Румынии, было инвестировано около 85 млн долларов.

Европейская комиссия утвердила схему государственной помощи Румынии в размере 500 млн евро, которая предназначена для поддержки инвестиций в производство современного биотоплива. Эта схема, финансируемая через фонд ЕС, предоставит прямые субсидии компаниям, инвестирующим в мощности по производству биоэтанола, экологически чистого авиационного топлива и гидрогенизированного растительного масла.

В Румынии в 2024 году по сравнению с предыдущим годом зафиксировано восстановление рынка моторного топлива, а также сбыта в рознице.

Розничная сеть НИС в Румынии насчитывает 19 АЗС. Доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 0,4%, а на розничном рынке - 0,6%.

Ключевые показатели деятельности

Q4 2024	Q4 2023	Δ ¹¹	Показатель	Единица измерения	2024	2023	Δ ¹²
74,7	84,0	-11%	Brent Dtd	долл. США/барр	80,8	82,6	-2%
103,5	108,1	-4%	Выручка от продаж	млрд РСД	408,1	412,1	-1%
2,0	12,4	-84%	Чистая прибыль ¹³	млрд РСД	10,1	44,2	-77%
4,6			Чистая прибыль (без консолидации ХИПП)	млрд РСД	17,7		
9,9	11,5	-14%	ЕБИТДА ¹⁴	млрд РСД	44,4	68,1	-35%
12,2			ЕБИТДА (без консолидации ХИПП)	млрд РСД	51,6		
21,0	6,4	+228%	ОСФ	млрд РСД	61,0	28,0	+118%
15,9	17,3	-8%	САРЕХ ¹⁵	млрд РСД	53,2	39,2	+36%
68,5	62,7	+9%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁶	млрд РСД	260,4	244,4	+7%
558,0	564,0	-1%	Общая задолженность перед банками ¹⁷	млн евро	558,0	564,0	-1%
2,1	1,9	+11%	LTIF ¹⁸	число	2,1	1,9	+11%

¹¹Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

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

¹³Отображаемые данные включают «ХИП-Петрохемию»

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

¹⁵Значения САРЕХ приведены без учета НДС.

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

¹⁷Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.12.2024г. – 558 0 млн евро общего долга на основании кредитов, при этом долга по аккредитиву не было.

¹⁸Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данный показатель рассчитывается накопительным итогом с начала года, а приведенное здесь значение отражает текущее состояние (на 31.12.2024г.).

Операционные показатели

Разведка и добыча

Ключевые показатели

Q4 2024	Q4 2023	Δ ¹⁹	Показатель	Единица измерения	2024	2023	Δ ²⁰
290,0	290,2	-0,1%	Добыча нефти и газа ²¹	тыс. т.н.э.	1 146,7	1 158,3	-1%
201,1	208,3	-3%	Добыча отечественной нефти ²²	тыс. тонн	801,5	814,2	-2%
1,0	0,5	+104%	LTIF ²³	число	1,0	0,5	+104%
10,2	9,4	+8%	ЕВИТДА	млрд РСД	40,0	34,2	+17%
7,7	7,3	+5%	САРЕХ ²⁴	млрд РСД	24,3	23,4	+4%

Основной целью Блока «Разведка и добыча» за 2024 год стало выполнение плана по добыче углеводородов и повышение эффективности геолого-технологических мероприятий.

В четвертом квартале 2024 года достигнут общий объем добычи нефти и газа в размере 277,1 тыс. условных тонн на месторождениях Сербии. Общий объем добычи за четвертый квартал 2024 года, с учетом концессий составляет 290 тыс. условных тонн. В 2024 года достигнут общий объем добычи нефти и газа в размере 1 092,9 тыс. условных тонн на месторождениях Сербии. Общий объем добычи за 2024 года, с учетом концессий составляет 1 146,7 тыс. условных тонн.

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

Геологоразведочные работы и разработка месторождений

В четвертом квартале 2024 введено в эксплуатацию 7 новых нефтяных скважин, при этом достигнут средний прирост в 6,9 т/сутки, или дополнительные 2,1 тыс. тонн нефти. Помимо нового бурения, применением геентри-бурения в четвертом квартале повторно ввели в эксплуатацию 2 скважины на эксплуатационном месторождении Иджош; фактический прирост составил 32,0 т/сутки, или итого 2,5 тыс. тонн нефти.

Также в четвертом квартале 2024 году успешно проведены геолого-технические мероприятия на 28 скважинах, с удовлетворительным средним приростом.

В 2024 году продолжается применение технологии РИР. После применения технологии РИР в четвертом квартале введено в эксплуатацию 10 скважин и достигнут средний прирост 0,8 т/сутки; основной объем операций был выполнен на месторождении в Воеводине.

Также в четвертом квартале 2024 года после перевода на новый продуктивный пласт введено в эксплуатацию 7 скважин со средним приростом 6,1 т/сут; всего проведено 6 интенсификаций, с приростом 1,7 т/сут, при этом из недействующего фонда подготовлено к работе итого 3 скважины с приростом 4,5 т/сут.

С учетом всех выполненных ГТМ в последнем квартале достигнута дополнительная добыча нефти в размере 7,4 тыс. тонн.

Разведочное бурение и испытание скважин

В четвертом квартале 2024 года проведены испытания одной поисково-разведочной скважины и пробурена одна разведочная скважина в газовом кластере Ада.

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

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

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

²² С газOLIном.

²³ Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данные относятся к блоку «Разведка и добыча». Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 31.12.2024г.

²⁴ Финансирование, без учета НДС.

2D/3D сейзмика

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

Лицензионные обязательства

С целью проведения дополнительных геологоразведочных работ на лицензионном участке северного Баната, в четвертом квартале 2024 года Разработано Дополнение №1 к проекту геологоразведки нефти и газа.

На основании двух разработанных Дополнений 1 к проекту геологоразведки нефти и газа на лицензионных участках «Южная Бачка» и «Северный Банат» (разработаны в третьем и четвертом кварталах 2024 года); в декабре 2024 года Краевой секретариат энергетики, строительства и транспорта выдал разрешение на продолжение геологоразведки на двух лицензионных участках.

В целях проведения геологических исследований нефти и газа на эксплуатационных месторождениях «НИС а.о. Нови-Сад» в третьем и четвертом кварталах 2024 года в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту были поданы заявки на проведение работ на основании двух проектов геологических исследований на утвержденных эксплуатационных месторождениях в Воеводине.

В четвертом квартале, на основании завершенного проекта геологоразведки, Министерство горнодобывающей промышленности и энергетики уведомяно о начале работ на эксплуатационном месторождении в Восточной Сербии.

В декабре 2024 года в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту подано дополнение к запросу на выдачу разрешения на проведение горнодобывающих работ на одном эксплуатационном месторождении в Банате.

Зарубежные проекты

Ключевые события в Румынии в четвертом квартале 2024 года:

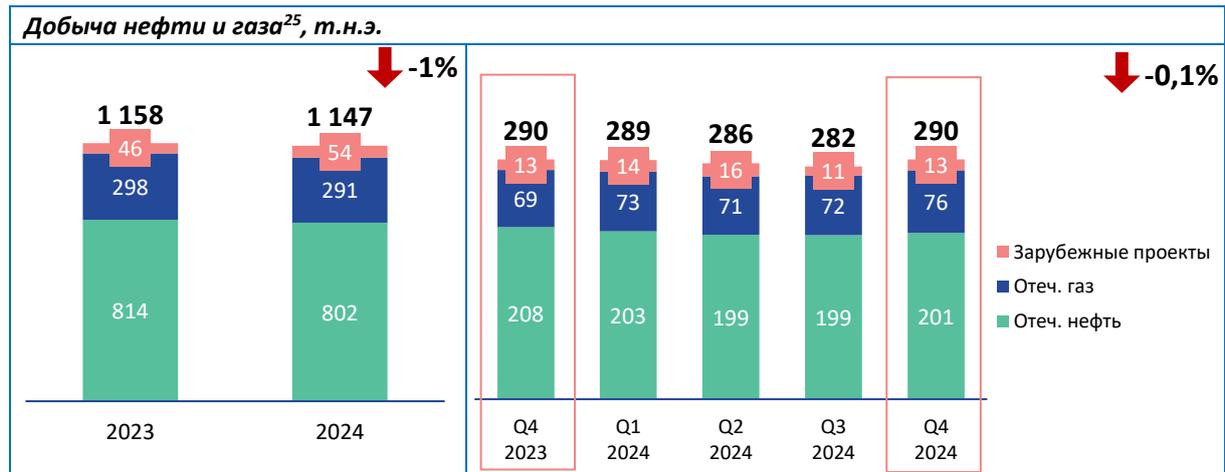
- Проект «Терекия-Север»:
 - В декабре компания NIS PETROL заключила Соглашение о финансовой реструктуризации для урегулирования задолженности по незавершенным операциям перед Национальным агентством по минеральным ресурсам и складированию
 - В четвертом квартале 2024 году на месторождениях Румынии достигнут общий объем добычи нефти и газа в размере 2,8 тыс. тэн.

Ключевые события в Боснии и Герцеговине в четвертом квартале 2024 года:

- Скважины находятся в запланированном режиме добычи
- Получены экологическая и водная лицензии, а также разрешение на водопользование для НМ Обудовац. В декабре проведен технический осмотр комиссией Министерства энергетики и горнодобывающей промышленности Сербии, и получено разрешение на эксплуатацию.

Операционные показатели

В 2024 году произведено 1 147 тыс. т.н.э. нефти и газа , что на 1% меньше, чем в аналогичный период прошлого года.



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

Downstream

Ключевые показатели

Q4 2024	Q4 2023	Δ ²⁶	Ключевые показатели	Единица измерения	2024	2023	Δ ²⁷
1 080,3	1 029,2	+5%	Объем переработки нефти и полупродуктов ²⁸	тыс. тонн	3 619,7	4 068,4	-11%
1 056,3	987,4	+7%	Общий объем продаж нефтепродуктов ²⁹	тыс. тонн	3 749,6	3 943,9	-5%
243,7	258,1	-6%	Розница Сербия	тыс. тонн	944,6	942,7	+0,2%
390,2	379,1	+3%	Опт Сербия ³⁰	тыс. тонн	1 446,9	1 485,6	-3%
38,7	41,5	-7%	Розница Зарубежные активы	тыс. тонн	160,4	161,0	-0,4%
78,5	28,7	+173%	Опт Зарубежные активы	тыс. тонн	220,1	187,2	+18%
253,1	233,1	+9%	Транзит, экспорт и БЕ ³¹	тыс. тонн	791,7	1 057,9	-25%
752,7	719,6	+5%	Продажа моторных топлив ³²	тыс. тонн	2 867,4	2 864,8	+0,1%
35,8	31,9	+12%	Производство электроэнергии ³³	тыс. МВтч	124,2	129,1	-4%
2,5	6,1	-59%	ЕВИТДА DWS ³⁴	млрд РСД	12,4	49,4	-75%
-0,9	1,5	-157%	ЕВИТДА Переработка ³⁵	млрд РСД	-1,4	28,9	-105%
6,4	4,4	+47%	ЕВИТДА Сбыт ³⁶	млрд РСД	21,8	22,2	-2%
7,7	9,5	-21%	CAPEX DWS ³⁷	млрд РСД	27,6	14,9	+82%
3,8	4,9	-23%	CAPEX Переработка	млрд РСД	18,7	6,4	+192%
3,4	2,9	+15%	CAPEX Сбыт	млрд РСД	6,1	6,2	-0,4%
1,9	2,1	-8%	LTIF DWS ³⁸	число	1,9	2,1	-8%
1,8	1,7	+8%	LTIF Переработка	число	1,8	1,7	+8%
1,9	2,5	-23%	LTIF Сбыт	число	1,9	2,5	-23%

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

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

²⁸Показанный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохемии». Объем переработки за 2023 года методологически отличается от 2024 года в связи с консолидацией «ХИП-Петрохемии» со второй половины 2023 года.

²⁹Показанный объем сбыта включает оборот нефтехимической продукции «ХИП-Петрохемии». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Сравнительные данные за 2023 год в данном Квартальном отчете отличаются от данных, представленных в Квартальном отчете за четвертый квартал 2023 года, в связи с консолидацией «ХИП-Петрохемии» со второй половины 2023 года (данные из Квартального отчета за четвертый квартал 2023 года представлены без консолидации «ХИП-Петрохемии»).

³⁰Включает в себя продажу КПП Блока «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел.

³¹Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.

³²Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

³³Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС за 2024 года составляет 2 245,9 МВтч, а в 4 квартале 2023 года – 421,7 МВтч.

³⁴Показанная ЕВИТДА Downstream включает ЕВИТДА Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и ЕВИТДА «ХИП-Петрохемии».

³⁵ЕВИТДА Блока «Переработка» включает Энергану на НПЗ Панчево.

³⁶ЕВИТДА Блока «Сбыт».

³⁷Финансирование, без учета НДС. Показанный CAPEX Downstream включают CAPEX Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и остальную часть Downstream. С первого квартала 2024 года CAPEX также охватывает и CAPEX «ХИП-Петрохемии».

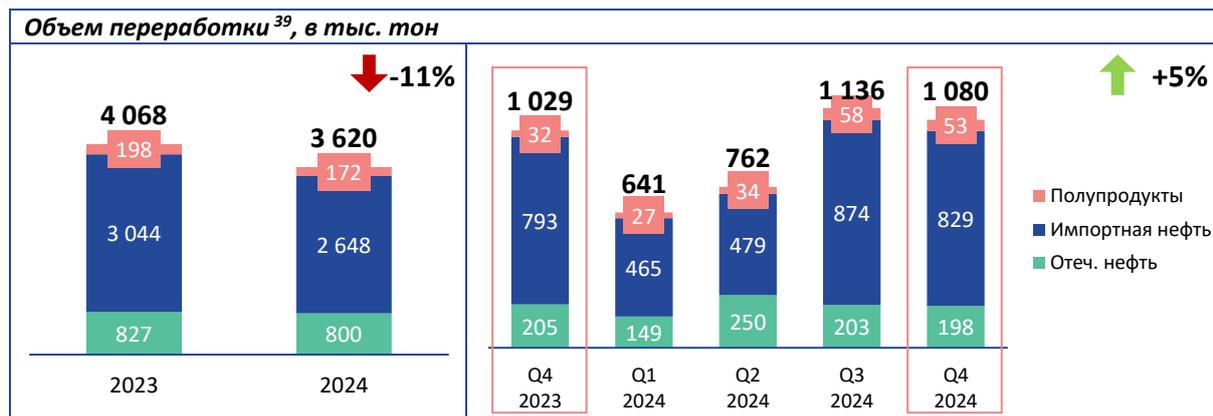
³⁸Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 31.12.2024г.

Переработка

В фокусе Блока «Переработка в течение 2024 года – большей частью он был на капитальном ремонте технологических установок Нефтеперерабатывающего завода Панчево. По объемам и сложности и с учетом модернизации и увеличения количества производственных установок, период ремонта которых наступает в 2024 году, данный капитальный ремонт крупнейший за всю историю НПЗ. Помимо указанной специфики, в целях обеспечения необходимых запасов и беспрепятственного снабжения рынка нефтепродуктами, до ремонта наши ресурсы были сфокусированы именно на производственной деятельности.

В течение 2024 года Блок «Переработка» переработал 3,6 миллионов тонн сырья.

Мероприятия и объем переработки



Капитальный ремонт, проведенный на НПЗ Панчево, оказался самым сложным за всю историю Нефтеперерабатывающего завода, в том числе и в результате предыдущей модернизации и увеличение числа производственных установок. Стоимость капитального ремонта и инвестиционных проектов составила более 95 млн евро; помимо сотрудников НИС к ремонту были привлечены более 2 тыс. внешних подрядчиков. Объем выполненных работ включил ремонт 34 реакторов и адсорберов, при чем заменили около 850 куб. метров катализаторов, отремонтировали 245 сосудов под давлением, 47 компрессоров и насосов, 298 теплообменников, 1 457 трубопроводов, 243 воздушных охладителей и 16 трубчатых печей. Выполнены плановые ремонтные и инвестиционные работы на большинстве технологических установок, при чем было реализовано 12 инвестиционных проектов и значительное количество ППОФ. В результате выполнения работ повышен уровень надежности эксплуатируемых установок, промышленной безопасности и энергетической эффективности НПЗ Панчево.

Значимость проведенного ремонта подтверждается и визитом министра горного дела и энергетики Правительства Сербии Дубравки Джедович Ханданович, состоявшемся в апреле текущего года. Министр посетила участок производства работ и провела встречу с руководством нашей компании на тему капитального ремонта и в связи с другими актуальными вопросами нефтеперерабатывающего комплекса.

Нефтеперерабатывающий завод в Панчево получил новое интегрированное разрешение в области ООС (ИРПС), подтверждающее интегрированный подход завода к комплексному предотвращению и контролю загрязнений. Согласно данному решению, предприятие обязано минимизировать потребление сырья и энергии, выполнять меры по предотвращению выбросов в атмосферу, воду и почву, и управлять отходами в порядке, не представляющем угрозу для здоровья людей и окружающей среды.

Данное разрешение подразумевает, что производственный процесс на НПЗ Панчево в высшей степени соответствует высочайшим отечественным и европейским стандартам в области охраны окружающей среды. Поскольку данный документ представляет собой важнейший документ для оператора в разрезе ООС, после получения данного разрешения НПЗ Панчево признан важным фактором управления условиями окружающей среды.

НПЗ Панчево в области охраны окружающей среды обязан сохранить ответственное отношение в процессе осуществления своей деятельности и при значительных капитальных вложениях, с

³⁹ Данный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохемиа». Объем переработки за 2023 года методологически отличается от 2024 года в связи с консолидацией «ХИП-Петрохемиа» со второй половины 2023 года.

