



Q4

**КВАРТАЛЬНЫЙ
ОТЧЕТ ЗА
ЧЕТВЕРТЫЙ КВАРТАЛ
2023 ГОДА**

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови-Сад» за четвертый квартал 2023 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» в четвертом квартале 2023 года, а также за двенадцать месяцев 2023 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 2023 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за четвертый квартал 2023 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
Управление рисками	11
Деловое окружение	17
Анализ результатов	21
Ключевые показатели деятельности	24
Ценные бумаги	43
Корпоративное управление	46
Сделки с аффилированными лицами	47
Человеческие ресурсы	48
Исследование и развитие	51
Финансовая отчетность	52
Отдельная финансовая отчетность	52
Консолидированная финансовая отчетность	72
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	93
Контакты	94
Глоссарий	95

Введение

В числе приоритетов НИС на 2023 год находилась реализация масштабной инвестиционной программы, в связи с чем, объем инвестиций только в четвертом квартале прошлого года составил 17,3 млрд динаров. Совокупный объем инвестиций Группы НИС в 2023 году находился на уровне 39,2 млрд динаров, что на 77% превышает аналогичный показатель 2022 года. Несмотря на существенные капитальные вложения, Группа НИС в прошлом году дополнительно сократила задолженность, которая на 31 декабря 2023 года составила 564 млн евро.

В соответствии с Договором о стратегическом партнерстве с Республикой Сербией, НИС в прошлом году стал мажоритарным акционером «ХИП Петрохемия» и приступил к подготовке модернизации национального нефтехимического комплекса. К приоритетам в данной области относятся модернизация существующих мощностей, строительство установки по производству полипропилена и вложения в улучшение охраны окружающей среды. Основной целью является долгосрочная устойчивая деятельность «ХИП-Петрохемия», несмотря на текущие неблагоприятные обстоятельства на нефтехимическом рынке.

Важно отметить, что НИС в 2023 году выплатил дивиденды акционерам в размере более 23 млрд динаров, что представляет рекордную сумму годовых дивидендов. Кроме того, НИС выделил 60 млн евро на поддержку проектов правительства Республики Сербии в области образования, здравоохранения и социальной защиты.

Операционные и финансовые показатели Группы НИС за 2023 год соответствуют динамике мировых цен на нефть, а также трендам рынков присутствия Группы НИС. Средняя цена на нефть марки «Brent» в прошлом году составила 82,6\$ за баррель, что на 18% ниже аналогичного показателя 2022 года. Показатель EBITDA Группы НИС в 2023 году упал по отношению к 2022 году на 50%, до 68,1 млрд динаров. Чистая прибыль сократилась на 52%, до 44,2 млрд динаров.

В части операционных показателей, объем добычи нефти и газа НИС в четвертом квартале незначительно вырос по сравнению с аналогичным показателем 2022 года, в результате чего совокупный объем добычи нефти и газа в 2023 году практически сохранился на уровне предыдущего года – 1,158 млн условных тонн нефти и газа. Объем переработки нефти и полуфабрикатов на НПЗ Панчево в 2023 году составил 4,092 млн тонн, соответственно, на 7% ниже уровня 2022 года. Общий объем продаж нефтепродуктов составил 3,999 млн тонн, что на 8% ниже показателя 2022 года.

Достигнутые в прошедшем году результаты НИС стали устойчивым основанием для дальнейшего развития всех направлений его бизнеса. К приоритетным направлениям Группы НИС на 2024 год относится продолжение инвестиционной деятельности, и поэтому общий объем инвестиций, предусмотренный бизнес-планом, составляет почти 60 млрд динаров.

Отчет управления о деятельности

Важные события

Январь - Март

Расширение сети АЗС с транспондерами

В рамках кампании «Для рождения новых надежд» компания НИС вручила 225 подарочных пакетов первым малышам, рожденным в 2023 году в 15 выбранных роддомах Сербии

Компания НИС оказала поддержку первой Всемирной шахматной олимпиаде ФИДЕ среди лиц с ограниченными возможностями здоровья

Подписание договора аренды АЗС «Ниш-восток»

Мобильное приложение Drive.Go награждено специальной грамотой журнала PC Press – «Топ 50», в категории «Digital Innovation», за лучший онлайн контент

Началась продажа реактивного топлива оптовому клиенту в Болгарии

С представительным профсоюзом подписан новый Коллективный договор, реализация которого началась 1 марта 2023 года

Вадим Смирнов, заместитель генерального директора НИС, принял участие в панельной дискуссии «Образование: путь к компетенциям» Копаоник бизнес-форума, рассказав о вкладе компании НИС в поддержку образования в Сербии

Апрел - Июнь

Завершен тестовый режим электронных нарядов-допусков в Блоке «Переработка»

Компания НИС получила награду журнала «Diplomacy&Commerce» за лучшую социально ответственную кампанию в 2022 году и специальную грамоту газеты «Вечерние новости» за многолетнюю благотворительную деятельность

Получен сертификат ISCC¹, обеспечивающий реализацию топлива, произведенного в Блоке «Переработка» путем смешивания минерального дизельного топлива и биодизеля

Совет директоров НИС выделил 60 млн евро на поддержку проектов Правительства Республики Сербии в области образования, социальной и медицинской защиты

Фотоэлектрические станции установлены еще на 7 автозаправочных станциях НИС. К настоящему моменту данный проект реализован на 15 объектах

Опубликован Отчет об устойчивом развитии за 2022 год, который компания выпускает на протяжении 13 лет

В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве между Республикой Сербия, НИС а.о. Нови Сад и ХИП Петрохемией, сделка была закрыта 9-ого июня

Расширение сети АЗС электрическими зарядными устройствами для транспортных средств (АЗС Бачки-Винограды)

Состоялось XV очередное заседание Общего собрания акционеров, на котором было принято решение о выплате дивидендов акционерам за 2022 год

НИС в рамках программы «Сообществу сообща» за 2023 год объявил конкурс, в фокусе которого находится оказание поддержки развитию науки и образования в партнерских городах и муниципалитетах по всей Сербии

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

Июль - Сентябрь

Ввод в эксплуатацию АЗС «Брус» и «Косьерич»

Завершен ввод в эксплуатацию 10 новых вакуумных цистерн для перевозки опасных грузов