применением наилучших доступных технологий. Вложения в проекты энергетической эффективности в течение предыдущих периодов внесли значительный вклад в сокращение выбросов парниковых газов.

В компании реализуется один из важнейших инвестиционных проектов — реконструкция промышленного железнодорожного пути на НПЗ Панчево. Проект предусматривает полную замену нижней и верхней конструкции существующих путей с добавлением пяти новых путей, что обеспечит полную пропускную способность железнодорожной сортировочной станции для приема и отправки поездов.

Подъездной железнодорожный путь на НПЗ Панчево был построен в 1968 году – в год ввода НПЗ в эксплуатацию, и непрерывно эксплуатируется по сегодняшний день. Значимость подъездных путей на нефтеперерабатывающем заводе подтверждается отгружаемыми объемами (до 14 тыс. вагонов с около 750 тыс. тонн нефтепродуктов). К инициированию проекта реконструкции приступили в связи с необходимостью приведения технического состояния подъездного пути в соответствие с требованиями законодательства, с целью исполнения мер по Плану мероприятий в области HSE, устранения недостатков в сфере безопасности, снижения рисков наступления аварии и увеличения допустимой осевой нагрузки подъездного железнодорожного пути. Выполнение основного объема работ было начато в первом квартале 2024 года.

Реализация крупного инвестиционного проекта в блоке переработки нефти «Реконструкция системы противопожарной защиты (СПЗ) и монтаж центральной системы распределения пенного экстракта и подачи противопожарной воды (ППВ) для стабильных систем противопожарной защиты на «Нефтеперерабатывающем заводе Панчево» находится в стадии реализации. Проект необходим, поскольку существующая сеть пожарных гидрантов не имеет достаточной мощности для удовлетворения всех предписанных требований действующего законодательства, в первую очередь по количеству и способам противопожарной защиты зданий. Реализация разделена на три этапа, где каждый блок будет построен и введен в эксплуатацию поэтапно.

На конференции в Турине в июле, посвященной продвижению инноваций, исследований и технических достижений в области трансформации энергетического сектора «*SPE Europe Energy Conference & Exhibition*», представлены перспективы производства «голубого» водорода на Нефтеперерабатывающем заводе в Панчево. Данный проект окажет положительное действие на окружающую среду путем сокращения углеродного следа завода, с монетизацией низко углеродных топлив, в т. ч. голубого водорода.

И в этом году выпускники соответствующих направлений Машиностроительной школы «Панчево», Технической школы «23 мая» и Электротехнической школы им. Николы Тесла, школ города Панчево (с которыми Компания путем программы «Энергия знания» сотрудничает на протяжении многих лет) проходят стажировку на нашем Нефтеперерабатывающем заводе. 16 выпускников указанных школ будут приобретать знания на НПЗ Пачево и, через различные тренинги, дополнительно улучшать свои деловые навыки.

В Блоке «Переработка» проведено соревнование в знаниях и навыках сотрудников на конкурсе «Лучший по профессии». Из 70 коллег блока «Переработка», показавших высокий уровень знаний, особенно выделились 18 лучших.

Подготовлена и проведена вторая научно-техническая конференция Блока «Переработка». Темой конкурса стало «Улучшение процессов посредством сотрудничества между секторами». Представленные идеи и проекты связаны не только с улучшением технологических процессов на НПЗ Панчево, но многие из них также могут быть применены для улучшения деятельности всей компании. Преимущества новых идей и предложений многочисленны - от повышения надежности и эффективности оборудования, разработки и совершенствования продуктов и процессов; проектов, направленных на повышение безопасности производственных процессов, до проектов, создающих дополнительную ценность для бизнеса с использованием современных цифровых технологий.

Представители Блока «Переработка» приняли участие в международной конференции AUTOMA, посвященной автоматизации и цифровизации нефтегазового сектора, которая проходила в этом году с 14 по 16 октября в Дюссельдорфе.

В целях дальнейшего повышения потенциала команд по готовности и реагированию на чрезвычайные ситуации в «ХИП-Петрохемия» и Блоке «Переработка» в октябре успешно проведены командно-симуляционные учения. Таким образом, протестирован бизнес-процесс по готовности к реагированию на чрезвычайные ситуации - реагирование на чрезвычайные ситуации, вызванные большим количеством

осадков, штормовыми ветрами, грозами, а также возникновением суперклеточных гроз, приводящих к общему коллапсу в городе, с дополнительными рисками в виде наводнений и технико-технологических аварий.

В ноябре Блок «Переработка» пожертвовал Институту химии, технологии и металлургии четыре хроматографа для обучения будущих специалистов.

В начале 2024 года в Сербии вступило в действие Положение о мониторинге и отчетности, регламентируемое порядок мониторинга, расчета и верификации выбросов парниковых газов, а также обязательство операторов получать разрешения на выбросы парниковых газов для всех установок.

Целью является долгосрочное сокращение выбросов промышленного сектора и ускорение декарбонизации экономики, что представляет собой одну из важных опор «зеленой повестки». Компании и операторы были обязаны до 5 июля текущего года подать в Министерство охраны окружающей среды заявки на получение разрешений на выбросы парниковых газов, с принадлежащей документацией.

Для нашей компании, данное обязательство распространяется и на Нефтеперерабатывающий завод Панчево. Коллеги, ответственные за охрану окружающей среды и технические специалисты данных установок в взаимодействии с Функцией по HSE, в законные сроки разработали планы мониторинга выбросов парниковых газов для всех установок и принадлежащую документацию. После ознакомления с предоставленной документацией, Министерством охраны окружающей среды Республики Сербии было выдано Решение о выдаче разрешения на выбросы парниковых газов; в частности, наша компания обязана в следующем году проводить мониторинг данных выбросов и разработать Отчет о выбросах парниковых газов, подлежащий утверждению независимым верификатором.

В течение 2024 года Блок «Переработка» постоянно проводил меры по выявлению новых и максимизации существующих технико-технологических и организационных мер по повышению эффективности и сокращению затрат. Эффект мер по повышению эффективности по итогам четвертого квартала 2024 года составил 0,52 млрд динаров.

В течение 2024 года достигнут эффект от мероприятий по повышению эффективности в размере 1,5 млрд динаров. Разработан комплекс дополнительных мер «Upside», которые преимущественно направлены на экономию энергопотребления.

В рамках программы СУОД полностью реализованы запланированные мероприятия по внедрению передового опыта и созданию эталонных установок на энергозаводах — последней части объектов НПЗ, где данный подход еще не был реализован. Реализован договор на специальное обустройство и оснащение завода соответствующим оборудованием 5S, установлены новые знаки для визуальной идентификации оборудования и брендинга завода в соответствии с планом. Были внедрены цифровые посещения операторов-строителей и мобильный инспектор — полностью цифровой процесс надзора за работой и функционированием оборудования внешними операторами и инженерами-инспекторами, что позволило разработать и внедрить совершенно уникальную и передовую цифровую систему в этой части Европы. В рамках процесса непрерывного совершенствования было реализовано 22 новых проекта (9 из которых в четвертом квартале) и инициатива по повышению энергоэффективности с использованием инструментов *Lean 6 Sigma*.

Проекты

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

- Проект реконструкции ФКК и строительства ЭТБЭ – получено согласование Краевого секретариата в Нови-Саде на исследование оценки воздействия на окружающую среду и на план управления отходами, а от ревизионной комиссии — на концептуальный проект. Таким образом, были выполнены условия для подачи заявки на получение разрешения на строительство. В июле получено согласие на получение разрешения на подготовительные строительные работы от Краевого секретариата в Нови Саде. В начале сентября состоялось заседание Наблюдательного совета проекта, где была согласована стратегия реализации мероприятий в 2024 году. В конце октября 2024 года проведены заседания Наблюдательного совета проекта и закрытого Инвестиционного комитета НИС. Подготовлена презентация для принятия окончательного решения об этапе реализации проекта. Принято решение продолжить реализацию проекта через

несколько меньших инвестиционных инициатив, направленных на повышение надежности работы ФКК, что обеспечит производство пропилен в объеме, достаточном для достижения производственной мощности установки по производству полипропилена в ХИПП — 140 000 тонн/час.

- Проект замены паровых турбин полностью утвержден – заключен договор на поставку оборудования и услуг. Оборудование было установлено и введено в эксплуатацию в мае 2024 года.
- Проект реконструкции промышленных железнодорожных путей на НПЗ Панчево – полностью утвержден, подписан договор на поставку оборудования и услуг, реализация продолжается. Этап А введен в эксплуатацию в июне 2024 года. Сейчас ведутся работы по реализации этапа Б.
- Проект по установке системы автоматической дозировки и добавления маркеров и присадок в моторное топливо на автоналивной эстакаде НПЗ Панчево – полностью утвержден, подписан договор на поставку оборудования и услуг. Строительно-монтажные работы завершены, проводится функциональное тестирование.
- Проект реконструкции системы обнаружения пожара и пожаротушения на НПЗ Панчево – Краевой Секретариат в Нови-Саде одобрил исследование по оценке воздействия на окружающую среду, план управления отходами, а Ревизионная Комиссия согласовала Эскизный проект. Заявка на получение разрешения на строительство была подана в начале ноября 2024 года. Выбраны подрядчики и подписаны контракты на выполнение гидротехнических и общестроительных работ, механических и сборочных работ, а также электротехнических и КИПиА работ. Ведется заказ оборудования и материалов, а также подготовка плана выполнения работ.
- Реконструкция здания Лаборатории – выполняются работы по строительству фундаментов. Необходимое оборудование и мебель поставлены почти в полном объеме.
- Замена циклонов регенератора DC-2302 на установке ФКК – работы были полностью выполнены в период капитального ремонта, оборудование введено в эксплуатацию.
- Реконструкция трансформаторной подстанции N2 – работы были полностью выполнены в период капитального ремонта, оборудование введено в эксплуатацию.

Сбыт

Точки розничных продаж⁴⁰ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 414 действующих автозаправочных станций. Наибольшее их количество, а точнее 330 торговые точки находится в Республике Сербии (29 из которых работают под брендом GAZPROM). В близлежащих странах, в частности в Боснии и Герцеговине НИС владеет 42 АЗС (32 из которых работает под брендом GAZPROM), в Болгарии – 23 АЗС (все станции работают под брендом GAZPROM), а в Румынии – 19 АЗС (все станции работают под брендом GAZPROM).

После полной реконструкции введены в эксплуатацию 7 АЗС (Ада, Врбас-1, Неготин-1, Крушевац-4, Болевац, Нови-Кнежевац и Адашевцы).

Работы по реконструкции нефтебазы в Нише завершены, проведено функциональное тестирование приема и отгрузки топлива. Отгрузка топлива в автоматическом режиме началась 27 декабря 2024 года.

Построены и 3 новых резервуара, вместимостью 5 тыс. м³ – 2 для дизельного топлива и 1 для бензина.

В декабре 2024 года утвержден проект «Реконструкция нефтебазы Нови-Сад».

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

В последнем квартале 2024 года в Сербии реализованы акции с целью развития розничных брендов, программ лояльности, повышения объема продаж топлива и сопутствующих товаров на АЗС.

Можно выделить следующие наиболее важные маркетинговые мероприятия, ознаменовавшие период с октября по декабрь 2024 года в Сербии:

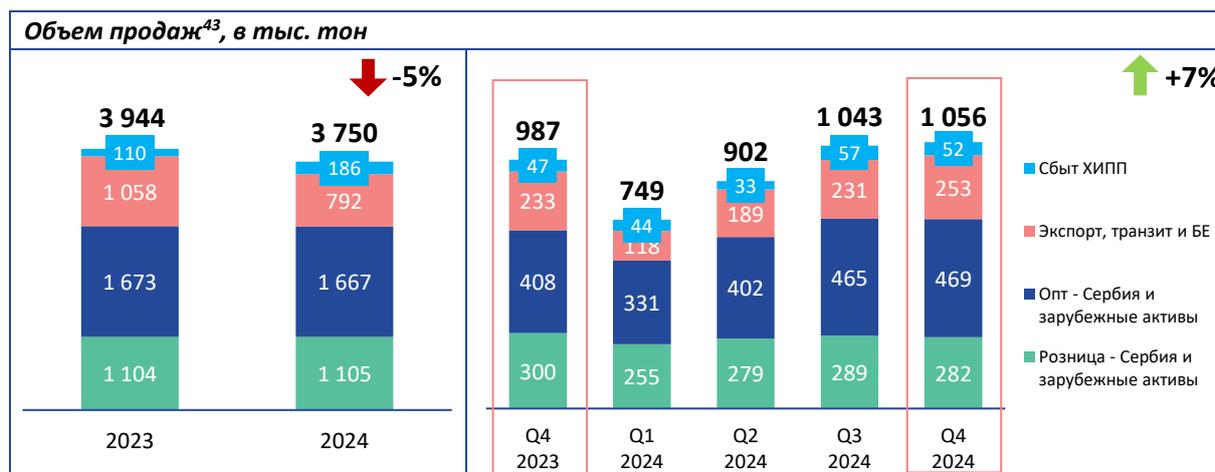
- Агро-программа – в сотрудничестве с eАграр внедрена возможность электронной подачи заявлений на получение агрокарты НИС без посещения автозаправочной станции. Карты теперь можно активировать без бумажной документации и ожидания, всего за несколько простых шагов на нашем сайте. Продвижение программы было реализовано с помощью POS-материалов, CRM-кампании и публикации новостей на сайте.
- Инновационные услуги: в рамках расширения сети АЗС, на которых установлены кассы самообслуживания, позволяющие теперь оплачивать не только топливо, но и товары из магазина и ресторана, в четвертом квартале началось продвижение новых касс. Проведен ребрендинг кассовых аппаратов, подготовлены POS-материалы, а на всех АЗС, где внедряются кассы, проводится акция: 1 дополнительный бонусный балл за литр для всех пользователей карты НПП, расплачивающихся на кассе самообслуживания. Акция продвигается через CRM-кампанию. До конца 2024 года было введено в эксплуатацию 17 касс, а в 2025 году продолжается их внедрение и продвижение.
- Программа лояльности «Нам по пути» – общее количество активных пользователей в четвертом квартале 2024 года составило 867 021, количество скачанных приложений — 170 181, а количество новых виртуальных участников — 105 806. В период с 16 сентября по 31 октября 2024 года была проведена национальная акция «Нам по пути» для новых и существующих участников, доступная исключительно через мобильное приложение.
- Социальные сети / партнеры по созданию онлайн-контента/сайт: в последнем квартале 2024 года были созданы три новые серии сериала «Монастыри Фрушка-Горы», предназначенные для блогового раздела сайта jazakvoda.rs и социальных сетей бренда «Язак вода». В сотрудничестве с изданием «Историйски забавник» было реализовано еще шесть эпизодов, посвященных монастырям Фрушка-Горы (Шишатовач, Манджелос, Беочин, Грабово, Раковац и Савинац).
- Имиджевая кампания Drive Cafe: в последнем квартале была организована дегустация хот-догов на 50 автозаправочных станциях. Было опрошено 9 299 потребителей и роздано 6 797 хот-догов. 1 октября отмечался День кофе через PR-продвижение и конкурс с призами в социальных сетях, организованный в сотрудничестве с инфлюэнсерами. В конце года, по случаю достижения рекордного количества проданных чашек кофе Drive Cafe – 7 000 000, был награжден покупатель, который приобрел юбилейную чашку кофе на АЗС «Фонтана» в Нише.

⁴⁰Состояние на 31 декабря 2024 года.

Объем продаж

В четвертом квартале 2024 года объем грузооборота составил 1 056 тыс. тонн, что на 7% больше по сравнению с аналогичным периодом 2023 года.

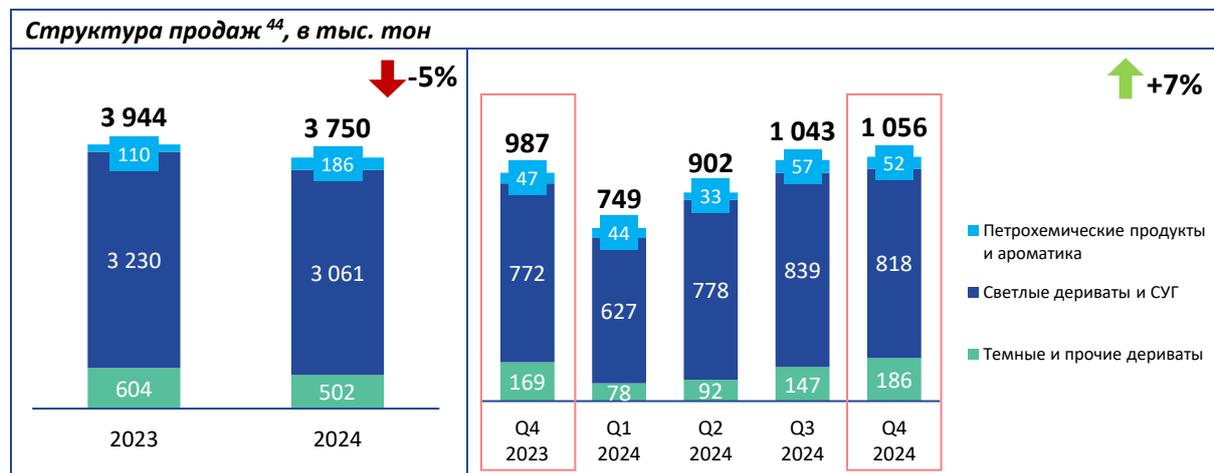
- Розничные продажи в Сербии и за рубежом – снижение на 6%, в первую очередь за рубежом, из-за агрессивной ценовой политики конкурентов. В Сербии объем продаж в розничном сегменте для физических лиц значительно вырос, однако в аграрном сегменте наблюдается снижение из-за действующих ограничений на объемы продаж на гектар в этом году, чего не было в 2023 году.
- Оптовая торговля в Сербии и за рубежом⁴¹ – рост на 15% в основном за счет увеличения продаж за рубежом по сравнению с четвертым кварталом 2023 года из-за сокращения объемов отгрузки за рубежом для увеличения запасов и подготовки к капитальному ремонту в 2024 году.
- Экспорт, транзит и БЕ⁴²:
 - увеличение оборота первичного бензина на внутреннем рынке на 48% – увеличены объемы поставок первичного бензина в соответствии с потребностями ХИП.
 - снижение продаж авиатоплива на 7% по сравнению с последним кварталом 2023 года из-за изменения динамики потребления зарубежными и отечественными авиакомпаниями, а также экспортными покупателями.
 - рост продаж в бункеровочном канале на 5% в связи с более благоприятными погодными условиями в 2024 году по сравнению с 2023 годом (октябрь 2023 года – экстремально низкий уровень воды).
 - увеличение оборота битума и кокса на 8% за счет увеличения имеющихся объемов.
 - увеличение объемов продаж по экспортному каналу на 24% за счет интервенционного экспорта первичного бензина, в связи с реконструкцией ХИПП.