В рамках процесса цифровизации на нефтяных скважинах НИС применена цифровая платформа ЭКО, важная для процесса мониторинга и контроля строительства скважин

В счет дивидендов за 2022 год НИС выплатила акционерам 23 364 924 716 динаров (в валовой сумме), что представляет собой самую большую годовую сумму, выплаченную с момента начала выплаты дивидендов в 2013 году

Начало эксплуатации нового АЗС «Соколичи 2» с рестораном

Начало строительства новой АЗС «Бечей 2» и реконструкции АЗС «Баймок»

Стартовал четвертый сезон программы трудоустройства молодежи «NIS Energy». Данная программа является лауреатом премии «Digital Awards» за кампанию «HR Employer branding online», которая была вручена в рамках конференции #Digital2023

Компанией НИС и Республиканским фондом пенсионного страхования и страхования на случай инвалидности подписано Соглашение о сотрудничестве, в рамках которого определены льготы для пользователей Карт для пенсионеров при покупке топлива и сопутствующих товаров и услуг на всех АЗС NIS Petrol и Gazprom

Октябрь-декабрь

Октябрь

Ноябрь

Декабрь

Ввод в эксплуатацию АЗС «Блаце» после реконструкции

Торжественно отметили начало деятельности автозаправочной станции «Соколичи 2», второй розничной точки на автотрассе «Милош Велики». В данный объект НИС вложила более 4,5 млн евро

Опубликованы результаты конкурса корпоративной программы «Сообществу сообща», путем которой компания НИС окажет поддержку 54 проектам в области образования и науки, общей стоимостью 144,5 млн динаров

В Учебном центре в Элемире НИС организовала десятый День инвестора

Октябрь

Ноябрь

Декабрь

Продолжение сотрудничества с факультетами Белградского университета -студенты Технологического факультета в Белград, будущие технологи, посетили НПЗ Панчево

Мероприятия по реализации проекта установки автоматизированной системы маркировки и дозировки присадок на автомобильной сливо-наливной эстакаде НПЗ Панчево

На заседании Инвестиционного комитета НИС одобрена реконструкция здания Лаборатории на НПЗ Панчево

Ввод в эксплуатацию АЗС «Баймок» после реконструкции

Газоперерабатывающий завод в Элемире отметил 60-лети

Компания НИС и банк «Поштанска штедионица»на автозаправочной станции «Нови-Београд» представили общественности портфель совместных цифровых проектов в области розничных продаж.

НИС стал лауреатом приза «Кампания с целью social 2023» за свою социально ответственную кампанию «Для рождения новых надежд».

Октябрь

Ноябрь

Декабрь

В 2023 году в Сербии пробурено 47 эксплуатационных и 4 разведочные скважины, в Румынии — 2 эксплуатационные скважины в Румынии, в Сербии введены в эксплуатацию 42 эксплуатационные и 1 разведочная скважина. В четвертом квартале в Сербии пробурено 9 эксплуатационных и 2 разведочные скважины, в Румынии 1 эксплуатационная скважина, в Сербии введено в эксплуатацию 8 эксплуатационных скважин, а в Румынии - 1 эксплуатационная скважина

Реализация 2D-проектов с турецкой национальной компанией в процессе

Согласован новый маршрут транспортировки сырой нефти по маршруту Иджош – Турия

Реализация дополнительных мер по повышению энергетической эффективности и эффективности технологических процессов

Мероприятия в рамках плана подготовки к капитальному ремонту НПЗ Панчево в 2024 году

Ввод в эксплуатацию АЗС «Владичин-Хан» и АЗС «Оджацы» после реконструкции

Ввод в эксплуатацию АЗС «Ниш-Исток» – аренда АЗС – третьи лица, новопостроенной АЗС «Бечей-2» и АЗС «Валево-5» (строительство)

Окончание запланированных на 2023 год работ по установке солнечных панелей на АЗС (30 АЗС)

В середине декабря отметили 55 лет с начала переработки на Нефтеперерабатывающем заводе Панчево

Совет директоров НИС утвердил Бизнес-план на 2024 год, в соответствии с которым планируются капитальные вложения в размере 59,7 млрд динаров.

Группа НИС

Группа НИС – одна из крупнейших вертикально-интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе, самым ценным ресурсом которой является команда, состоящая примерно из около 13 500 сотрудников². 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. Основной деятельностью являются разведка, добыча и переработка нефти и природного газа, сбыт широкого ассортимента нефтяной и газовой продукции, а также реализация проектов в энергетическом и нефтехимическом секторах.

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.

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.

Группа НИС стремится к улучшению охраны окружающей среды и выделяет значительные средства на реализацию экологических проектов, направленных на улучшение состояния окружающей среды. Фокусом внимания НИС в области производственной безопасности остаются отсутствие вреда людям и окружающей среде при выполнении работ.

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

²В том числе сотрудники «ХИП-Петрохемия» о.о.о. Панчево

углекислого газа в атмосферу, за счет чего достигаются не только бизнес-эффекты, но и значительные экологические выгоды. В 2023 году газоперерабатывающий завод в Элемире отметил свое 60-летие.

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».

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.

Downstream

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

Переработка

В 2023 году исполнилось 55 лет с начала производства на НПЗ Панчево. Сегодня этот завод является одним из самых современных и экологически развитых перерабатывающих предприятий региона с максимальной проектной мощностью 4,8 млн тонн в год. В модернизацию НПЗ с 2009 года инвестировано свыше 800 млн евро, из которых значительные средства выделены на проекты по охране окружающей среды. НПЗ Панчево производит: моторное топливо стандарта Евро-5, авиационное топливо, сжиженный углеводородный газ, нефтяной кокс, сырье для нефтехимической промышленности, битумы, пропилен, ароматические углеводороды, 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, а капитальным проектом нового этапа является реконструкция установки каталитического крекинга (ФКК) и строительство нового комплекса по производству ЭТБЭ (высокооктановых компонентов бензина), которое началось в 2021 году. Кроме того, на НПЗ постоянно проводятся мероприятия по поиску дополнительных мер по повышению эффективности и снижению затрат, а также проекты в области цифровизации.

В 2023 году, приоритетом Блока «Переработка» стало непрерывное производство нефтепродуктов, чтобы способствовать бесперебойному снабжению рынка в сложных обстоятельствах.

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. В рамках этой цели в 2023 году, среди прочего, открыта АЗС «Соколичи-2», второй розничный объект НИС на автомагистрали «Милош Велики». Тем самым компания способствует развитию дорожной инфраструктуры в Республике Сербия. 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»). Вырабатываемая электроэнергия поставляется в распределительную энергосистему Сербии, за счет чего НИС вносит вклад в повышение энергетической стабильности Республики Сербии. 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.

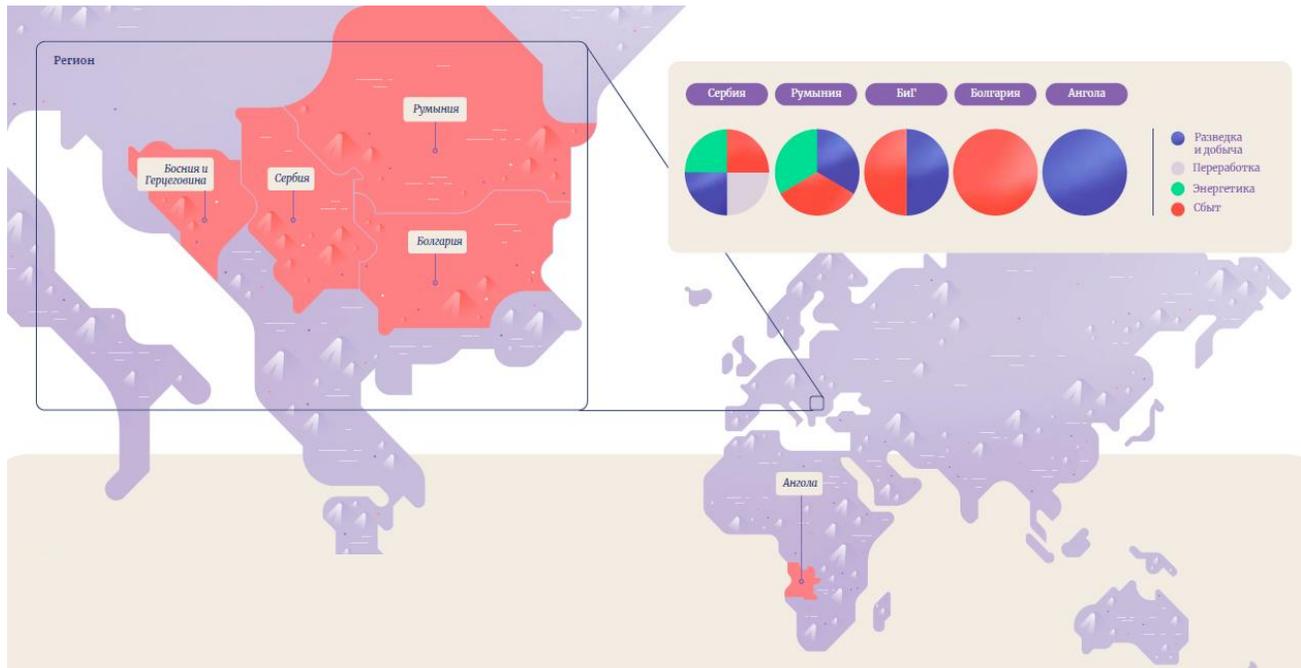
В 2022 году началось строительство солнечных фотоэлектрических станций (ФЭС) на автозаправочных станциях НИС. До конца декабря 2023 года завершено строительство на 45 автозаправочных станций, из чего 25 введено в эксплуатацию. В 2024 году будет продолжено строительство фотоэлектрических станций и на 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 ХИПП 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.

Страны присутствия

Одной из стратегических целей НИС является развитие бизнеса и усиление конкурентоспособности на региональном рынке. Именно поэтому, помимо Сербии, бизнес НИС развивается и в соседних странах, а региональная экспансия осуществляется по двум основным направлениям – в Румынии и Боснии и Герцеговине в сфере разведки и добычи нефти и газа и розничная деятельность 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 Сербию.</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. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность Группы.

В настоящее время группа продолжает оценивать влияние новых санкций на свою деятельность.

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

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Кредитные риски

Возникает 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 максимально допустимого размера задолженности по кредитам (лимит определяется материнским Обществом), 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;

- дополнительная оптимизация процесса закупки, исполнение постановления Правительства Сербии об отмене таможенных пошлин на импорт нефти с марта 2022 до конца года, а также в 2023 году
- 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 соответствие 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 окружение³

Мир⁴

Бурными событиями на рынке нефти и газа ознаменовался 2023 год. По этой причине производители нефти не имеют четкого понимания состояния спроса и предложения на рынке. Этот рынок вступил в новый год, отягощенный крупными геополитическими кризисами, инфляционным давлением и предупреждениями о рецессии в некоторых наиболее развитых странах. Чтобы избежать перебоев с поставками и оперативно реагировать на обстоятельства, коалиция ОПЕК+ планирует помимо регулярных встреч проводить и внеочередные.

При этом, в конце 2023 года крупнейший в мире производитель нефти – США установил исторический рекорд добычи нефти и газа (13 млн баррелей в сутки). Аналитики ожидают, что в 2024 году этот показатель повысится до 13,2, а потом пойдет на спад. На втором месте по объёму добычи в 2023 году была Саудовская Аравия. В первом полугодии добыча составляла около 10,2 млн баррелей в сутки, но в целях стабилизации цен, с июля добровольно сократили на 1 млн баррелей в сутки. А Канада достигла рекордных 4,86 млн баррелей в сутки в 2023 году, при этом аналитики ожидают, что добыча в стране вырастет на 8% к 2025 году.

Управление энергетической информации США прогнозирует повышение глобального уровня добычи жидких углеводородов в 2024 году на 0,6 млн барр./сут., что меньше, чем в 2023 году, когда был зафиксирован скачок в 1,7 млн.

В отчете Управления энергетической информации США, опубликованном в конце 2023 года, прогнозируется, что мировой спрос на нефть достигнет уровня 101,7 млн барр./сут, что обусловлено макроэкономическим спадом. Глобальный рост спроса в последнем квартале 2023 года снизился почти на 0,4 млн барр./сут., причем большей частью за счет стран Европы. В целом в 2024 году прогнозируется замедление глобального роста спроса до уровня около 1,1 млн барр./сут., учитывая снижение темпа роста ВВП в крупных экономиках. На уровень спроса также влияет глобальная тенденция по повышению энергетической эффективности и повышение количества электромобилей.