⁴¹Имеется в виду СПГ Блока «Энергетика» и продажа масел и смазок, изготавливаемых в цехе по производству смазочных материалов

⁴² ПП – включает в себя сбыт н/п по каналам битум, бункер и авиа топливо.

⁴³Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохимия». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Сравнительные данные за 2023 год в данном Квартальном отчете отличаются от данных, представленных в Квартальном отчете за четвертый квартал 2023 года, в связи с консолидацией «ХИП-Петрохимия» со второй половины 2023 года (данные из Квартального отчета за четвертый квартал 2023 года представлены без консолидации «ХИП-Петрохимия»).



⁴⁴Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохимия». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Сравнительные данные за 2023 год в данном Квартальном отчете отличаются от данных, представленных в Квартальном отчете за четвертый квартал 2023 года, в связи с консолидацией «ХИП-Петрохимия» со второй половины 2023 года (данные из Квартального отчета за четвертый квартал 2023 года представлены без консолидации «ХИП-Петрохимия»).

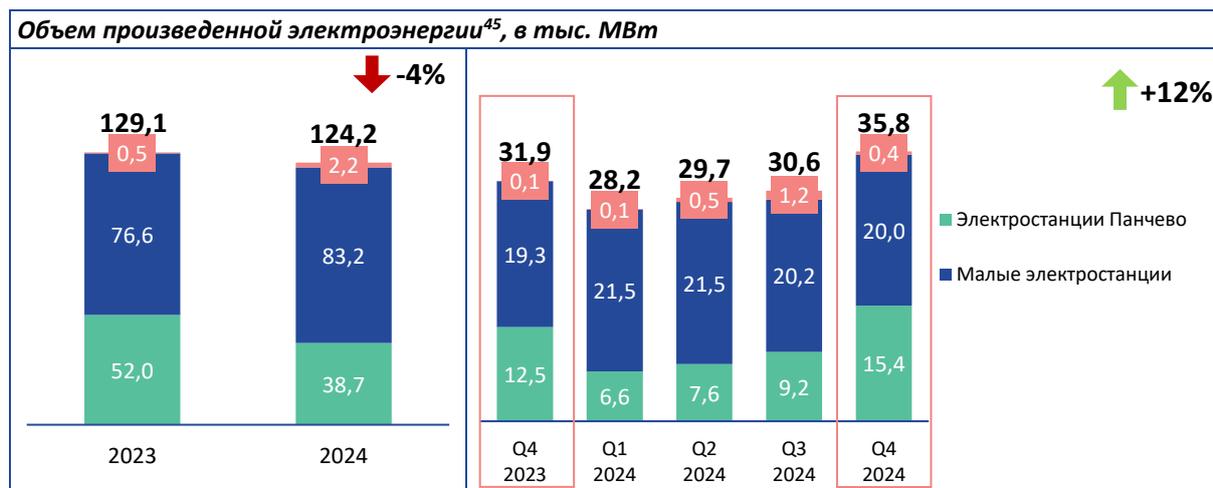
Энергетика

Природный газ

В целях организации и балансировки портфеля природного газа НИС а.о. Нови-Сад совместно с оператором системы транспортировки природного газа арендовал мощности по транспортировке природного газа для нужд НИС. Подписаны ежегодные Соглашения о поставках в полном объеме энергии, вырабатываемой из природного газа, на газовый год 2024/2025, а также Соглашения о купле-продаже энергии, вырабатываемой из природного газа, на газовый год 2024/2025.

Производство электроэнергии

В 2024 году объем произведенной электроэнергии снизился на 4% по сравнению с аналогичным периодом 2023 года, и общий объем составил 124,2 тыс. МВтч. В четвертом квартале 2024 года производство электроэнергии составило 35,8 тыс. МВтч, что на 12% больше чем в четвертом квартале 2023 года.



Торговля электроэнергией

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

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

За счет программы мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности в четвертом квартале 2024 года получен эффект (экономия энергии) около 7 тыс т.н.э. Финансовая составляющая данного эффекта оценивается почти 430 млн динаров.

Возобновляемые источники энергии

Мероприятия, реализованные в четвертом квартале 2024 года, перечислены ниже:

- На последней автозаправочной станции (Зренянин 2) из группы 30 фотоэлектрических станций на автозаправочных станциях введена в эксплуатацию солнечная электростанция общей мощностью 1 МВтп.
- В ноябре был одобрен новый проект строительства солнечных электростанций на дополнительных 30 автозаправочных станциях общей мощностью 1 МВт, проведен тендер на строительство «под ключ», заключен контракт на строительство и начата реализация проекта.
- В декабре 2024 года получено разрешение на строительство наземной солнечной фотоэлектростанции мощностью 6,59 Мвт на нефтебазе Нови Сад. Работы зарегистрированы и начаты 16 декабря 2024 года. В настоящее время ведется монтаж несущих конструкций на микролокациях 3 и 5, а также строительство здания трансформаторной подстанции на микролокации 2.

⁴⁵Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС за 2024 года составляет 2 245,9 МВтч.

- В декабре на НПЗ Панчево введена в эксплуатацию кровельная солнечная фотоэлектрическая станция на пяти из шести запланированных объектов общей мощностью 400 кВт.
- Для проекта строительства солнечной электростанции в Смедерево был разработан подробный план регулирования города Смедерево, его публичное рассмотрение было завершено в декабре 2024 года. В ноябре в Управление электроэнергетики Сербии был подан запрос на предоставление требований по проектированию и подключению к распределительной сети. Был проведен тендер на строительство солнечной электростанции «под ключ» и началась оценка технических предложений.
- В целях реализации проекта строительства солнечной электростанции Ерменовци, в процессе выработка Детального плана регулирования для села Ерменовци в муниципалитете Пландиште, а также выработка Исследования для подключения к распределительной сети.

ХИП-Петрохимия

Ключевые показатели

Ключевые показатели	Един изм.	Q4 2024	2024
Производство петрохимической продукции	тыс. тонн	89,4	298,1
Переработка прямогонного бензина	тыс. тонн	119,5	399,6
Объем петрохимической продукции	тыс. тонн	83,1	288,0
ЕБИТДА	млрд РСД	-2,3	-7,2
Чистая прибыль (убыток)	млрд РСД	-2,6	-7,7
CAPEX ⁴⁶	млрд РСД	0,2	1,5

В четвертом квартале 2024 года показатель ЕБИТДА оказался отрицательным и составил -2,3 млрд динаров, зафиксировав снижение по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года. В 2024 года показатель ЕБИТДА отрицательный и составляет -7,2 млрд динаров.

Нетто-результат за четвертый квартал 2024 года составила -2,6 млрд динаров, что ниже показателя за аналогичный сравнительный период предыдущего года, тогда как во 2024 года этот показатель составил -7,7 млрд динаров.

В четвертом квартале 2024 года на инвестиции было выделено 0,2 млрд динаров, что на 82% меньше, чем за аналогичный период прошлого года. В 2024 года показатель составляет 1,5 млрд динаров.

Если говорить об производственных показателях, то в четвертом квартале 2024 года объем производства нефтехимической продукции составил 89,4 тыс. тонн. В 2024 года зафиксировано производство 298,1 тыс. тонн.

Первичная переработка бензина в четвертом квартале составила 119,5 тыс. тонн, что на 81% больше, чем за аналогичный период прошлого года. Во 2024 года также зафиксирован рост, объем первичной переработки бензина составил 399,6 тыс. тонн.

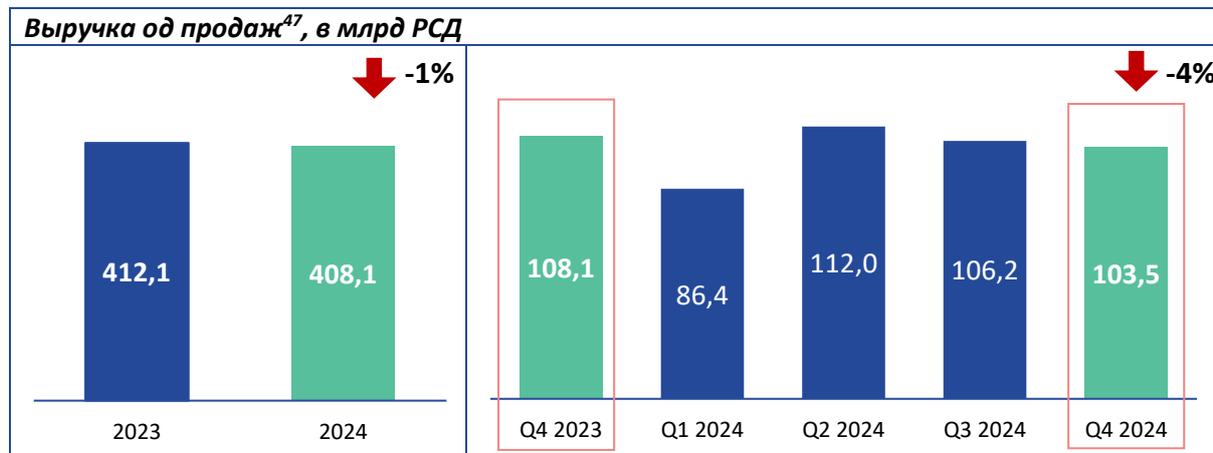
Объем петрохимической продукции в четвертом квартале 2024 года зафиксировал рост на 32% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Объем торговли нефтехимической продукцией в четвертом квартале 2024 года составил 83,1 тыс. тонн. Во 2024 года зафиксирован рост грузооборота нефтехимической продукции, общий объем составил 288 тыс. тонн.

⁴⁶ Финансирование, без учета НДС.

Финансовые показатели

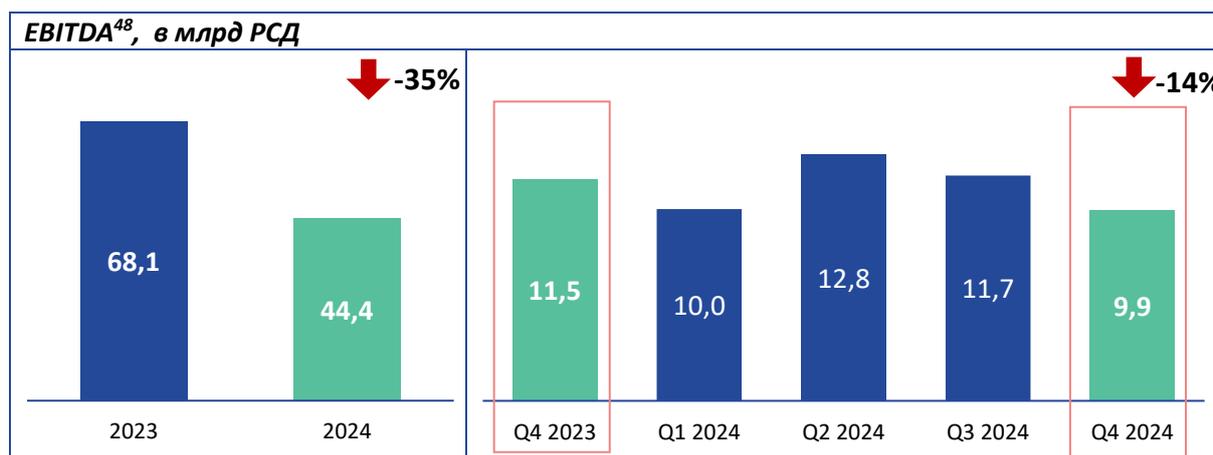
Выручка от продаж

В течение 2024 года выручки от продаж зафиксировали снижение на 1% по сравнению с предыдущим 2023 годом, и составил 408 млрд динаров.



ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА за 2024 года меньше в 35%, чем за аналогичный период предыдущего года и составляет 44,4 млрд динаров.



На снижение показателя ЕБИТДА 2024 г. по сравнению с аналогичным периодом повлияли следующие факторы:

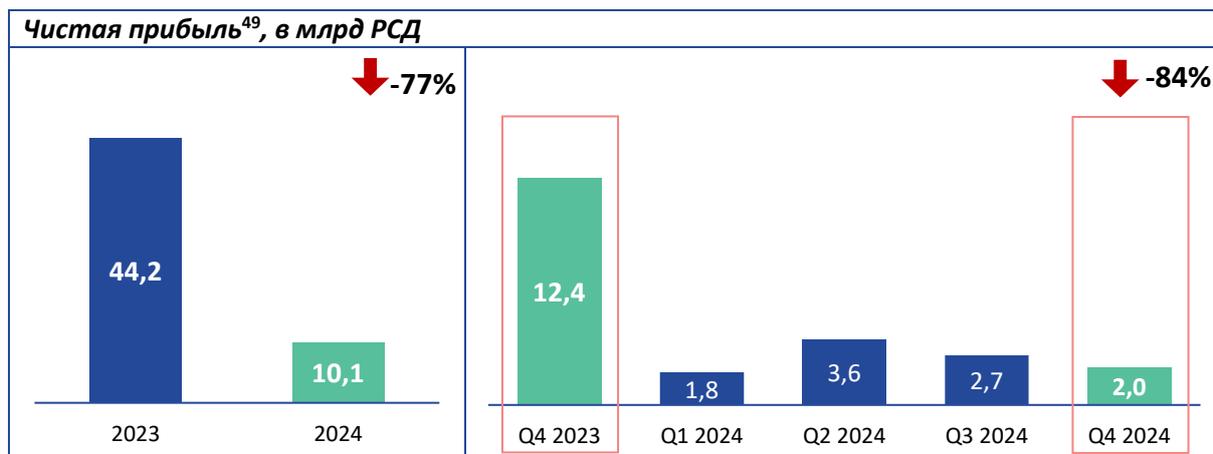
- Влияние падения цен на нефтепродукты на мировом рынке
- Влияние «дорогих» запасов нефти
- Влияние реализации капитального ремонта
- Рост затрат по сравнению с аналогичным периодом
- Отрицательный результат «ХИП-Петрохемия» в 2024 году.

⁴⁷Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

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

Чистая прибыль

Чистая прибыль за 2024 года составляет 10,1 млрд динаров, что представляет снижение за 77%, чем за аналогичный период прошлого года.

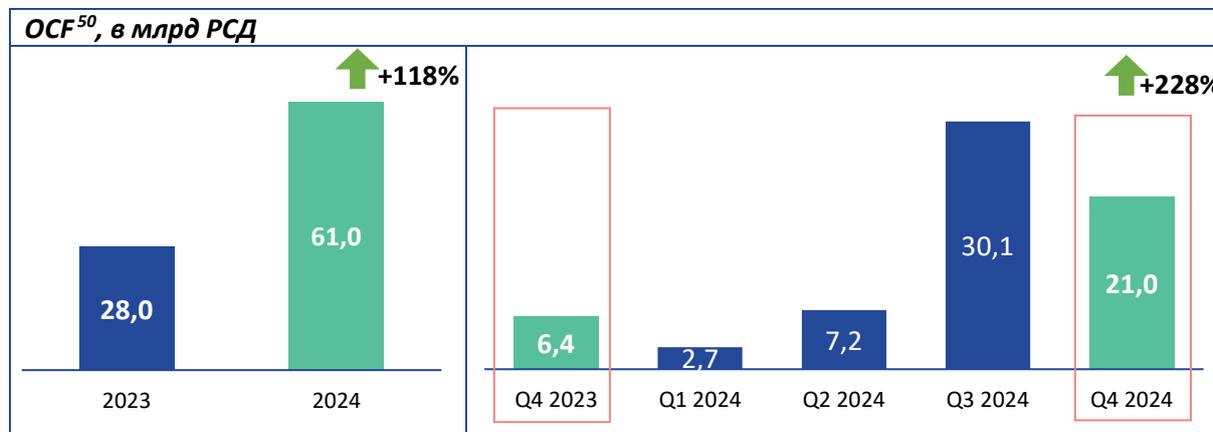


На снижение показателя чистой прибыли за 2024 года по сравнению с 2023 года повлияли:

- следствием снижения EBITDA,
- более высокие расходы на амортизацию и снижение финансовых доходов от процентов по финансовым вложениям,
- Положительный эффект на основе goodwilla при покупке «ХИП-Петрохемија», реализованный в декабре 2023 года.

OCF

В 2024 года операционный денежный поток составляет 60,98 млрд динаров и он на 118% больше по отношению к аналогичному периоду прошлого года.



На рост показателя OCF за 2024 года наибольшее влияние оказали:

- Большие притоки
- Более низкие операционные затраты.

⁴⁹Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

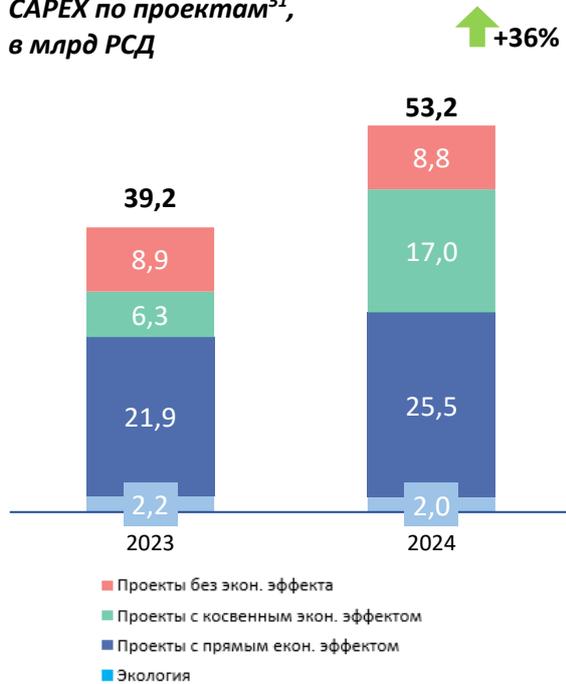
⁵⁰Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

CAPEX

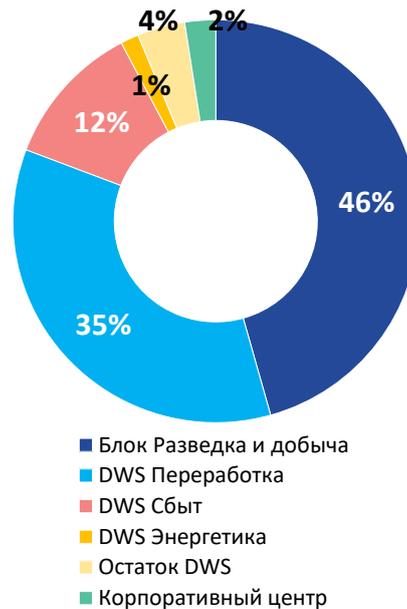
В 2024 года основные направления вложений ориентированные на реализацию проектов в добычу нефти и газа. Значительная часть инвестиций приходится на инвестиции в проекты бурения, модернизацию оборудования, затем в проекты переработки нефти, а также реконструкции, строительства и ребрендинга АЗС. Кроме того, НИС инвестировал в проекты в сфере энергетики и услуг, а также в ряд проектов корпоративного центра.

В 2024 года на финансирование инвестиций было 53,2 млрд динаров, тогда как за аналогичный период прошлого года было выделено 39,2 млрд. динаров.

**CAPEX по проектам⁵¹,
в млрд РСД**



Инвестиции по сегментам



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

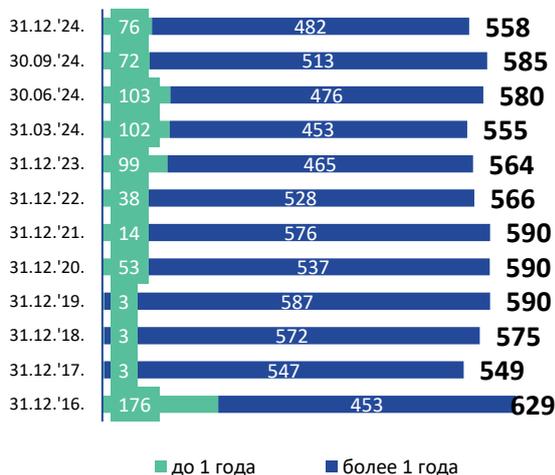
Структурное подразделение	Ключевые проекты в четвертом квартале
Разведка и добыча	<ul style="list-style-type: none"> • бурение эксплуатационных скважин • вложения в геолого-технические мероприятия • инфраструктурные проекты
Сервисы	<ul style="list-style-type: none"> • проект механизации • закупка автоматизированных буровых станков
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> • проекты согласования законодательных норм и правил • проекты инвестиционного обслуживания • экологические проекты • капитальный ремонт завода РНП
Сбыт	<ul style="list-style-type: none"> • развитие розничной сети в Сербии (строительство и реконструкция автозаправочных станций) • другие розничные проекты в Сербии и регионе • реконструкция склада НП Ниш
Остальные <i>Downstream</i> проекты (Энергетика, Технические сервисы и ХИПП)	<ul style="list-style-type: none"> • проекты энергоэффективности и солнечные проекты • проекты технических сервисов • строительство завода Полипропилена, <i>BDP</i> очередь
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> • проекты, связанные с сопровождением программных решений и дигитализацией процесса • проекты, направленные на модернизацию бизнес-центров в городах Нови-Сад и Белград • проекты корпоративной безопасности

Задолженность

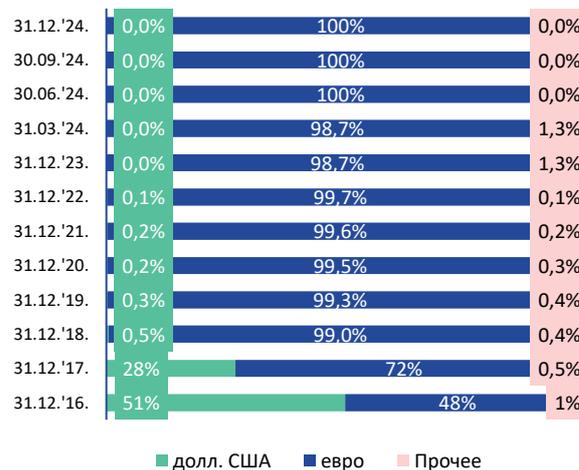
На конец 2024 года задолженность перед банками составила 558 млн евро. В 2024 году были использованы кредиты на сумму 103 млн евро и погашено кредитов на сумму 109,0 млн евро, из которых 99,0 млн евро было погашено регулярно и 10 млн евро было погашено досрочно.

В четвертом квартале 2024 года осуществлен первый выпуск корпоративных облигаций Общества.

Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения⁵², в млн евро



Валютная структура общего долга перед банками, в %



Динамика общей задолженности перед банками⁵³, в млн евро



⁵² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁵³ Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 31.12.2024г. «НИС а.о. Нови-Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 27,6 млн евро, корпоративные гарантии на сумму 316,5 млн евро и финансовый лизинг на сумму 30,4 млн евро. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Налоги и другие обязательные платежи⁵⁴

Q4 2024	Q4 2023	% ⁵⁵	НИС а.о. Нови-Сад	2024	2023	% ⁵⁶
0,662	0,664	-0,3%	Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	2,53	2,34	+8%
0,12	0,12	+0,01%	Компенсация за энергоэффективность ⁵⁷	0,44	0,45	-2%
0,73	1,62	-55%	Налог на прибыль юридических лиц	4,19	8,39	-50%
9,05	7,15	+27%	Налог на добавленную стоимость	33,02	37,79	-13%
49,33	45,23	+9%	Акцизы	185,80	164,71	+13%
2,01	1,96	+2%	Сбор для формирования государственного материального резерва	7,60	7,71	-1%
0,56	0,15	рост	Таможенные платежи	1,98	0,21	рост
0,45	0,48	-6%	Налог на добычу полезных ископаемых	1,782	1,778	+0,2%
0,36	0,37	-4%	Прочие налоги и сборы	1,51	1,52	-0,7%
63,25	57,74	+10%	Итого	238,85	224,90	+6%
ДЗО НИС в Сербии⁵⁸						
0,63	0,62	+1%	Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	2,37	1,95	+22%
0,00	0,02	-111%	Налог на прибыль юридических лиц	0,27	0,13	+101%
0,74	1,07	-31%	Налог на добавленную стоимость	2,94	2,93	+0,3%
0,00	0,00	n/a	Акцизы	0,00	0,00	n/a
0,009	0,012	-19%	Таможенные платежи	0,07	0,05	+37%
0,00	0,00	n/a	Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	n/a
0,05	0,04	+14%	Прочие налоги и сборы	0,19	0,15	+30%
1,42	1,77	-20%	Итого	5,84	5,21	+12%
64,67	59,51	+9%	Итого «НИС а.о. Нови-Сад» и ДЗО в Сербии	244,69	230,10	+6%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе						
0,01	0,007	+53%	Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,024	0,021	+12%
0,01	0,00	рост	Компенсация за энергоэффективность	0,028	0,02	+62%
0,32	0,01	рост	Налог на прибыль юридических лиц	0,355	0,02	рост
0,16	0,06	рост	Налог на добавленную стоимость	0,679	0,60	+14%
2,43	1,84	+32%	Акцизы	8,919	8,09	+10%
1,27	1,27	+1%	Таможенные платежи	6,412	6,00	+7%
0,00	0,01	-67%	Налог на добычу полезных ископаемых	0,058	0,05	+7%
0,02	0,02	-12%	Прочие налоги и сборы	0,109	0,10	+6%
4,24	3,21	+32%	Итого	16,58	14,91	+11%
(0,41)	(0,03)	рост	Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	(0,84)	(0,63)	рост
68,50	62,69	+9%	Всего по Группе НИС⁵⁹	260,43	244,38	+7%

Общая сумма обязательных платежей для «НИС а.о. Нови-Сад» и дочерние общества в Сербии за четвертый квартал 2024 года составляет 64,7 млрд динаров, то есть 244,7 миллиарда динаров за весь 2024 год.

Общая сумма обязательных платежей для Группы НИС за четвертый квартал 2024 года составляет 68,5 млрд динаров, что на 9% больше аналогичного периода 2023 года, то есть за 2024 год эта сумма составляет 260,4 млрд динаров, что на 7% больше, чем за 2023 год.

⁵⁴ В млрд РСД.

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

⁵⁶ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁵⁷ Рассчитывается с 01.07.2019 года.

⁵⁸ «Нафтагас – Нефтяные сервисы о.о.о. Нови Сад», «Нафтагас – Технические сервисы о.о.о. Зренянин», «Нафтагас – Транспорт о.о.о. Нови Сад», НТЦ «НИС – Нафтагас о.о.о. Нови Сад», «НИС Петрол а.о. Белград» и «ХИП-Петрохемиа а.о. Панчево».

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

Ценные бумаги

Структура акционерного капитала

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

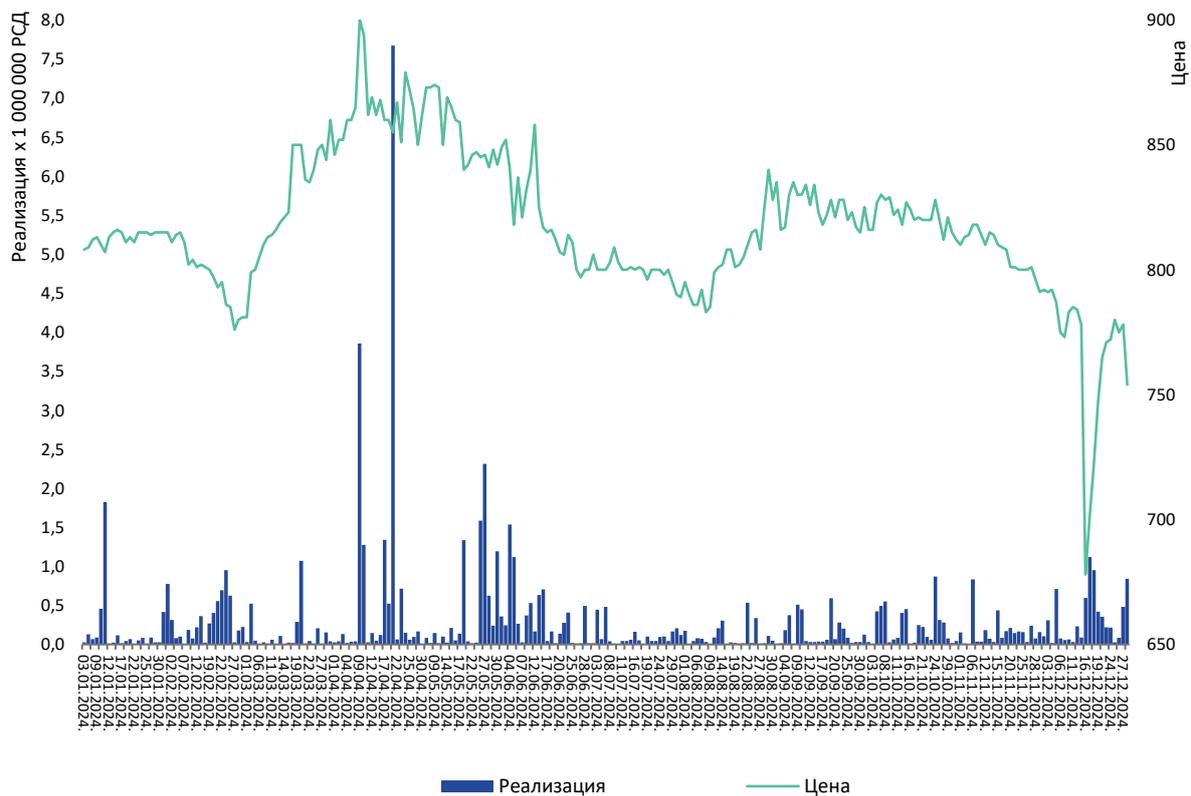
- право на участие и голосование на общем собрании акционеров, при этом одна акция всегда обеспечивает право на один голос;
- право на получение дивидендов в соответствии с действующими правилами;
- право на участие в распределении ликвидационного остатка или конкурсной массы в соответствии с законом,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

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

Торговля акциями и показатели по акциям

Акции «НИС а.о. Нови-Сад» торгуются на «Белградской бирже» а.о.

Динамика цен и реализации в 2024 году



В 2024 года Общество не выкупало собственные акции.

Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови-Сад» на Белградской бирже за 2024 год	
Последняя цена (31 декабря 2024г.)	754 РСД
Максимальная цена (10 апреля 2024г.)	900 РСД
Минимальная цена (16 декабря 2024г.)	622 РСД
Общее кол-во акций, в РСД	674 121 012 РСД
Общее кол-во операций, количество операций	819 378
Общее кол-во транзакций, количество транзакций	4 496
Рыночная капитализация на 31 декабря 2024 года, в РСД	122 947 541 600
<i>EPS</i>	112,72
Консолидированная <i>EPS</i>	66,51
<i>P/E</i> показатель	6,69
Консолидированный <i>P/E</i> показатель	11,34
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	2 368,17
Консолидированная балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	2 272,51
<i>P/BV</i> показатель	0,32
Консолидированный <i>P/BV</i> показатель	0,33

Дивиденды

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

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

На заседании Общего собрания акционеров «НИС а.о. Нови-Сад», состоявшемся 27 июня 2024 года, приняло Решение о распределении прибыли за 2023 год, выплате дивидендов и определении общей суммы нераспределенной прибыли «НИС а.о. Нови-Сад». Этим решением было определено, что дивиденды будут выплачены акционерам в общей сумме брутто 10 478 261 304 динаров, т.е. в сумме брутто 64,26 динаров за акцию. Право на получение дивидендов имели акционеры, владевшие акциями на 17 июня 2024 года (День дивидендов). Дивиденды за 2023 год были выплачены акционерам 28 августа 2024 года.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD ⁶⁰	Общая сумма дивидендов, в млрд RSD	Показатель величины выплат	Прибыль на акцию, в RSD	Дивиденды на акцию (брутто), в RSD	Стоимость акции на 31.12, в RSD	Дивидендный доход акционеров, в % ⁶¹
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ⁶²	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁶³	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

Облигации

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

Законный держатель облигации имеет следующие права:

- право на выплату номинальной стоимости,
- право на получение процентов,

⁶⁰Чистая прибыль «НИС а.о. Нови-Сад».

⁶¹Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

⁶²Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

⁶³Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

- право на оплату задолженности путем облигаций, в соответствии с положениями закона «Об обязательственных отношениях»,
- право распоряжения облигациями в соответствии с законодательством.

На основании Решения выпуске I (первой) эмиссии, принятой Общим собранием акционеров «НИС а. о. Нови Сад», Обществом направлено приглашение заинтересованным сторонам делать предложения о регистрации и оплате корпоративных облигаций. Агент выпуска облигаций - брокерско-дилерское общество АО «Dunav Stockbroker» из Белграда.

По истечении срока регистрации и оплаты облигаций, итого собрано 1 871 610 000,00 РСД.

Основная информация об облигациях «НИС а.о. Нови Сад»	
Кол-во выпущенных ценных бумаг	187 161
Номинальная стоимость	10 000 РСД
Общая стоимость выпуска	1 871 610 000,00
CFI код	DBFUFR
ISIN номер	RSNISHD82111
Обозначение выпуска	I (первый) выпуск
Срок регистрации	От 29.11.2024 до 13.12.2024 года
Дата регистрации на счетах держателей	20.12.2024г.
Срок погашения	5 лет или 1 825 дней
Дата погашения	19.12.2029г.
Процентная ставка	Фиксированная годовая процентная ставка 6,50% и квартальная выплата процентного купона, начиная с даты выпуска.
Порядок расчета процентов	Формула для расчета размера процентов за период начисления процентной ставки следующая: $K = Nk \times pk \times 0.25$, при чем: <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.