На 28-й сессии Конференции сторон Рамочной конвенции ООН об изменении климата, состоявшейся в ОАЭ в середине декабря, представители почти 200 стран пришли к согласию в отношении необходимости сокращения потребления ископаемых топлив на мировом уровне для противодействия изменениям климата. Такое решение оценивается как историческое, однако его реальный успех зависит от его реализации. Более 100 стран-участниц конференции выступало за формирование конкретного плана постепенного отказа от использования нефти, газа и угля, чему противостояла группа стран-участниц ОПЕК во главе с Саудовской Аравией с позицией, что снижение выбросов на мировом уровне возможно и без отказа от определенных видов топлива. Стратегия Агапсо остаётся прежней и предусматривает постоянные инвестиции в добычу углеводородов. За счет этого предполагается обеспечить краткосрочную и среднесрочную энергетическую безопасность и доступность энергоносителей, а также накопить средства для последующего энергетического перехода. «Агапсо» планирует удвоить производство «голубого» водорода и аммиака за счет интенсивной добычи газа (до 2030 года компания намерена повысить добычу более, чем на 50%), а также инвестировать в технологии улавливания и хранения углекислого газа, отказываясь при этом от проектов в сфере возобновляемой энергетики.

Крупнейшее мировое аналитическое агентство Goldman Sachs придерживается аналогичной позиции, считая, что энергетический переход должен быть основан на максимизации уровня энергии при минимизации выбросов с сохранением при этом надежности. Агентство считает, что именно такого подхода Европе не хватало в течение последних нескольких лет. Это подтверждается и последним отчетом Европейской комиссии, где отмечено, что страны ЕС отстают в достижении поставленных целей по противодействию изменениям климата. Так, по данным комиссии, существующие национальные планы стран ЕС к 2030 году обеспечат совокупное снижение выбросов парниковых газов на 51%, не достигнув обязательного целевого значения в 55%.

³Источник данных за Мир, Цену на нефть и Макроэкономические тенденции: Отчеты *Wood Mackenzie, IHS, Bloomberg, Reuters*, Национальный нефтяной комитет Сербии, ЕС Комиссия. Источник данных для Сербии: Отчеты НБС, статьи в газете: *Данас, Bizlife, Блиц Бизнес*.

⁴ Источник: *EIA, OPEC, Oil&Gas Journal, IHS, Wood Mackenzie*.

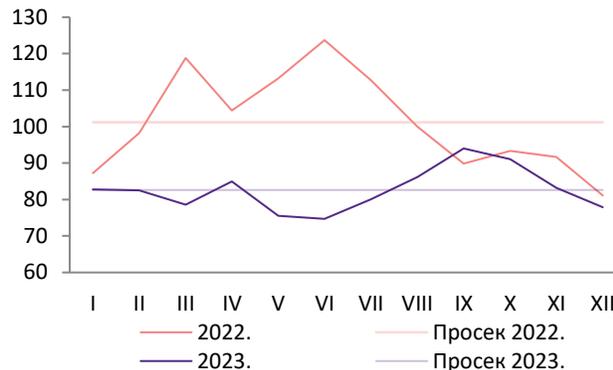
Цена на нефть

В течение 2023 года цены марки типа Brent оставались более стабильными, чем в предыдущем периоде, и колебались в диапазоне от 71,7 до 97,9 долл./барр. Для сравнения, в 2022 году, этот коридор составлял от 76,4 до 137,6 \$ долл. В последнем квартале 2023 года цены варьировались от 73,6 до 95,0 долл./барр. с тенденцией постоянно снижения в течение всего квартала, как и в аналогичном периоде прошлого года.

Средняя цена за баррель марки Brent в 2023 году составила 82,6 долл., что на 18% ниже, чем в прошлом году. При этом средний показатель последнего квартала составил 84,0 долл., что всего на 5% выше, чем в 2022 году (88,7 долл.).

Движение цены на нефть типа «Brent Dtd»⁵, \$/bbl

↓ -18%



В конце 2023 года отмечался рекордный за последние пять лет период постоянного снижения цен, продлившийся семь недель подряд. Максимальная цена в 2023 году отмечалась в конце сентября, после чего постепенно снижалась, пока не достигла уровня в 77,6 долл./барр. в конце года.

Волатильность цен сохранится и в будущем периоде, принуждая энергетические компании пристально следить за событиями мире, особенно в секторе Газа и Красном море.

До настоящего времени цены повышались и в связи с сокращением добычи странами ОПЕК и опасениями дефицита на рынке. При этом в США добыча вышла на рекордный уровень - 13,2 млн барр/сут. Одно из проверенных ранее решений - перенасыщение рынка, приводящее к снижению цен и, соответственно, рентабельности американской сланцевой нефти. Учитывая эти обстоятельства, текущий период можно рассматривать как затишье перед бурей.

Макроэкономические тенденции

В своем последнем Глобальном обзоре экономических условий McKinsey заявляет, что наибольший процент респондентов в течение года назвал геополитическую нестабильность самой большой угрозой экономическому росту. Присутствовавший ранее оптимизм по поводу мировой экономики, роста рабочей силы и прибылей компаний (руководители которых были опрошены в ходе данного исследования) несколько «поубавился».

По мнению МВФ, глобальный рост замедлится с 3,5% в 2022 году до 3,0% в 2023 году и до 2,9% в 2024 году, что значительно ниже исторического среднего показателя (2000-2019 годы) в 3,8%. Страны с развитой экономикой замедлят экономический рост с 2,6% в 2022 году до 1,5% в 2023 году и 1,4% в 2024 году из-за глобальной политической ситуации. В развивающихся странах также произойдет небольшое снижение экономического роста с 4,1% в 2022 году до 4,0% в 2023 и 2024 годах.

Глобальная инфляция устойчиво снижается с 8,7% в 2022 году до 6,9% в 2023 и 2024 годах из-за ужесточения денежно-кредитной политики, поддерживаемой снижением международных цен на товары. МВФ полагает, что в целом базовая инфляция будет постепенно снижаться.

После того как ключевые базовые процентные ставки с июля 2022 г. подскочили до самого высокого уровня за последние двадцать лет, в 2024 году, по мнению международных финансовых учреждений, центральных банков и экспертов, они обязательно снизятся.

На своем последнем заседании по денежно-кредитной политике в 2023 году Европейский центральный банк решил сохранить процентную ставку на уровне 4,5%. Было также отмечено, что повышение процентных ставок, вероятно, не будет необходимым для того, чтобы взять инфляцию под контроль. По оценкам ЕЦБ,

⁵ Источник: Platts.

инфляция достигнет уровня около 5,4% в 2023 году и около 2,7% в 2024 году. Центральный банк Германии оценивает уровень внутренней инфляции в 2023 году в 6,7% с сокращением до 2,7% в 2024 году. При этом он снизил предыдущие прогнозы экономического роста в 2024 году до 0,4% и 1,2% в 2025 году из-за задержки ожидаемого экономического роста. Но хорошей новостью для Германии является сокращение рецессии в 2023 году до 0,2%.

Федеральная резервная система США приняла решение сохранить ключевые процентные ставки на уровне между 5,25% и 5,5%.

Некоторые аналитики считают, что оптимизм и эйфория, охватившие рынки в результате решений ЕЦБ и ФРС, были преждевременными, о чем свидетельствуют и некоторые индексы на биржах. По их мнению, даже если инфляция снизится, процентные ставки, вероятно, останутся на более высоком уровне в течение следующего десятилетия, по сравнению с тем, какими они были на протяжении десятилетия после финансового кризиса 2008 года. Это отражает ряд факторов, в том числе растущий уровень задолженности, деглобализацию, увеличение расходов на оборону, переход к зеленой экономике, популистские требования перераспределения доходов и постоянную инфляцию. Даже демографические изменения, которые часто называют причиной устойчиво низких процентных ставок, могут по-разному повлиять на развитые страны, поскольку они увеличивают расходы на поддержку быстро стареющего населения. Хотя мир, безусловно, может приспособиться к более высоким процентным ставкам, этот переход все еще продолжается. Эта перемена может оказаться особенно сложной для экономики европейских стран, и неясно, сможет ли ЕС пережить будущие кризисы, если реальные процентные ставки останутся высокими.

Японии, США и другим крупным развивающимся странам пока удавалось справляться с высокими процентными ставками, но они тоже сталкиваются с огромным бюджетным давлением, в связи с чем экономисты в целом сдержаны в своих прогнозах.

Сербия⁶

Сербия в большой степени разделяет судьбу Европы, когда речь идет об экономической ситуации, при этом надо учитывать, что прогнозы для Сербии более оптимистичны, чем для Европейского Союза. Национальный банк Сербии спрогнозировал рост реального ВВП на 2024 год в размере 3,5%, тогда как ЕС и МВФ предусматривают чуть более низкие ставки роста (3,1% к 3%, соответственно). Однако, вызовы остаются, так как для такого роста необходим мощный рост отечественного потребления и начала нового инвестиционного цикла, без увеличения госдолга. Сербская экономика все еще зависит от внешних факторов и обстоятельств, которые часто являются ключевыми для привлечения инвестиций, необходимых, помимо прочих вложений, для развития инфраструктуры, одного из факторов экономического роста.

НБС в 2023 году шесть раз поднимал референтную процентную ставку по 0,25%: с 5,00% в январе до 6,50% - в июле. Данная референтная процентная ставка сохранена и на начало 2024 года. Решение НБС, принятое в сентябре 2023 года, об ограничении процентных ставок, повлияло на то, что платежи по жилым кредитам «заморожены» с октября, так как коммерческие банки вплоть до конца 2024 года не смогут повышать процентную ставку, которая должна постоянно составлять 4,08%.

Многие экономисты думают, что 2024 год - это новый год вызовов и неопределенности. МВФ ожидает постепенное сокращение процентных ставок, при этом для Европы ожидается первое понижение процентных ставок со второго квартала 2024 года, примерно на 0,2%. Пользу от всемирного ослабления процентной ставки, конечно, ощутит и Сербия, при этом отечественные экономисты ожидают, что небольшое падение номинальных процентных ставок произойдет во втором полугодии 2024 года, и существенное «облегчение» по вопросу процентных ставок можно ожидать с 2025 года.

Размер процентной ставки напрямую зависит и от уровня инфляции. Чем выше инфляция, тем Центробанк должен больше повышать ставку и удерживать ее такой высокой.

Максимальная межгодовая инфляция в Сербии в 2023 году отмечена в марте (16,2%), с апреля она падает. В октябре она вернулась к одноцифренному значению (8,5%), в декабре опустилась до 7,6%. Средняя инфляция в 2023 году составила 12,1%.

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

Реальный межгодовой рост ВВП в третьем квартале 2023 года составил 3,6%, тогда как в последнем квартале 2023 года прогнозируется рост примерно в 3,8%. По предварительной оценке РЗС, рост реального ВВП в 2023 году составил 2,5%, тогда как оценка МВФ несколько ниже (2%).

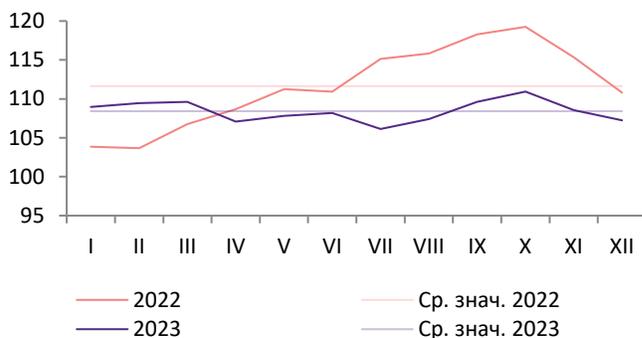
Промышленное производство в ноябре 2023 года показало межгодовой рост в размере 3,6%, тогда как суммарный межгодовой рост с января по ноябрь составил 2,6%. Росту способствовали отрасли Перерабатывающей промышленности (2,5%) и Электроснабжения, поставок газа, пара и кондиционирования (10,3%), тогда как отрасль Горного дела несущественно упала на межгодовом уровне (0,02%). С другой стороны, когда отраслевая динамика производства измеряется по текущей тенденции, можно сказать, что отрасли стагнируют или близки к стагнации. В отрасли Горного дела, с незначительными отклонениями, похожий уровень производства поддерживается еще с первого квартала 2022 года, в связи с чем рост данного сектора в 2023 году был минимальным.