Корпоративное управление

Система управления Обществом

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

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

Общее собрание акционеров и права акционеров

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

Совет директоров

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

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СД в 2024 году, нетто в РСД	
---	--

Члены СД	308 364 927 РСД
-----------------	------------------------

Комиссии Совета директоров

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

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

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

Совет Общего собрания акционеров

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

Генеральный директор

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

Консультационный совет генерального директора

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

Сделки с аффилированными лицами

За 2024 год Группа НИС вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности⁶⁴.

⁶⁴Информацию о сделках с аффилированными лицами можно найти на странице 96 в примечании № 28 к консолидированной финансовой отчетности.

Человеческие ресурсы

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

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

Долгосрочной целью НИС является повышение приверженности своих работников и улучшение практик в области человеческих ресурсов, которые обеспечат сотрудникам НИС наилучший опыт работы. По этой причине в 2024 году продолжилось инвестирование в повышение приверженности персонала и начали реализацию различных мероприятий в соответствии с результатами последнего исследования приверженности сотрудников и стратегическими планами компании. Также была продолжена и реализация и улучшение программы «Академии приверженности», целью которой является развитие приверженных и мотивированных команд при активной роли высшего и среднего менеджмента, и начиная с этого года были сформированы в компании преданные своему делу и мотивированные команды, в том числе из низшего руководства. Запущена программа «Впервые менеджер», в рамках которой, посредством нескольких модулей обучения, помогаете коллегам, которые только взяли на себя функции руководителя, стать лучшими менеджерами и лидерами.

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

В прошлом квартале была сформирована стратегия развития бренда работодателя, в рамках которой уже запущено 6 проектов: оптимизация контента компании в социальных сетях, поддержка в продвижении и создание сегмента «управление репутацией» во внутренних курсах для руководителей, создание чат-бота для соискателей на вакансии в НИС, улучшение маркетинговой составляющей при подборе персонала и создание вспомогательных материалов и брошюр для новых сотрудников при приеме на работу.

Как и каждый год, ведется процесс оценки бренда работодателя по целевым группам. Заверена работа с фокус-группами и подготовлен проект отчета, ожидается финализация статистических данных.

Завершен четвёртый сезон программы «Моя первая зарплата», участие в которой приняло 9 практикантов; подходит к концу четвертый сезон программы *NIS Energy* с 22 практикантами. Одно из важных достижений – проведение кампании по развитию бренда работодателя в рамках пятого сезона программы *NIS Energy*, с помощью которой удалось повысить количество откликов на вакансии с 780 в прошлом году до 1 180. В рамках кампании проведена и масштабная конференция, в которой поучаствовало 350 потенциальных соискателя. Средняя оценка удовлетворенности по результатам конференции – 4,73 из 5.

За прошедший квартал сотрудники НИС поучаствовали в большом количестве мероприятий и конференций в качестве докладчиков: экспертная конференция по управлению персоналом, две сессии профориентирования для выпускников детских домов, два хакатона, две ярмарки вакансий, один семинар и две студенческих конференции. Совокупная аудитория этих мероприятий, где была представлена компания, превышает 1 500 человек.

Численность⁶⁵ и структура персонала

Структурное подразделение	Кол-во сотрудников на:	
	31.12.2024г.	31.12.2023г.
НИС а.о. Нови-Сад	5 314	5 317
Блок «Разведка и добыча»	1 108	1 079
Downstream	2 622	2 592
Блок «Переработка»	1 004	997
Блок «Сбыт»	1 408	1 384
Блок «Энергетика»	49	46
Остаток Downstream ⁶⁶	161	165
Корпоративный центр	1 581	1 642
Представительства и филиалы	3	4
ДЗО в Сербии	8 352	6 795⁶⁷
ДЗО за рубежом	104	136
ИТОГО⁶⁸:	13 770	12 248

Движение численности сотрудников⁶⁹



⁶⁵Количество сотрудников не включает сотрудников принятых на работу по трудовому договору. На 31.12.2024г. в рамках «НИС а.о. Нови-Сад» у нас 92 сотрудник принятых на работу по трудовому договору. Общая численность не включает лизинговых сотрудников. По состоянию на 31.12.2024 года, в ООО «ХИП-Петрохемия» г. Панчево имеется 9 лизинговых сотрудников.

⁶⁶К остатку Downstream относятся: Офис директора дивизии, Департамент по коммерческо-производственному планированию, оптимизации и анализу, Сектор по метрологии, Группа по административной и документационной поддержке, Департамент снабжения и организации сырья и Центр развития переработки и нефтехимии.

⁶⁷Общая численность сотрудников дочерних обществ в стране по состоянию на 31 декабря 2024 г. Включает ХИП-Петрохемия, а 31.12.2023. данное дочернее общество не включено в общую численность сотрудников. Количество сотрудников ХИП-Петрохемия о.о.о. на 31.12.2023. составляет 1 268, включая сотрудников через агентство.

⁶⁸Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании.

⁶⁹В среднесписочную численность работников не включаются сотрудники, находящиеся в отпуске по беременности и родам, сотрудники, находящиеся на больничном более 30 дней, и сотрудники с сохранением рабочего места без сохранения заработной платы, но включаются сотрудники, покинувшие компанию в наблюдаемый период, или новые сотрудники пропорционально количеству дней пребывания в должности.

Основания для прекращения трудовых отношений

В 2024 году компанию НИС а.о. Нови-Сад покинули 1 311 человек⁷⁰: 245 сотрудников вышли на пенсию, 87 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 979 сотрудниками трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника и технологические излишки).

Основания для прекращения трудовых отношений в 2024 году	«НИС а.о. Нови-Сад» ⁷¹	Дочерние общества
Выход на пенсию	103	142
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	17	70
Прочее	198	781
Итого	318	993

⁷⁰Представленные данные включают прекращению трудовых отношений за «ХИП-Петрохемиа о.о.о. Панчево».

⁷¹В т.ч. представительства и филиалы. От общего числа уходов – нет уходов из представительств и филиалов.

Исследование и развитие

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

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

Внедрение и разработка новых технологий, научно-исследовательская деятельность и повышение эффективности разведки, добычи и переработки нефти и газа постоянно находятся в центре внимания менеджмента и сотрудников НТЦ.

В четвертом квартале 2024 г. в области геологоразведочных работ, геологии, разработки месторождений и добычи в Сербии были проведены следующие мероприятия:

- Продолжалась работа над проектами «Средний Банат» и «Северный Банат». Реализация этих проектов по определению наличия залежей углеводородов определила направление дальнейших разведочных работ;
- В течение года пробурены три разведочные скважины. На всех трех скважинах выполнены поставленные задачи и подтверждены новые запасы углеводородов;
- Проведены мероприятия по подготовке новых проектов исследований запасов нефтегазовых месторождений. Завершены четыре проекта исследования запасов и направлены в Краевой секретариат по энергетике в Комиссию по утверждению и заверению запасов, а три проекта исследования находятся в процессе разработки. Завершены 9 проектов по ликвидации;
- Обновлен портфель буровых работ - выбрано 30 участков, из которых 17 вошли в СРРБА с территории Зоны Север. Открыто несколько новых потенциальных участков для разведки с помощью геологического бурения;
- Для определения оптимальных условий эксплуатационного бурения и геолого-технических мероприятий разработано семь геолого-гидродинамических моделей для внешних проектов и семь геолого-гидродинамических моделей для внутренних проектов;
- Разработано приложение для расчета извлекаемых запасов, с возможностью автоматического расчета. С помощью приложения можно рассчитать динамику будущей добычи на уровне скважины, залежи и месторождения, а также динамику сразу для нескольких выбранных скважин;
- В области технологии добычи нефти и газа оперативный мониторинг всего фонда газовых скважин посредством моделирования способствовал лучшему обзору состояния и потенциала скважин, а тем самым, улучшению контроля за работой самих скважин, более быстрому и эффективному выбору методов решения проблемы на скважинах, а также оптимальному подбору оборудования, которое устанавливается на скважинах. В результате мы снизили расходы OPEX и сократили время простоя на газовых скважинах;
- В рамках одного из направлений развития портфеля геотермальной энергетики в настоящее время рассматриваются участки, подходящие с точки зрения диверсификации снабжения тепловой энергией на инфраструктурных объектах НИС.

Завершена работа по поиску новых технологий для решения основных технологических задач в области Upstream цикла 2024-2025 годов. В ходе работы предложено более 20 гипотез новых технологий в области разработки месторождений, стимулирования резервуаров, утилизации пластовой воды, а также монетизации газа с малых месторождений.

Продолжается разработка проектов в области улавливания и хранения углекислого газа. Для сотрудников НТЦ проведен тренинг по подземному хранению CO₂ с участием экспертов мирового уровня из Германии. Разработан портфель инициатив по декарбонизации объектов НИС и объектов по декарбонизации третьих сторон в Сербии.

Запущен проект съемки с помощью беспилотного летательного аппарата существующего состояния фонда скважин и наземной инфраструктуры. Проект продолжится в 2025 году.

Министерство горной промышленности и энергетики (МГЭ) выдало лаборатории Downstream новое Решение на проведение оценки соответствия жидких топлив нефтяного происхождения (автомобильный

бензин, газойли, печное топливо, авиационный бензин и реактивное топливо) требованиям Регламента «О технических и других требованиях к жидким топливам нефтяного происхождения» («Сл. Вестник РС» №104/2023 и 21/2024).

Все проекты по замене критически важного лабораторного оборудования реализованы. Все новое лабораторное оборудование установлено, проверено и введено в эксплуатацию (в общей сложности 22 единицы оборудования в Панчево и три единицы оборудования для объектов в городах Нови Сад, Белград и Ниш) для контроля и сертификации готовых нефтепродуктов, предназначенных для реализации на рынке Сербии.

Финансовая отчетность⁷²

Промежуточная Отдельная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Оборотные активы		<i>(неаудирован.)</i>	<i>(неаудирован.)</i>
Денежные средства и их эквиваленты	4	38 821 710	16 270 493
Краткосрочные финансовые активы	5	32 871 239	50 017 699
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	39 377 979	44 731 654
Товарно-материальные запасы	7	42 037 198	59 328 301
Предоплата по текущему налогу на прибыль		7 549 680	7 380 049
Прочие оборотные активы	8	12 610 817	8 886 275
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		17 915	60 091
Итого оборотные активы		173 286 538	186 674 562
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	299 210 788	275 083 369
Активы в форме права пользования	10	2 822 458	2 808 073
Инвестиционная собственность		1 512 766	1 514 651
Нематериальные активы		3 968 112	3 836 403
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества		31 016 682	31 016 682
Долгосрочные финансовые активы	11	7 228 512	9 494 126
Отложенные налоговые активы		4 278 690	3 527 437
Прочие внеоборотные активы	12	3 474 598	4 899 484
Итого внеоборотные активы		354 551 406	333 219 025
Итого активы		527 837 944	519 893 587
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	11 426 713	14 623 831
Краткосрочная часть обязательств по аренде	18	488 755	522 002
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	20 440 011	22 867 531
Прочие краткосрочные обязательства	15	10 525 538	9 652 270
Прочие налоги к уплате	16	13 139 353	11 579 451
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 155 490	2 624 738
Итого краткосрочные обязательства		57 175 860	61 869 823
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	58 216 807	54 465 457
Долгосрочная часть обязательств по аренде	18	1 497 645	1 610 014
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	19	12 140 168	12 038 912
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		-	2 868
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 652 906	11 585 649
Итого долгосрочные резервы и обязательства		84 507 526	79 702 900
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		41 960	34 408
Нераспределенная прибыль		304 582 398	296 756 256
Итого капитал		386 154 558	378 320 864
Итого обязательства и акционерный капитал		527 837 944	519 893 587

в 000 РСД

⁷²Финансовая отчетность, отдельная и консолидированная, не проверенная независимым аудитором.

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
		2024 г. <i>(неаудирован.)</i>	2023 г. <i>(неаудирован.)</i>	2024 г. <i>(неаудирован.)</i>	2023 г. <i>(неаудирован.)</i>
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		93 955 108	93 390 200	371 734 008	359 452 777
Прочая выручка		4 782 548	8 776 487	19 267 812	31 801 480
Итого выручка от продаж	3	98 737 656	102 166 687	391 001 820	391 254 257
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(65 471 346)	(62 333 102)	(264 931 664)	(226 815 749)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	20	(10 494 400)	(13 930 235)	(38 117 886)	(49 115 648)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(9 587 809)	(9 431 004)	(33 126 413)	(30 420 488)
Транспортные расходы		(508 199)	(446 635)	(1 709 826)	(1 594 396)
Износ, истощение и амортизация		(5 999 169)	(5 674 018)	(24 232 857)	(22 593 795)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 468 733)	(1 527 884)	(5 763 310)	(5 621 493)
Расходы на исследовательские работы		-	(162 986)	(187)	(163 308)
Итого операционные расходы		(93 529 656)	(93 505 864)	(367 882 143)	(336 324 877)
Прочие доходы/(расходы), нетто	22	154 637	(182 632)	852 742	(7 342 979)
Операционная прибыль		5 362 637	8 478 191	23 972 419	47 586 401
Доход/(убыток) от курсовых разниц, нетто	23	(136 090)	(15 517)	(721 825)	(119 995)
Финансовые доходы	24	720 479	977 321	2 713 432	5 554 263
Финансовые расходы	25	(927 203)	(809 402)	(3 797 844)	(3 261 078)
Итого прочие (расходы) / доходы		(342 814)	152 402	(1 806 237)	2 173 190
Прибыль до налогообложения		5 019 823	8 630 593	22 166 182	49 759 591
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 049 873)	(1 623 697)	(4 523 958)	(8 391 534)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		367 501	5 621	738 354	546 571
Итого по налогу на прибыль		(682 372)	(1 618 076)	(3 785 604)	(7 844 963)
Чистая прибыль за период		4 337 451	7 012 517	18 380 578	41 914 628
Прочий совокупный доход/(расход)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		(79 961)	(53 257)	(72 023)	(53 257)
Прибыль от инвестиций в долевыми инструментами		-	23	52	8 299
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		240	-	3 400	-
Прочий совокупный расход		(79 721)	(53 234)	(68 571)	(44 958)
Итого совокупный доход за период		4 257 730	6 959 283	18 312 007	41 869 670
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтно индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		26,60	43,01	112,72	257,05
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

Год, закончившийся 31 декабря 2024 и 2023 г.

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2023 г.	81 530 200	93 904	278 192 015	359 816 119
Прибыль за период	-	-	41 914 628	41 914 628
Прочий совокупный прибыль (убыток)				
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	8 299	-	8 299
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(53 257)	(53 257)
Итого совокупный доход за период	-	8 299	41 861 371	41 869 670
Распределение дивидендов	-	-	(23 364 925)	(23 364 925)
Выбытие инвестиций в долевыe инструменты	-	33 877	(33 877)	-
Прочее	-	(101 672)	101 672	-
Остаток по состоянию на 31 декабря 2023 г.	81 530 200	34 408	296 756 256	378 320 864

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.	81 530 200	34 408	296 756 256	378 320 864
Прибыль за период	-	-	18 380 578	18 380 578
Прочий совокупный прибыль				
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	52	-	52
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(72 023)	(72 023)
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	3 400	-	3 400
Итого совокупный доход за период	-	3 452	18 308 555	18 312 007
Распределение дивидендов	-	-	(10 478 261)	(10 478 261)
Прочее	-	4 100	(4 152)	(52)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2024 г.	81 530 200	41 960	304 582 398	386 154 558

в 000 РСД

*Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств*⁷³

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2024 г.	2023 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		22 166 182	49 759 591
<i>Корректировки:</i>			
Финансовые расходы	25	3 797 844	3 261 078
Финансовые доходы	24	(2 713 432)	(5 554 263)
Убыток от курсовых разниц, нетто		732 508	152 734
Износ, истощение и амортизация		24 232 857	22 593 795
Прочие неденежные статьи		62 452	1 243 488
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		48 278 411	71 456 423
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		5 397 214	(1 818 387)
Товарно-материальные запасы		17 147 808	(5 248 368)
Прочие оборотные активы		(3 605 399)	674 173
Торговая и прочая кредиторская задолженность		4 048 526	(10 604 867)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		1 572 346	(2 546 802)
Всего изменения в оборотном капитале		24 560 495	(19 544 251)
Налог на прибыль		(4 703 104)	(29 759 941)
Проценты уплаченные		(3 479 357)	(2 850 211)
Проценты полученные		3 141 175	3 423 032
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		67 797 620	22 725 052
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Чистый отток денежных средств при приобретении дочерних обществ		-	(5 863 685)
Оттоки по выданным кредитам		(28 672 831)	(12 067 065)
Поступления по выданным кредитам		22 374 473	11 494 171
Капитальные затраты ⁷⁴		(53 606 816)	(35 905 901)
Поступления от продажи основных средств		774 284	151 307
Возврат / (оттоки) по банковских депозитов, нетто		25 000 000	(18 997 188)
Поступления от дивидендов		58 599	44 372
Прочие притоки денежных средств		-	8 441
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(34 072 291)	(61 135 548)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	13,17	36 597 922	14 368 904
Оттоки по кредитам и займам	13,17	(37 696 807)	(18 552 316)
Выплаты по аренде	18	(684 903)	(629 948)
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества		(10 478 261)	(23 364 925)
Прочий отток денежных средств		1 871 610	-
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(10 390 439)	(28 178 285)
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		23 334 890	(66 588 781)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(783 673)	(223 981)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		16 270 493	83 083 255
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	4	38 821 710	16 270 493

в 000 РСД

⁷³ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

⁷⁴ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 6,2 млрд РСД (2023: 4 млрд РСД)

Примечания к отдельной финансовой отчетности⁷⁵

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Србији 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).