В третьем квартале 2023 года, по сравнению с третьим кварталом предыдущего года, произошел рост уровня занятости на 0,5%, тогда как уровень безработицы остался тем же. Межгодовая формальная занятость с января по ноябрь 2023 года была на 2,3% выше ввиду роста в частном секторе на 3,0% (IT, профессиональная и научная деятельности, и в перерабатывающей промышленности).

Средняя заработная плата (брутто), начисленная за октябрь 2023 года, составила 119 791 дин., тогда как средняя зарплата после выплаты налогов и страховых взносов (нетто) составила 86 738 дин. Медиальная зарплата нетто за октябрь 2023 года составила 67 124 дин. Средняя заработная плата (брутто) с января по октябрь 2023 года составила 116 868 дин., тогда как средняя зарплата после выплаты налогов и страховых взносов (нетто) составила 84 694 дин. Рост зарплаты брутто и нетто с января по октябрь 2023 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составил 15,0% в номинальном выражении, или 1,4% - в реальном.

Динамика курса долл. США к динару⁷

↓ -3%



- Среднее значение курса доллара США к динару в 2023 году ниже на 3,3 динара, что на 3% меньше среднего значения курса за аналогичный период 2022 года.
- В 2023 году курс доллара США к динару снизился на 4,3 динаров или на 4%.
- В 2022 году курс доллара США к динару вырос на 6,2 динаров или на 6%.

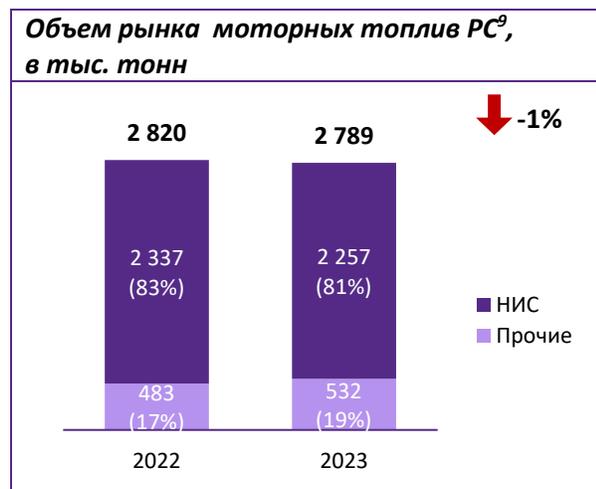
⁷Источник: НБС.

Анализ результатов

Положение на рынке⁸

Рост потребления зафиксирован практически во всех странах региона. Хороший туристический сезон привел к значительному увеличению потребления в Хорватии, в то время как потребление в Венгрии сократилось из-за слишком долгого периода фиксированных цен на крайне низком уровне в предыдущем году.

Положение на рынке Сербии



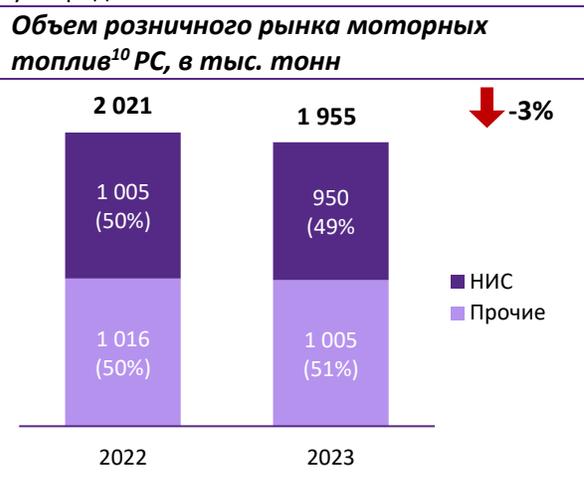
В 2023 году потребление нефтепродуктов в Сербии снизилось на 3,9% по сравнению с предыдущим годом. Потребление моторного топлива в Сербии снизилось на 1,1%. Высокий базовый период в первой половине 2022 года вследствие увеличения запасов конечных потребителей из-за опасений возможного дефицита повлиял на сокращение разницы в межгодовом потреблении.

Рост доли НИС на рынке моторного топлива в 2022 году был связан с постоянно действующим и в 2023 году положением об ограничении цены на нефтепродукты, а также установленной фиксированной льготной ценой для фермеров. Несмотря на то, что во втором квартале 2023 года привлекательность цены на дизельное топливо для фермеров снизилась в результате падения котировок на мировом рынке, что вернуло другим

участникам рынка возможность конкурировать в этом сегменте, в сентябре ситуация вновь изменилась из-за значительного скачка цен, который почти полностью вернул агродизель к поставкам с АЗС НИС.

Розничные продажи: В 2023 году потребление снизилось по сравнению с 2022 годом на 3,3% в результате отсутствия зарубежных закупок в период крайне низких цен в Сербии, при этом, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, доля НИС сократилась на 1,1%, что относится к той части года, когда цена на дизельное топливо была близка к цене, установленной для фермеров.

Компания НИС и в 2023 году обеспечивала надежное снабжение рынка Сербии нефтепродуктами по всем каналам продаж. Более высокие цены и возобновившийся рост продаж агродизеля оказали положительное влияние на долю рынка НИС к концу года.



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

⁹Данные за 2023 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹⁰Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПГ, моторное топливо, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Включая и КПГ. Данные за 2023 год представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

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

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

В 2023 году в Боснии и Герцеговине зафиксировано восстановление потребления моторного топлива, а также сбыта в рознице по сравнению с прошлым годом. В течение всего года действовало постановление об ограничении оптовой и розничной маржи на нефтепродукты.

Конкурентоспособность на рынке растет. Компания «Bingo Petrol» открыла четвертую по счету заправочную станцию в Класии после открытия АЗС в Тузле, Грачанице и Хаджичах ранее.