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

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

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

Поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2024 г., не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность.

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

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в финансовой отчетности за 2023 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 2023 год.

В 2024 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, но ослаб по долларом США (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 27), из-за геополитической

⁷⁵Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

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

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 2023 года.

2.3. Влияние введенных США санкций

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

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

- объемом санкций и приведением их в исполнение,
- их продолжительностью и
- меняющимися геополитическими и экономическими условиями,
- полный масштаб влияния санкций на финансовое положение, деятельность и результаты Общество остается неясным.

По этой причине в данную сокращенную промежуточную финансовую отчетность за отчетный период, закончившийся 31 декабря 2024 года, не вносилось каких бы то ни было поправок в связи с санкциями, в том числе связанных с обесценением, резервами или изменениями в оценках.

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

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

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

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

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

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация. Общество выделяет два операционных сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

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

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и

нефтепродуктов, а также прочие корректировки. Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из прогнозированных рыночных цен.

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2023 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	48 442 396	393 707 606	(50 895 745)	391 254 257
Межсегментная	48 388 424	2 507 321	(50 895 745)	-
Внешняя	53 972	391 200 285	-	391 254 257
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	32 337 898	38 169 490	-	70 507 388
Амортизация	(12 450 152)	(10 143 643)	-	(22 593 795)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(43 509)	(76 486)	-	(119 995)
Финансовые (расходы)/доходы, нетто	(152 330)	2 445 515	-	2 293 185
Налог на прибыль	-	(7 844 963)	-	(7 844 963)
Прибыль сегмента	19 713 344	22 201 284	-	41 914 628

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за год, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023	2024	2023
Прибыль за период, нетто	4 337 451	7 012 517	18 380 578	41 914 628
Расходы по налогу на прибыль	682 372	1 618 076	3 785 604	7 844 963
Финансовые расходы	927 203	809 402	3 797 844	3 261 078
Финансовые доходы	(720 479)	(977 321)	(2 713 432)	(5 554 263)
Износ, истощение и амортизация	5 999 169	5 674 018	24 232 857	22 593 795
Убыток от курсовых разниц, нетто	136 090	15 517	721 825	119 995
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	(154 637)	182 632	(852 742)	7 342 979
Прочие неоперационные расходы/(доходы), нетто*	91 890	(169 189)	602 661	(7 015 787)
EBITDA	11 299 059	14 165 652	47 955 195	70 507 388

*Прочие чистые неоперационные расходы/(доходы), в основном связаны с пенями и выявленными излишками и недостатками активов, (2023 г.: в основном связаны с пожертвованиями на поддержку

проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения, выявленными излишками и недостатками активов, штрафами, пенями и прочим) (прим. 22).

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

	За год, закончившийся	
	2024	31 декабря 2023
Продажа сырой нефти	5 042 244	-
Продажи природного газа:	217 712	190 850
<i>Опт</i>	217 712	190 850
Продажи нефтепродуктов:	366 474 052	359 261 927
<i>Розница</i>	106 235 625	110 382 013
<i>Опт</i>	260 238 427	248 879 914
Продажи электроэнергии	933 083	15 406 532
Доход от аренды	357 872	369 617
Прочие продажи	17 976 857	16 025 331
Итого выручка от реализации	391 001 820	391 254 257

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 12 788 758 РСД (2023 г.: 11 031 630 РСД).

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

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	9 955 372	8 265 248
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	28 862 541	8 000 000
Прочие денежные средства	3 797	5 245
	38 821 710	16 270 493

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Краткосрочные кредиты	7 601 578	1 045 218
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	-	26 290 896
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 11)	35 152 987	32 578 321
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(9 883 326)	(9 896 736)
	32 871 239	50 017 699

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая дебиторская задолженность	46 483 687	52 053 320
Прочая дебиторская задолженность	98 729	95 494
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 176 610)	(7 386 577)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(27 827)	(30 583)
	39 377 979	44 731 654

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

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

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Сырая нефть	19 942 889	32 326 837
Нефтепродукты	19 295 703	24 875 824
Сырье и материалы	5 771 208	5 230 211
Прочее	1 353 517	1 291 956
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(4 326 119)</i>	<i>(4 396 527)</i>
	42 037 198	59 328 301

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Авансы уплаченные	1 341 449	887 650
Отложенный НДС	3 599 608	3 017 260
Предоплаченные расходы	460 521	307 150
Предоплаченные таможенные пошлины	75 447	67 649
Предоплаченный акциз	6 683 336	4 267 660
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 936 113	7 824 421
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(7 485 657)</i>	<i>(7 485 515)</i>
	12 610 817	8 886 275

Отложенный НДС на 31 декабря 2024 г. в размере 3 599 608 РСД (31 декабря 2023 г.: 3 017 260 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 декабря 2024 года, в размере 6 683 336 РСД (31 декабря 2023: 4 267 660 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 2024 г.						
Первоначальная стоимость	231 482 614	164 584 606	59 556 609	17 297 562	24 718 845	497 640 236
Корректировка стоимости и обесценение	(97 852 172)	(78 620 068)	(34 081 293)	(10 196 954)	(1 806 380)	(222 556 867)
Остаточная стоимость	133 630 442	85 964 538	25 475 316	7 100 608	22 912 465	275 083 369
Год, закончившийся 31 декабря 2024 года						
Поступление	16 510 657	17 107 845	7 078 932	787 821	6 067 485	47 552 740
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	479 398	-	-	-	-	479 398
Эффект обесценения, нетто	-	-	-	(2 922)	63 011	60 089
Амортизация	(12 833 414)	(8 166 256)	(1 858 695)	(413 811)	-	(23 272 176)
Перевод из / (в) активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	12 052	(85 111)	(73 059)
Перевод из / (в) инвестиционная собственность	(13)	-	2 313	(12 732)	-	(10 432)
Выбытие и списание	(30 297)	(32 181)	(66 426)	(15 927)	(186)	(145 017)
Прочие переводы	7 074	(15 190)	11 170	(258 326)	(208 852)	(464 124)
	137 763 847	94 858 756	30 642 610	7 196 763	28 748 812	299 210 788
На 31 декабря 2024 г.						
Первоначальная стоимость	248 033 301	181 088 848	66 121 557	17 227 220	28 956 223	541 427 149
Корректировка стоимости и обесценение	(110 269 454)	(86 230 092)	(35 478 947)	(10 030 457)	(207 411)	(242 216 361)
Остаточная стоимость	137 763 847	94 858 756	30 642 610	7 196 763	28 748 812	299 210 788

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за год, закончившихся 31 декабря 2024 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2024. г	1 426	800 397	173 626	1 832 624	2 808 073
Поступление	13 794	194 522	128 253	304 571	641 140
Амортизация	(3 121)	(109 237)	(80 939)	(233 263)	(426 560)
Уменьшения	-	-	(1 548)	(198 647)	(200 195)
На 31 декабря 2024.	12 099	885 682	219 392	1 705 285	2 822 458

11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные кредиты	41 601 373	41 289 971
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	837 800	838 937
Прочие долгосрочные финансовые вложения	25 060	28 655
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	124 315	128 683
<i>Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 5)</i>	<i>(35 152 987)</i>	<i>(32 578 321)</i>
<i>Минус корректировка стоимости долгосрочных финансовых вложений</i>	<i>(207 049)</i>	<i>(213 799)</i>
	7 228 512	9 494 126

12. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Авансы, уплаченные за основные средства	2 810 616	4 184 286
Предоплаченные расходы	75 517	104 566
Прочие финансовые активы	901 105	916 063
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	<i>(278 654)</i>	<i>(284 068)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(33 986)</i>	<i>(21 363)</i>
	3 474 598	4 899 484

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

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Краткосрочные кредиты	2 387 513	3 606 281
Процентные обязательства	223 371	256 467
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 17)	8 815 829	10 761 083
	11 426 713	14 623 831

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Краткосрочные кредиты на 1 января	3 606 281	5 345 097
Поступления	24 542 557	10 988 503
Платежи	(25 761 325)	(12 726 855)
Курсовые разницы (примечание 23)	-	(464)
Краткосрочные кредиты на 31 декабря	2 387 513	3 606 281

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая кредиторская задолженность	16 627 827	19 062 793
Обязательства по выплате дивидендов	3 783 398	3 783 595
Прочая кредиторская задолженность	28 786	21 143
	20 440 011	22 867 531

15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
– Авансы полученные	5 055 703	4 747 256
– Программы лояльности клиентов	949 116	843 176
– Отложенный доход	55 648	45 170
Выплаты работникам	4 263 714	3 931 046
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	201 357	85 622
	10 525 538	9 652 270

Выручка в размере 4 831 194 РСД (31 декабря 2023 г: 7 874 028 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2024 года из которых 4 243 270 РСД (31 декабря 2023 г: 7 407 671 РСД) относится к авансам и 587 924 РСД (31 декабря 2023 г: 466 357 РСД) - к программе лояльности клиентов.

16. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Налог на добычу полезных ископаемых	438 324	471 143
НДС	2 594 634	1 202 951
Акциз	8 463 280	8 121 033
Сборы за товарные запасы	348 084	625 507
Таможенные платежи	73 717	28 928
Сборы по энергетической эффективности	39 876	72 972
Прочие налоги и сборы	1 181 438	1 056 917
	13 139 353	11 579 451

17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Банковские кредиты	65 159 107	65 223 168
Прочие долгосрочные кредиты и займы	1 873 529	3 372
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 13)	(8 815 829)	(10 761 083)
	58 216 807	54 465 457

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За год, закончившийся	
	31 декабря	31 декабря
	2024	2023
На 1 января	65 223 168	67 738 184
Поступления	12 055 365	3 380 401
Платежи	(11 935 482)	(5 825 461)
Неденежные операции	(95 468)	20 343
Курсовые разницы (примечание 23)	(88 476)	(90 299)
На 31 декабря	65 159 107	65 223 168

Банковские кредиты

	31 декабря	31 декабря
	2024	2023
Долгосрочные кредиты в стране	49 852 704	48 366 114
Долгосрочные кредиты за границей	15 306 403	16 857 054
	65 159 107	65 223 168
Текущая часть долгосрочных кредитов	(8 815 829)	(10 761 083)
	56 343 278	54 462 085

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	31 декабря	31 декабря
	2024	2023
От 1 года до 2 лет	30 987 592	7 632 523
От 2 до 5 лет	24 567 096	45 494 977
Более 5 лет	788 590	1 334 585
	56 343 278	54 462 085

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	31 декабря	31 декабря
	2024	2023
Долл. США	-	30 298
Евро	65 159 107	65 163 377
Японская иена	-	29 493
	65 159 107	65 223 168

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, соблюдает указанные ковенанты.

В ноябре 2024 года для привлечения средств на сербском финансовом рынке Общества осуществила успешный выпуск корпоративных облигаций. Корпоративные облигации номинированы в евро с фиксированной годовой процентной ставкой 6,5%, сроком погашения на пять лет и ежеквартальной выплатой процентной ставки владельцу.

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные обязательства по аренде	1 497 645	1 610 014
Краткосрочные обязательства по аренде	488 755	522 002
	1 986 400	2 132 016

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024	31 декабря 2023
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 25)	95 416	92 725
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	74 883	4 313
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	11 521	10 226
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 264 305	1 197 918

Изменения обязательств Общества по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2024	31 декабря 2023
На 1 января	2 132 016	2 295 379
Платежи	(684 903)	(629 948)
Неденежные операции	545 634	470 687
Курсовые разницы (примечание 23)	(6 347)	(4 102)
На 31 декабря	1 986 400	2 132 016

19. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 12 140 168 РСД (2023 г.: 12 038 912 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 837 800 РСД (2023 г.: 838 937 РСД) за проект по разведке нефти и газа и обязательства по внесению дополнительного капитала, для программой строительства новой установки в размере 11 302 368 РСД (2023 г.: 11 199 975 РСД).

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023	2024	2023
Расходы на персонал	1 186 259	1 212 769	4 392 571	4 217 476
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти газа и нефтепродуктов)	384 540	334 714	1 283 785	1 245 576
Ремонт и техническое обслуживание	1 815 591	1 606 681	5 633 557	5 503 194
Электроэнергия для дальнейшей реализации	48 783	4 003 462	120 995	14 118 564
Электроэнергия и коммунальные услуги	2 470 765	2 496 461	9 202 359	8 507 113
Расходы на безопасность и охрану	310 064	225 819	767 838	665 818
Транспортные расходы на производстве	388 360	415 972	1 565 051	1 421 506
Прочие	3 890 038	3 634 357	15 151 730	13 436 401
	10 494 400	13 930 235	38 117 886	49 115 648

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

Прочие расходы в основном связаны со стоимостью других товаров, реализованных на автозаправочных станциях, в размере 10 652 110 РСД (2023 г.: 9 143 357 РСД).

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023	2024	2023
Расходы на персонал	4 191 836	4 467 443	15 137 815	14 274 987
Расходы франчайзера	1 431 567	1 539 919	5 538 681	5 278 196
Юридические аудиторские и консультационные услуги	919 393	846 546	2 215 134	1 968 498
Затраты на текущий ремонт	501 815	399 766	1 530 178	1 313 804
Рекламные и маркетинговые затраты	219 456	87 639	494 943	333 172
Расходы на аренду	15 079	7 503	92 688	21 770
Командировочные расходы	93 317	90 811	335 305	265 742
Техника безопасности и охрана труда	343 046	272 797	1 085 320	909 302
Расходы по страхованию	28 616	21 415	106 823	96 094
Транспорт и хранение	92 414	56 789	333 852	210 202
Резерв под сомнительную задолженность	(25 443)	(1 543)	(54 409)	8 684
Прочие	1 776 713	1 641 919	6 310 083	5 740 037
	9 587 809	9 431 004	33 126 413	30 420 488

22. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023	2024	2023
Штрафы	123 614	32 427	545 292	162 640
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(14 731)	(2 343)	(70 203)	(33 650)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	68 657	(109 343)	47 383	(135 449)
Благотворительные и социальные выплаты	(172 073)	(177 152)	(196 808)	(7 247 557)
Прочие	149 170	73 779	527 078	(88 963)
	154 637	(182 632)	852 742	(7 342 979)

Благотворительные и социальные выплаты в размере 196 808 РСД (2023 г.: 7 247 557 РСД в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения.

23. ДОХОД / (УБЫТОК) ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023	2024	2023
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
– прибыль от курсовых разниц (примечание 13,17,18,19)	89 839	64 320	261 008	223 601
– убыток от курсовых разниц (примечание 13,17,18,19)	(40 111)	(49 537)	(151 039)	(118 736)
Убыток от курсовых разниц нетто от операционной деятельности	(185 818)	(30 300)	(831 794)	(224 860)
	(136 090)	(15 517)	(721 825)	(119 995)

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023	2024	2023
Процентный доход от размещения депозитов в банках	415 610	730 772	1 646 191	4 177 624
Доходы/(расходы) от реструктуризации кредитов и займов	(22 327)	28 877	95 469	46 217
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – доход/(расходы)	-	(29 375)	-	517 395
Доход по дивидендам	58 599	44 372	58 599	44 372
Процентный доход по выданным займам	268 597	202 675	913 173	768 655
	720 479	977 321	2 713 432	5 554 263

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023	2024	2023
Процентные расходы	876 747	848 678	3 519 806	3 148 442
Убытки/(доходы) от реструктуризации кредита	(11 643)	4 406	-	20 438
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	39 604	36 604	150 623	145 922
Эффект дисконтирования финансовых средств	13 335	(63 245)	89 477	7 299
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – убытки	29 685	-	118 273	-
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	(20 525)	(17 041)	(80 335)	(61 023)
	927 203	809 402	3 797 844	3.261.078

За год который закончен 31 декабря 2024 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 95 416 РСД (за год закончившийся 31 декабря 2023 года: 92 725 РСД) (примечание 18).

26. 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 2023 года. В промежуточных периодах переноса средств между уровнями иерархии оценки честной стоимости не осуществлялось.

По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

27. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

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

проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 декабря 2024 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий на Украине кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Регулярные изменения и усиление санкционного режима может иметь дополнительное влияние на деятельность Компании.

В настоящее время оценка воздействия новых санкций на деятельность Компании продолжается.

Компании установлены внутренние процедуры, обеспечивающие соблюдение санкционных требований в ходе хозяйственной деятельности. Целью является устранение рисков и потенциальных негативных последствий для Компании в результате нарушения требований и ограничений, установленных международными санкциями.

Руководство принимает все необходимые меры для обеспечения стабильности деятельности компании, однако учитывая, что в настоящее время не представляется возможным точно оценить последствия сложившейся ситуации, будущие результаты могут отличаться от текущих предположений и оценок руководства Компании.

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 373 479 РСД (на 31 декабря 2023 г: 451 287 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Обществом требований законодательства Республики Сербии.

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2024 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 4 852 949 РСД (31 декабря 2023 года: 2 861 058 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

28. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

В год, закончившийся 31 декабря 2024 г., а также в 2023 году Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды крупнейшие операции со связанными сторонами были связаны с продажей нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

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

На 31 декабря 2023 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Краткосрочные финансовые активы	23 726 803	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13 735 659	-	113 387
Прочие оборотные активы	3 271	-	16 553
Активы в форме права пользования	75 408	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	31 016 682	-	-
Долгосрочные финансовые активы	9 387 567	-	-
Прочие долгосрочные активы	88 847	-	72 113
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(7 017 861)	-	(774 636)
Прочие краткосрочные обязательства	(98 543)	-	(442)
Краткосрочные кредиты займы	(2 799 157)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(6 029)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(72 895)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 199 975)	-	-
	56 839 777	-	465 775

За год, закончившийся 31 декабря 2024 и 2023 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

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

За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи	35 605 124	-	16 076 612
Расходы на закупку продукции и услуг	(16 883 568)	(5 218)	(15 998 947)
Прочие доходы / (расходы), нетто	1 216 686	-	(40 779)
	19 938 242	(5 218)	36 886

Деятельность в Болгарии и Румынии

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

Учитывая сложившиеся обстоятельства, рассматриваются такие варианты:

- Потенциал дальнейшего развития:** изучение возможностей повышения операционной эффективности и выявление дальнейших возможностей для развития с целью решения проблем местного рынка.
- Стратегия выхода:** параллельно рассматривается возможность выхода с рынков при сохранении или ухудшении ситуации путем полной или частичной продажи активов, закрытия или других механизмов выхода.

Для выбора варианта, который бы соответствовал долгосрочным стратегическим целям Общества и интересам акционеров, продолжается всесторонний анализ, результаты которого будут раскрыты в рамках регулярной отчетности Общества в предстоящем периоде в зависимости от окончательных решений.

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Введение Соединенными Штатами Америки санкций для «НИС а.о. Нови Сад»

- 10 января 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) Министерства финансов США объявило, что в рамках мер, принятых OFAC в соответствии с разделом 11 Указа 14024 от 15 апреля 2021 года, касающихся энергетического сектора Российской Федерации, компания «НИС а.о. Нови Сад» включена в Список граждан особых категорий и запрещенных лиц. Это накладывает на «НИС а.о. Нови Сад» риск вторичных санкций в случае осуществления операций при участии «Газпром нефти».

Это включение представляет собой значимое событие после даты закрытия баланса, которое может оказать существенное влияние на деятельность компании.

- 14 января 2025 года Белградская фондовая биржа приняла решение о временном приостановлении торгов акциями «НИС а.о. Нови Сад», которое будет действовать до разрешения ситуации.

На дату утверждения настоящей сокращенную промежуточную финансовую отчетность компания не может в полной мере оценить все возможные финансовые и операционные последствия данного события ввиду его сложности и продолжающегося развития ситуации.

Руководство проводит ежедневную оценку влияния санкций на деятельность и принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивой работы Общества.

Приняты во внимание все события, произошедшие с закрытия отчетности 31 декабря 2024 года до утверждения промежуточной сокращенной финансовой отчетности 31 января 2025 года.

Промежуточная Консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечан ия	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
		(неаудирован.)	
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	40 736 335	21 484 271
Краткосрочные финансовые активы	5	244 085	32 639 879
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	32 328 970	33 432 827
Товарно-материальные запасы	7	52 186 791	67 680 808
Предоплата по текущему налогу на прибыль		7 595 653	7 470 959
Прочие оборотные активы	8	14 401 684	11 171 402
Активы, предназначенные для продажи		14 432	56 605
Итого оборотные активы		147 507 950	173 936 751
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	336 961 139	308 217 345
Активы в форме права пользования	10	3 874 056	3 728 750
Инвестиционная собственность		1 514 935	1 514 920
Гудвилл и прочие нематериальные активы		6 027 593	5 406 024
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		2 623 087	2 729 005
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		826 117	669 618
Долгосрочные финансовые активы		105 253	262 005
Отложенные налоговые активы		4 102 378	3 245 067
Прочие внеоборотные активы	11	3 507 398	7 001 095
Итого внеоборотные активы		359 541 956	332 773 829
Итого активы		507 049 906	506 710 580
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	9 026 680	11 824 846
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	934 141	924 031
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	21 969 434	20 703 916
Прочие краткосрочные обязательства	14	13 423 380	14 093 357
Текущие обязательства по налогу на прибыль		13 609	-
Прочие налоги к уплате	15	14 353 823	12 961 786
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 342 054	2 712 762
Итого краткосрочные обязательства		61 063 121	63 220 698
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	57 215 677	54 612 097
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	2 620 846	3 010 984
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		837 800	838 937
Отсроченные налоговые обязательства		3 682	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		-	2 868
Резервы предстоящих расходов и платежей		14 752 819	13 937 343
Итого долгосрочные резервы и обязательства		75 430 824	72 402 229
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		741 832	694 603
Нераспределенная прибыль		288 538 150	288 345 242
Капитал, причитающийся акционерам Общества		370 810 182	370 570 045
Неконтролирующая доля участия		(254 221)	517 608
Итого капитал		370 555 961	371 087 653
Итого обязательства и капитал		507 049 906	506 710 580

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
	<i>(неаудирован.)</i>	<i>(неаудирован.)</i>	<i>(неаудирован.)</i>	<i>(неаудирован.)</i>
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	97 673 681	92 756 458	384 844 088	364 517 218
Прочая выручка	5 780 200	15 303 381	23 221 613	47 630 290
Итого выручка от продаж	103 453 881	108 059 839	408 065 701	412 147 508
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(67 916 399)	(67 468 811)	(270 807 527)	(240 327 970)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18 (13 148 440)	(16 884 635)	(47 558 140)	(55 101 217)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19 (9 999 899)	(9 264 267)	(35 486 866)	(31 884 849)
Транспортные расходы	(531 720)	(464 862)	(1 823 724)	(1 667 766)
Износ, истощение и амортизация	(6 679 605)	(6 381 483)	(27 119 878)	(24 960 531)
Налоги, за исключением налога на прибыль	(2 246 544)	(2 253 440)	(8 841 039)	(8 026 106)
Расходы на геологоразведочные работы	-	(162 986)	(187)	(163 308)
Итого операционные расходы	(100 522 607)	(102 880 484)	(391 637 361)	(362 131 747)
Прочие доходы, нетто	20 178 966	8 725 525	539 690	1 248 307
Операционная прибыль	3 110 240	13 904 880	16 968 030	51 264 068
Доля прибыли/(убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	435 137	32 501	(105 918)	(137 719)
Доходы/(убыток) от курсовых разниц, нетто	21 (429 496)	95 047	(1 046 190)	(254 494)
Финансовые доходы	22 462 255	904 457	1 931 920	4 618 428
Финансовые расходы	23 (902 368)	(879 204)	(3 694 804)	(3 329 567)
Итого прочие/(расходы) доходы	(434 472)	152 801	(2 914 992)	896 648
Прибыль до налогообложения	2 675 768	14 057 681	14 053 038	52 160 716
Расходы по текущему налогу на прибыль	(1 053 963)	(1 639 703)	(4 814 328)	(8 532 713)
Доходы по отложенному налогу на прибыль	408 623	4 353	840 727	564 513
Итого расходы по налогу на прибыль	(645 340)	(1 635 350)	(3 973 601)	(7 968 200)
Чистая прибыль за период	2 030 428	12 422 331	10 079 437	44 192 516
Прочий совокупный доход/(убыток)				
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли/(убытка)				
Переоценка обязательств по выплатам работникам	(178 403)	(49 477)	(175 945)	(49 477)
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	-	52	-
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	240	23	3 400	8 299
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли				
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	11 878	(3 846)	39 677	80 237
Прочий совокупный доход/(убыток)	(166 285)	(53 300)	(132 816)	39 059
Итого совокупный доход за период	1 864 143	12 369 031	9 946 621	44 231 575

в 000 РСД

Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2024 г. <i>(неаудирован.)</i>	2023 г. <i>(неаудирован.)</i>	2024 г. <i>(неаудирован.)</i>	2023 г. <i>(неаудирован.)</i>
Прибыль/(убыток), причитающаяся:				
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»	2 289 133	12 642 237	10 844 835	44 667 130
- неконтролирующей доле участия	(258 705)	(219 906)	(765 398)	(474 614)
Прибыль	2 030 428	12 422 331	10 079 437	44 192 516
Совокупный доход / (убыток), причитающийся:				
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»	2 129 279	12 587 632	10 718 450	44 704 884
- неконтролирующей доле участия	(265 136)	(218 601)	(771 829)	(473 309)
Итого совокупный доход за период	1 864 143	12 369 031	9 946 621	44 231 575
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»				
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)	14,04	77,53	66,51	273,93
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)	163	163	163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

Год, закончившихся 31 декабря 2024 и 2023 г.

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества					Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Неконтролирующая Итого доля участия		
Остаток по состоянию на 1 января 2023 г.	81 530 200	572 221	267 125 162	349 227 583	-	349 227 583
Прибыль/(убыток) за период	-	-	44 667 130	44 667 130	(474 614)	44 192 516
Прочий совокупный доход/(убыток)						
Доход от инвестиций в долевыe финансовые инструменты	-	8 299	-	8 299	-	8 299
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(50 782)	(50 782)	1 305	(49 477)
Фонд накопленных курсовых разниц	-	80 237	-	80 237	-	80 237
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	88 536	44 616 348	44 704 884	(473 309)	44 231 575
Приобретение дочернего общества	-	-	-	-	990 917	990 917
Распределение дивидендов	-	-	(23 364 925)	(23 364 925)	-	(23 364 925)
Выбытие инвестиций в долевыe инструменты	-	33 846	(33 846)	-	-	-
Прочее	-	-	2 503	2 503	-	2 503
Остаток по состоянию на 31 декабря 2023 г.	81 530 200	694 603	288 345 242	370 570 045	517 608	371 087 653

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества					Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Неконтролирующая Итого доля участия		
Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.	81 530 200	694 603	288 345 242	370 570 045	517 608	371 087 653
Прибыль/(убыток) за период	-	-	10 844 835	10 844 835	(765 398)	10 079 437
Прочий совокупный доход/(убыток)						
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(169 514)	(169 514)	(6 431)	(175 945)
Доход от инвестиций в долевыe финансовые инструменты	-	52	-	52	-	52
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	3 400	-	3 400	-	3 400
Фонд накопленных курсовых разниц	-	39 677	-	39 677	-	39 677
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	43 129	10 675 321	10 718 450	(771 829)	9 946 621
Распределение дивидендов	-	-	(10 478 261)	(10 478 261)	-	(10 478 261)
Прочее	-	4 100	(4 152)	(52)	-	(52)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2024 г.	81 530 200	741 832	288 538 150	370 810 182	(254 221)	370 555 961

в 000 РСД

*Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств*⁷⁶

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	2023 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		14 053 038	52 160 716
Корректировки:			
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		105 918	137 719
Финансовые расходы	23	3 694 804	3 329 567
Финансовые доходы	22	(1 931 920)	(4 618 428)
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		635 167	(217 838)
Износ, истощение и амортизация		27 119 878	24 960 531
Выгода от приобретения		-	(8 918 255)
Прочие неденежные статьи		22 207	1 449 603
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		43 699 092	68 283 615
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		1 180 535	2 880 679
Товарно-материальные запасы		15 840 856	(2 210 875)
Прочие оборотные активы		(3 288 385)	2 023 025
Торговая и прочая кредиторская задолженность		7 175 036	(11 354 555)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		1 378 293	(2 436 945)
Всего изменения в оборотном капитале		22 286 335	(11 098 671)
Налог на прибыль		(4 944 656)	(29 870 559)
Проценты уплаченные		(3 302 313)	(2 709 244)
Проценты полученные		3 238 079	3 378 477
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности		60 976 537	27 983 618
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Чистый приток денежных средств при приобретении дочерних обществ		-	568 307
Капитальные затраты ⁷⁷		(60 281 791)	(43 363 331)
Поступления от продажи основных средств		211 748	104 698
Поступления от дивидендов		58 599	44 372
(Оттоки)/возврат по банковских депозитов, нетто		30 823 737	(24 351 012)
Прочий отток денежных средств		-	(14 999)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(29 187 707)	(67 011 965)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	12, 16	12 055 368	4 200 401
Погашение займов	12, 16	(12 755 484)	(7 133 141)
Выплаты по аренде	17	(1 206 983)	(1 025 957)
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества		(10 478 261)	(23 364 925)
Прочий отток денежных средств		700 609	-
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		(11 684 751)	(27 323 622)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		20 104 079	(66 351 969)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(852 015)	(294 805)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		21 484 271	88 131 045
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	40 736 335	21 484 271

в 000 РСД

⁷⁶ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

⁷⁷ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 7,5 млрд дин. (2023: 4,6 млрд дин.)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности⁷⁸

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

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

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

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

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

Поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2024 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 МСФО (IAS) 1

⁷⁸ Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

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

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2023 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 2023 год.

В 2024 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках, то время как сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, но ослаб долларом (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 26), из-за геополитической ситуации. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей.

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

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные в процессе составления данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, примененных при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

Влияние введенных США санкций

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

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

- объемом санкций и приведением их в исполнение,
- их продолжительностью и
- меняющимися геополитическими и экономическими условиями,
- полный масштаб влияния санкций на финансовое положение, деятельность и результаты Группы остается неясным.

По этой причине в данную сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за отчетный период, закончившийся 31 декабря 2024 года, не вносилось каких бы то ни было поправок в связи с санкциями, в том числе связанных с обесценением, резервами или изменениями в оценках.

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

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

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

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

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

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за год, закончившихся 31 декабря 2024 и 2023 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 год, закончившихся 31 декабря 2024 годов:

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2023 годов:

	Переработка и маркетинг				Итого
	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Нефтехимический	Исключено	
Выручка по сегментам	51 106 744	402 142 109	12 058 423	(53 159 768)	412 147 508
Межсегментная	50 179 631	2 980 137	-	(53 159 768)	-
Внешняя	927 113	399 161 972	12 058 423	-	412 147 508
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	34 150 299	38 791 513	(4 890 320)	-	68 051 492
Амортизация	(14 345 495)	(10 504 115)	(110 921)	-	(24 960 531)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(137 719)	-	-	(137 719)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(86 755)	(158 866)	(8 873)	-	(254 494)
Финансовые доходы (расходы), нетто	(414 697)	1 439 613	263 945	-	1 288 861
Налог на прибыль	(13 304)	(7 954 896)	-	-	(7 968 200)
Прибыль сегмента	18 946 894	29 991 762	(4 746 140)	-	44 192 516

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за трехмесячный период и за год, закончившихся 31 декабря 2024 и 2023 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023	2024	2023
Прибыль за период, нетто	2 030 428	12 422 331	10 079 437	44 192 516
Расходы по налогу на прибыль	645 340	1 635 350	3 973 601	7 968 200
Финансовые расходы	902 368	879 204	3 694 804	3 329 567
Финансовые доходы	(462 255)	(904 457)	(1 931 920)	(4 618 428)
Износ, истощение и амортизация	6 679 605	6 381 483	27 119 878	24 960 531
Доля в убытках (прибыли) ассоциированных организаций и совместных предприятий	(435 137)	(32 501)	105 918	137 719
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	429 496	(95 047)	1 046 190	254 494
Чистые прочие доходы, нетто	(178 966)	(8 725 525)	(539 690)	(1 248 307)
Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто*	285 725	(24 512)	844 333	(6 924 800)
Скорректированная EBITDA	9 896 604	11 536 326	44 392 551	68 051 492

*Прочие чистые неоперационные расходы/(доходы), в основном связаны с пенями и выявленными излишками и недостатками активов (2023 г.: в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения, выявленными излишками и недостатками активов, штрафами, пенями и прочим) (прим. 20).

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

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Продажи сырой нефти	5 368 026	-
Продажи природного газа:	191 771	171 880
<i>Опт</i>	191 771	171 880
Продажи нефтепродуктов:	356 876 855	364 345 338
<i>Розница</i>	123 243 400	128 471 691
<i>Опт</i>	233 633 455	235 873 647
Сбыт нефтехмической продукции	22 407 436	11 934 525
Реализация электроэнергии	1 042 327	15 529 018
Доход от аренды	359 802	368 495
Прочие продажи	21 819 484	19 798 252
Итого выручка от реализации	408 065 701	412 147 508

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 16 114 987 РСД (2023 г.: 14 077 617 РСД).