31 августа 2023 года в Бая-Луке Nestro Petrol открыла первую станцию заправки КПГ в Республике Сербской, а стратегическим планом предусмотрено открытие еще восьми подобных заправок в Боснии и Герцеговине. Помимо АЗС Nestro «Буджак/Лазарево» топливо КПГ можно также приобрести на заправочной станции на территории НПЗ Брод.

«HIFA-OIL» будет снабжать авиакомпании, работающие в аэропорту г. Мостар. «HIFA-OIL» располагает крупнейшим терминалом для керосина в Боснии и Герцеговине общей мощностью четыре миллиона литров. После двух лет инвестиций и развития «HIFA-OIL» стала ведущим поставщиком керосина в аэропорты Сараево, Тузлы и Мостара. С компанией Ryanair подписан новый договор на 2024 год, согласно которому «HIFA-OIL» будет осуществлять поставки авиационного топлива и предоставлять услуги в полном объеме для этой авиакомпании в аэропорту Сараево.

В течение первого квартала этого года действовало Постановление, запрещающее экспорт дизельного топлива из Сербии, что существенно затрудняло снабжение розничной сети НИС и препятствовало снабжению оптовых клиентов. В марте была утверждена количественная квота на экспорт в Боснию и Герцеговину, что восстановило поставки с НПЗ Панчево, а в конце марта это постановление было официально отменено, поэтому во втором квартале снабжение нормализовалось.

Сеть АЗС НИС в Боснии и Герцеговине насчитывает 41 станцию (и одну АЗС в режиме ДОДО).

Рыночная доля НИС на общем рынке моторного топлива в 2023 году составила 22,3%, а на розничном рынке 10,6%.

Болгария

В июне 2023 года Болгария добилась исключения из эмбарго на импорт российской нефти в Евросоюз. Благодаря этому Болгария может продолжать импортировать сырую нефть и нефтепродукты из России морским путем до конца 2024 года.

«Лукойл» объявил о готовности продать свой нефтеперерабатывающий завод в Бургасе, крупнейший в Юго-Восточной Европе сославшись на плохое обращение со стороны властей Софии. Перепрофилирование НПЗ Бургас (мощностью 7-8 млн тонн в год) на переработку нероссийской сырой нефти обойдется в 500 млн долларов, подсчитали в «Лукойле». Таким образом, тому, кто купит этот завод, придется вложить значительные средства, что приведет к тому, что в период перепрофилирования НПЗ некоторое время будет работать на пониженной мощности или, возможно, даже закроется. О потенциальном покупателе НПЗ «Лукойл Нефтохим Бургас» ходит много спекуляций, а в качестве заинтересованной стороны упоминается азербайджанская государственная нефтяная компания «SOCAR».

Антимонопольная комиссия Болгарии оштрафовала нефтяную компанию «Лукойл» за злоупотребление доминирующим положением на рынке в стране. Комиссия по защите конкуренции Болгарии обосновала свое решение тем, что «Лукойл-Болгария» воспользовалась своим доминирующим положением, оказывая давление на оптовые цены топлива, тем самым мешая конкуренции и нанося ущерб интересам потребителей.

Временное правительство Болгарии согласовало подписание Меморандума о понимании с Грецией, который будет стимулировать сотрудничество в области безопасного импорта сырой нефти по трубопроводу. Болгария и Греция проанализируют возможности повторного запуска проекта строительства нефтепровода от порта Александруполис на Эгейском море до Бургаса на Черном море. Тем не менее, страна должна обеспечить достаточное количество нефти другого происхождения для того, чтобы НПЗ на Черном море перерабатывал 196 000 баррелей в сутки после того, как в 2024 году истечет срок действия эмбарго на российскую нефть.

Данный НПЗ обеспечивает более 75% топлива для местного рынка. Болгарские власти сообщили о том, что с премьер-министром и президентом Греции достигнута договоренность о том, чтобы как можно скорее продолжить реализацию проекта Бургас-Александрополис.

Министерство транспорта Болгарии заявило, что приступило к передаче нефтяного терминала Росенец в государственную собственность после расторжения договора аренды с «Лукойлом».

В 2023 году в Болгарии зафиксировано восстановление сбыта моторного топлива, а также розничных продаж по сравнению с предыдущим годом.

В Болгарии в начале года НИС управлял сетью из 34 автозаправочных станций и хранилищем нефтепродуктов в г. Костин Брод. В конце марта количество станций было сокращено на четыре, а в апреле – на семь, в связи с истечением срока действия договора аренды, в результате чего общее количество АЗС на конец года составило 23 станции.

Доля рынка НИС на общем рынке моторного топлива в 2023 году составила 2,8%, а доля на розничном рынке 2,6%.

Румыния

В конце 2022 года правительство Румынии приняло европейское постановление о введении нового налога на сверхприбыль у нефтегазовых компаний в размере 60% (минимальный европейский уровень составлял 33%). Налог применяется в случае, если прибыль компаний превышает на 20% их средние чистые доходы, продемонстрированные в 2017–2021 годы. Налог будет взиматься и в 2024 году - на прибыль, полученную в 2023 году.

Решением Таможенного управления Румынии от 15 ноября аннулирован сертификат на оптовую продажу энергоносителей компании Litasco Geneva, филиал в Плоешти. Другими словами, компания больше не может торговать нефтью и нефтепродуктами в Румынии. Litasco, торговое подразделение российской группы «Лукойл», больше не имеет права продавать свою продукцию оптом в стране после того, как власти аннулировали ее сертификат на оптовую продажу энергоносителей. Неясно, каковы будут последствия, учитывая, что Litasco также контролирует Petrotel Lukoil в Плоешти, третий по величине НПЗ в Румынии. Перерабатывающая мощность завода в г. Плоешти составляет почти 2,5 млн тонн сырой нефти.

Планируемая стоимость инвестиций компании «KazMunayGas International (KMGI)» в Rompetrol Rafinare на 2023 год составляет более 46 млн долларов, из которых около 40 млн направлено в «Петромидию», крупнейший НПЗ в Румынии, который может обеспечить около 40% перерабатывающих мощностей страны. В следующем году «KMGI» планирует капитальный ремонт нефтеперерабатывающих заводов «Петромидия» и «Вега», и по этой причине из общего объема инвестиций, запланированных на этот год, около 30 млн долларов выделено на капитальный ремонт, при этом большая часть проектов, реализованных в 2023 году, находится в стадии подготовки к капитальному ремонту в 2024 году.