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

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	10 853 600	11 739 845
Депозиты со сроком погашения до трех месяца	29 878 687	9 734 451
Денежные средства на счете условного депонирования	252	4 729
Прочие денежные средства	3 796	5 246
	40 736 335	21 484 271

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Краткосрочные кредиты	31 328	34 215
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	214 937	32 607 844
<i>Минус резерв под обесценение</i>	(2 180)	(2 180)
	244 085	32 639 879

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая дебиторская задолженность	39 722 066	41 108 308
Прочая дебиторская задолженность	92 455	86 077
<i>Минус резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 457 724)	(7 730 975)
<i>Минус резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(27 827)	(30 583)
	32 328 970	33 432 827

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

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

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Сырая нефть	20 006 952	32 398 731
Нефтепродукты	25 577 057	29 073 971
Сырье и материалы	10 035 547	10 338 729
Прочее	1 697 901	1 622 606
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	<i>(5 130 666)</i>	<i>(5 753 229)</i>
	52 186 791	67 680 808

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Авансы уплаченные	1 868 542	1 801 551
Дебиторская задолженность по НДС	380 208	667 468
Отложенный НДС	4 115 321	3 450 155
Расходы будущих периодов	491 889	334 025
Предоплаченные таможенные пошлины	76 332	68 247
Предоплаченный акциз	6 724 022	4 305 367
Прочие оборотные активы	8 262 099	8 074 069
<i>Минус: резерв под обесценение прочих оборотных активов</i>	<i>(7 516 729)</i>	<i>(7 529 480)</i>
	14 401 684	11 171 402

Отложенный НДС на 31 декабря 2024 г. в размере 4 115 321 РСД (31 декабря 2023 г.: 3 450 155 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 декабря 2024 года, в размере 6 724 022 РСД (31 декабря 2023: 4 305 367 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 2024 г.						
Первоначальная стоимость	252 630 090	175 629 205	78 033 327	18 056 185	36 977 722	561 326 529
Корректировка стоимости и обесценение	(110 571 668)	(87 506 665)	(41 309 913)	(10 475 958)	(3 244 980)	(253 109 184)
Остаточная стоимость	142 058 422	88 122 540	36 723 414	7 580 227	33 732 742	308 217 345
За год, закончившихся 31 декабря 2023 года						
Поступление	24 273 215	18 485 610	7 277 357	804 038	3 488 875	54 329 095
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	662 734	-	-	-	-	662 734
Эффект обесценения, нетто	-	-	-	(2 922)	176 119	173 197
Амортизация	(14 057 728)	(8 901 654)	(2 357 406)	(441 521)	-	(25 758 309)
Перевод (в) категорию нематериальных активов	-	-	-	-	(280)	(280)
Перевод от / (в) инвестиционную собственность	(13)	-	2 313	(12 732)	-	(10 432)
Перевод от / (в) внеоборотные активы, предназначенные для продажи	-	-	-	12 052	(200 000)	(187 948)
Выбытие и списание	(35 634)	(36 289)	(71 299)	(16 622)	(1 069)	(160 913)
Прочие переводы	(1 641)	(4 204)	19 616	(8 780)	(264 056)	(259 065)
Курсовые разницы	(7 880)	-	(17 106)	-	(19 299)	(44 285)
	152 891 475	97 666 003	41 576 889	7 913 740	36 913 032	336 961 139
На 31 декабря 2024 г.						
Первоначальная стоимость	277 691 675	194 333 472	84 541 594	18 249 989	37 716 023	612 532 753
Корректировка стоимости и обесценение	(124 800 200)	(96 667 469)	(42 964 705)	(10 336 249)	(802 991)	(275 571 614)
Остаточная стоимость	152 891 475	97 666 003	41 576 889	7 913 740	36 913 032	336 961 139

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за год, закончившихся 31 декабря 2024 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2024. г.	108 780	1 344 646	229 288	2 046 036	3 728 750
Поступление	13 794	166 604	206 573	759 104	1 146 075
Амортизация	(10 111)	(241 263)	(150 835)	(373 027)	(775 236)
Переводы	-	(5 963)	-	-	(5 963)
Выбытие	-	-	(1 548)	(216 925)	(218 473)
Курсовые разницы	(242)	(774)	(48)	(33)	(1 097)
На 31 декабря 2024. г	112 221	1 263 250	283 430	2 215 155	3 874 056

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Авансы, уплаченные за основные средства	3 033 702	6 749 277
Предоплаченные расходы	76 833	104 566
Прочие активы	911 737	952 700
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(282 135)</i>	<i>(287 549)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(232 739)</i>	<i>(517 899)</i>
	3 507 398	7 001 095

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

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Краткосрочные кредиты	-	820 000
Процентные обязательства	210 851	243 592
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	-	171
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	8 815 829	10 761 083
	9 026 680	11 824 846

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

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Краткосрочные кредиты на 1 января	820 000	1 308 145
Поступления	-	820 000
Платежи	(820 000)	(1 307 509)
Курсовые разницы (примечание 21)	-	(636)
Краткосрочные кредиты на 31 декабря	-	820 000

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая кредиторская задолженность	18 141 740	16 880 398
Обязательства по выплате дивидендов	3 783 398	3 783 595
Прочая кредиторская задолженность	44 296	39 923
	21 969 434	20 703 916

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
Авансы полученные	5 462 225	5 136 000
Программы лояльности клиентов	1 032 331	926 279
Отложенный доход	115 376	88 916
Задолженность перед персоналом	6 517 437	6 008 721
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	296 011	1 933 441
	13 423 380	14 093 357

Выручка в размере 5 326 324 РСД (31 декабря 2023 г.: 8 004 503 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2024 года, из которых 4 586 279 РСД (31 декабря 2023 г.: 7 473 198 РСД) относится к авансам и 650 045 РСД (31 декабря 2023 г.: 531 305 РСД) - к программе лояльности клиентов.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Налог на добычу полезных ископаемых	445 228	483 058
НДС	2 913 503	1 771 559
Акциз	8 614 381	8 264 105
Сборы по страт. резерву	348 237	625 507
Таможенные платежи	86 287	61 075
Сборы по энергетической эффективности	45 956	73 968
Прочие налоги и сборы	1 900 231	1 682 514
	14 353 823	12 961 786

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Банковские кредиты	65 159 107	65 223 168
Прочие долгосрочные кредиты и займы	872 399	150 012
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)</i>	<i>(8 815 829)</i>	<i>(10 761 083)</i>
	57 215 677	54 612 097

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

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Долгосрочные кредиты на 1 января	65 223 168	67 738 184
Поступления	12 055 368	3 380 401
Платежи	(11 935 484)	(5 825 632)
Неденежные операции	(95 469)	20 343
Курсовые разницы (примечание 21)	(88 476)	(90 128)
Долгосрочные кредиты на 31 декабря	65 159 107	65 223 168

(а) Банковские кредиты

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные кредиты в стране	49 852 704	48 366 114
Долгосрочные кредиты за границей	15 306 403	16 857 054
	65 159 107	65 223 168
Текущая часть долгосрочных кредитов	(8 815 829)	(10 761 083)
	56 343 278	54 462 085

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
От 1 года до 2 лет	30 987 592	7 632 523
От 2 до 5 лет	24 567 096	45 494 977
Более 5 лет	788 590	1 334 585
	56 343 278	54 462 085

Балансовая стоимость банковских и прочих долгосрочных кредитов, и займов выражена в следующих валютах:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долл. США	-	30 298
Евро	65 159 107	65 163 377
Японская иена	-	29 493
	65 159 107	65 223 168

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, соблюдает указанные ковенанты.

В ноябре 2024 года для привлечения средств на сербском финансовом рынке Группа осуществила успешный выпуск корпоративных облигаций. Корпоративные облигации номинированы в евро с фиксированной годовой процентной ставкой 6,5%, сроком погашения на пять лет и ежеквартальной выплатой процентной ставки владельцу.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные обязательства по аренде	2 620 846	3 010 984
Краткосрочные обязательства по аренде	934 141	924 031
	3 554 987	3 935 015

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	167 022	160 516
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	165 546	103 413
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	102 859	51 477
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	2 592 014	2 304 661

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
На 1 января	3 935 015	3 149 589
Платежи	(1 206 983)	(1 025 957)
Компания, входящая в консолидацию	-	883 328
Неденежные операции	836 184	938 612
Курсовые разницы (примечание 21)	(9 229)	(10 557)
На 31 декабря	3 554 987	3 935 015

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023	2024	2023
Расходы на персонал	3 778 142	3 981 195	14 217 546	12 373 188
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	1 127 012	969 650	3 851 850	3 479 421
Ремонт и техническое обслуживание	1 720 935	1 425 658	6 284 848	4 084 089
Электроэнергия для дальнейшей реализации	49 728	4 003 938	123 600	14 121 674
Электроэнергия и коммунальные услуги	4 421 213	4 475 873	16 752 922	13 224 738
Расходы на безопасность и охрану	247 009	158 507	495 188	532 093
Транспортные расходы на производстве	163 727	212 503	648 773	769 863
Прочее	1 640 674	1 657 311	5 183 413	6 516 151
	13 148 440	16 884 635	47 558 140	55 101 217

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

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023	2024	2023
Расходы на персонал	6 349 775	5 971 650	23 372 832	20 709 654
Комиссионные и агентские вознаграждения	184 787	176 663	734 801	741 677
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	371 223	365 845	982 637	944 291
Затраты на текущий ремонт	515 427	392 834	1 576 475	1 351 598
Рекламные и маркетинговые затраты	226 967	96 800	531 798	373 572
Расходы на аренду	23 974	11 477	127 773	60 157
Командировочные расходы	147 460	110 633	434 813	309 100
Техника безопасности и охрана труда	396 289	297 341	1 267 296	986 916
Расходы по страхованию	39 515	22 930	144 896	101 102
Транспорт и хранение	85 093	67 153	314 607	247 642
Резерв под сомнительную задолженность	(34) 388	17 745	(326 724)	39 582
Прочие расходы	1 693 777	1 733 196	6 325 662	6 019 558
	9 999 899	9 264 267	35 486 866	31 884 849

20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023	2024	2023
Штрафы	130 812	40 056	562 544	176 798
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(91 473)	10 377	(489 470)	(282 569)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	182 980	(109 332)	160 492	(135 289)
Доход от списания кредиторской задолженности	18 850	53 826	275 137	59 344
АРО – изменение в предпосылках	87 194	42 185	87 194	47 378
Благотворительные и социальные выплаты	(172 073)	(177 751)	(197 078)	(7 248 576)
Выгода от выгодной покупки	-	8 918 255	-	8 918 255
Другое	22 676	(52 091)	140 871	(287 034)
	178 966	8 725 525	539 690	1 248 307

Благотворительные и социальные выплаты в размере 197 078 РСД (2023 г.: 7 248 576 РСД) в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения.

21. ДОХОДЫ / (УБЫТОК) ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023	2024	2023
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	117 837	81 180	368 983	365 233
- убыток от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	(73 353)	(68 584)	(271 278)	(263 912)
Доходы / (убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(473 980)	82 451	(1 143 895)	(355 815)
	(429 496)	95 047	(1 046 190)	(254 494)

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023	2024	2023
Процентный доход от размещения депозитов в банках	422 883	857 761	1 766 480	4 563 096
Процентный доход по выданным займам	3 100	2 324	11 372	10 960
Дивидендный доход	58 599	44 372	58 599	44 372
Доходы от реструктуризации кредита	(22 327)	-	95 469	-
	462 255	904 457	1 931 920	4 618 428

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023	2024	2023
Процентные расходы	906 953	914 231	3 628 856	3 213 860
Убытки от реструктуризации кредита	(11 643)	4 406	-	20 438
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	41 498	42 296	155 628	154 128
Эффект дисконтирования финансовых средств	(18 267)	(63 245)	(9 345)	7 299
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	(16 173)	(18 484)	(80 335)	(66 158)
	902 368	879 204	3 694 804	3 329 567

За год, который закончен 31 декабря 2024 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 167 022 РСД (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 160 516 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 2023 года. Также, в течение 2024 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

25. КОММЕРЧЕСКИЕ ОБЪЕДИНЕНИЯ

В прошлом году Группа завершила слияние после приобретения «ХИП Петрохемия д.о.о. Панчево», которое было осуществлено в соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве, подписанным 24 декабря 2021 года между Правительством Республики Сербии, «НИС а.о. Нови Сад» и «ХИП Петрохемия д.о.о. Панчево». В результате 9 июня 2023 года увеличением своей доли в «ХИП Петрохемия» с 20,86% до 90% года Группа приобрела контроль над предприятием. В рамках сделки Группа взяла на себя обязательства по дополнительному увеличению капитала на 17 591 055 динаров (150 миллионов евро) за счет строительства в течение следующих шести лет установки по производству полипропилена производительностью не менее 140 000 тонн в год. Общая сумма приобретенных идентифицируемых чистых активов по справедливой стоимости составила 9 909 172 РСД, а сумма покупки составила 8 918 255 РСД. Подробная информация о сделке, включая ее влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы, была раскрыта в финансовой отчетности за предыдущий год.

В текущем году слияний бизнеса не осуществлялось, поскольку приоритетом Группы была интеграция и устойчивое развитие приобретенного предприятия.

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 декабря 2024 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность Группы.

В настоящее время оценка воздействия новых санкций на деятельность Группы продолжается.

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

Охрана окружающей среды

Руководство Группы провело внутреннюю оценку соблюдения законодательства Республики Сербии по состоянию на отчетную дату и создало резерв под обязательства по защите окружающей среды на сумму 385 751 РСД (на 31 декабря 2023 г.: 466 555 РСД).

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 4 852 949 РСД (31 декабря 2023 года: 2 861 058 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 89,43 миллионов долл. США (31 декабря 2023 года: 89,78 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

27. СТРУКТУРА ГРУППЫ

Значимые дочерние компании

Консолидированная финансовая отчетность включает отчеты материнской компании и дочерних обществ в стране и за рубежом:

Общество	Страна	Вид деятельности	Доля участия, %	
			31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
«НИС Петрол д.о.о.», Баня-Лука	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
«НИС Петрол е.о.о.д.», София	Болгария	Сбыт	100	100
«NIS Petrol SRL», Бухарест	Румыния	Сбыт	100	100
«НИС Петрол а.о.», Белград	Сербия	Прочее	100	100
«Нафтагас-Нафтни сервиси д.о.о.», Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
«НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о.», Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
«Нафтагас-Технички сервиси д.о.о.», Зренянин	Сербия	Разведка и добыча	100	100
«Нис-мто д.о.о.», Белград	Сербия	Прочее	100	100
«G-Petrol d.o.o. », Сараево	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
«Ядран-Нафтагас д.о.о.», Баня-Лука	Босния и Герцеговина	Разведка и добыча	100	100
«ХИП – Петрохемија д.о.о. », Панчево	Сербия	Нефтехимия	90	90

Доля прав голоса материнской компании в дочерних предприятиях равна ее доле в капитале дочерних предприятий.

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

Деятельность в Болгарии и Румынии

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

Учитывая сложившиеся обстоятельства, рассматриваются такие варианты:

1. **Потенциал дальнейшего развития:** изучение возможностей повышения операционной эффективности и выявление дальнейших возможностей для развития с целью решения проблем местного рынка.

2. **Стратегия выхода:** параллельно рассматривается возможность выхода с рынков при сохранении или ухудшении ситуации путем полной или частичной продажи активов, закрытия или других механизмов выхода.

Для выбора варианта, который бы соответствовал долгосрочным стратегическим целям Группы и интересам акционеров, продолжается всесторонний анализ, результаты которого будут раскрыты в рамках регулярной отчетности Группы в предстоящем периоде в зависимости от окончательных решений.

28. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

В течение месяцев, закончившихся 31 декабря 2024 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	и совместные предприятия
На 31 декабря 2024 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	29 309	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	262 268	51 017
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные организации	-	-	2 623 087
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	826 117
Прочие оборотные активы	-	70 492	469 713
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(166 304)	(510 158)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(117)	(389)
	-	195 648	3 459 387

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	и совместные предприятия
На 31 декабря 2023 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	32 196	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	231 618	84 568
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные организации	-	-	2 729 005
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	669 618
Прочие оборотные активы	-	16 917	-
Прочие внеоборотные активы	-	72 113	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(172 009)	(667 586)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(127)	(433)
	-	180 708	2 815 172

За год, закончившихся 31 декабря 2024 и 2023 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	е и совместные предприятия
За год, закончившихся 31 декабря 2024 г.			
Выручка от продажи	-	293 246	283 561
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(907 617)	(2 788 722)
Прочие доходы (расходы), нетто	-	3 834	(19 067)
	-	(610 537)	(2 524 228)
За год, закончившихся 31 декабря 2023 г.			
Выручка от продажи	-	753 874	15 627 031
Расходы на закупку продукции и услуг	(5 218)	(1 493 155)	(14 611 811)
Прочие расходы, нетто	-	(43 650)	(61 936)
	(5 218)	(782 931)	953 284

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Введение Соединенными Штатами Америки санкций для «НИС а.о. Нови Сад»

- 10 января 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) Министерства финансов США объявило, что в рамках мер, принятых OFAC в соответствии с разделом 11 Указа 14024 от 15 апреля 2021 года, касающихся энергетического сектора Российской Федерации, компания «НИС а.о. Нови Сад» включена в Список граждан особых категорий и запрещенных лиц. Это накладывает на «НИС а.о. Нови Сад» риск вторичных санкций в случае осуществления операций при участии «Газпром нефти».

Это включение представляет собой значимое событие после даты закрытия баланса, которое может оказать существенное влияние на деятельность компании.

- 14 января 2025 года Белградская фондовая биржа приняла решение о временном приостановлении торгов акциями «НИС а.о. Нови Сад», которое будет действовать до разрешения ситуации.

На дату утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированная финансовая отчетность компания не может в полной мере оценить все возможные финансовые и операционные последствия данного события ввиду его сложности и продолжающегося развития ситуации.

Руководство компании проводит ежедневную оценку влияния санкций на деятельность и принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивой работы Группы.

Приняты во внимание все события, произошедшие с закрытия отчетности 31 декабря 2024 года до утверждения промежуточной сокращенной консолидированная финансовая отчетность 31 января 2025 г..

Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

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

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

Антон Черепанов



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

Бранко Митрович



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

Контакты

«НИС А.О. НОВИ-САД»

е-маил: office@nis.rs

ул. Народного фронта д. 12
21000, г. Нови-Сад, Сербия
(021) 481 1111

ул. Миленция Поповича д. 1
11000, г. Белград, Сербия
(011) 311 3311

РАБОТА С ИНВЕТОРАМИ

е-маил: Investor.Relations@nis.rs

ул. Народного фронта, д. 12
21000, г. Нови-Сад, Сербия

СЕКТОР ПО РАБОТЕ С МИНОРИТАРНЫМИ АКЦИОНЕРАМИ

е-маил: servis.akcionara@nis.rs

ул. Народного фронта, д. 12
21000. г. Нови-Сад, Сербия
Справочная служба: (011) 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»
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
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
ПАО	Публичное акционерное общество
СД	Совет директоров
СОСА	Совет Общего собрания акционеров
СУГ	Сжиженный углеводородный газ

Сокращение	Значение
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.