«OMV Petrom» успешно завершил замену четырех камер коксования на НПЗ Петробрази. Новые камеры рассчитаны на работу на полную мощность в течение как минимум двух десятилетий. Инвестиции в проект составили около 70 млн евро.

«EVconnect», одна из крупнейших сетей зарядных станций для электромобилей в Румынии и партнер «EVBox», установила еще 20 станций быстрой зарядки на АЗС на западе Румынии. К концу 2023 года сеть «EVconnect» насчитывала 500 станций, а к 2025 году планируется включить не менее 3 000 станций. Совет ЕС принял закон, согласно которому с 2025 года на основных маршрутах в ЕС каждые 60 км будут установлены высокоскоростные станции мощностью более 150 кВт. Программа должна быть завершена к 2030 году.

В Румынии в 2023 году по сравнению с предыдущим годом зафиксировано небольшое восстановление рынка моторного топлива, а также розничных продаж.

Розничная сеть НИС в Румынии насчитывает 19 АЗС. Доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 0,5%, а на розничном рынке - 0,7%.

Ключевые показатели деятельности

Q4 2023	Q4 2022	Δ ¹²	Показатель	Единица измерения	2023	2022	Δ ¹³
84,0	88,7	-5%	Brent Dtd	долл. США/барр.	82,6	101,2	-18%
108,1	132,9	-19%	Выручка от продаж	млрд РСД	412,1	513,7	-20%
12,4	22,9	-46%	Чистая прибыль	млрд РСД	44,2	92,4	-52%
11,5	31,4	-63%	ЕБИТДА ¹⁴	млрд РСД	68,1	136,2	-50%
6,4	41,5	-85%	ОСФ	млрд РСД	28,0	114,1	-75%
17,3	10,0	+73%	CAPEX ¹⁵	млрд РСД	39,2	22,1	+77%
62,7	66,7	-6%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁶	млрд РСД	244,4	251,2	-3%
564,0	565,8	-0,3%	Общая задолженность перед банками ¹⁷	млн евро	564,0	565,8	-0,3%
1,9	1,2	+64%	LTIF ¹⁸	число	1,9	1,2	+64%

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

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

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 CAPEX приведены без учета НДС.

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

¹⁷Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.12.2023г. – 564 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 31.12.2023г.).

Операционные показатели

Разведка и добыча

Ключевые показатели деятельности

Q4 2023	Q4 2022	Δ^{19}	Показатель	Единица измерения	2023	2022	Δ^{20}
290,2	289,5	+0,2%	Добыча нефти и газа ²¹	тыс. т.н.э.	1 158,3	1 168,7	-0,9%
208,3	202,5	+2,9%	Добыча отечественной нефти ²²	тыс. тонн	814,2	806,7	+0,9%
0,5	0,9	-49%	LTIF ²³	число	0,5	0,9	-49%
9,4	10,0	-6%	ЕВИТДА	млрд РСД	34,2	44,8	-24%
7,3	5,8	+26%	САРЕХ ²⁴	млрд РСД	23,4	14,9	+57%

Основной целью Блока «Разведка и добыча» на 2023 год стало выполнение плана по добыче углеводородов и повышение эффективности геолого-технологических мероприятий.

В четвертом квартале 2023 года достигнут общий объем добычи нефти и газа в размере 277,3 тыс. условных тонн на месторождениях Сербии. Общий объем добычи за четвертый квартал 2023 года, с учетом концессий составляет 290,2 тыс. условных тонн. В 2023 году на месторождениях Сербии достигнут общий объем добычи нефти и газа в размере 1 112,2 тыс. условных тонн. Общий объем добычи за 2023 год с учетом концессий составляет 1 158,3 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 рамках эксплуатационного бурения активно проводилась дополнительная разведка и установление пределов насыщения нефтью на активных месторождениях и загущение сети скважин.

В четвертом квартале 2023 года успешно пробурены и введены в эксплуатацию 8 новые нефтяные скважины, при этом достигнут средний прирост од 10,9 т/сутки, т.е. дополнительные 4,4 тыс. т/сутки.

Также в четвертом квартале 2023 года успешно проведены геолого-технические мероприятия на 53 скважинах с удовлетворительным средним приростом.

В 2023 году продолжается применение технологии РИР. В четвертом квартале 2023 года после применения технологии РИР введено в эксплуатацию 15 скважин и достигнут средний прирост 1,7 т/сут.

Также в четвертом квартале 2023 года после перевода на новый продуктивный пласт введено в эксплуатацию 10 скважин со средним приростом 5,2 т/сут, а всего проведено 17 интенсификаций, с приростом 1,3 т/сут, при этом из неактивного фонда подготовлено к работе всего 3 скважин с приростом 3,1 т/сут.

С учетом всех выполненных ГТМ в четвертом квартале 2023 года достигнута дополнительная добыча нефти в размере 6,6 тыс. тонн.

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 31.12.2023г.

²⁴ Финансирование, без учета НДС.

Разведочное бурение и испытание скважин

В четвертом квартале 2023 года пробурены две разведочные скважины.

2D/3D сейсмика

В настоящее время проводится комплексная сейсмологическая интерпретация данных, зафиксированных на лицензионном участке в Сербии, с целью расширения портфеля новыми кандидатами на разведочное бурение.

Лицензионные обязательства

Министерство горнодобывающей промышленности и энергетики, после завершения геологических исследований в период 2020-2022 гг. окончательный отчет о результатах геологических исследований был представлен в районе исследований в Сербии.

В ноябре 2023 года подготовлены итоговые отчеты о результатах геологоразведки нефти и газа на лицензионных участках определенных районов Баната и Бачки, завершены проекты геологических исследований и в предусмотренный законодательством срок поданы заявки на получение одобрений для продолжения геологоразведочных работ на период 2024-2026 гг. на указанных участках.

Для продолжения добычи нефти и газа на месторождениях НИС а.о. в Нови-Саде в начале июня этого года были получены разрешения на расширение утвержденного месторождения.

В декабре 2023 года в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту были направлены запросы о выдаче разрешений на добычу газа и конденсата на месторождении в районе Банат и Бачка.

Зарубежные проекты

Ключевые события в Румынии в четвёртом квартале 2023 года:

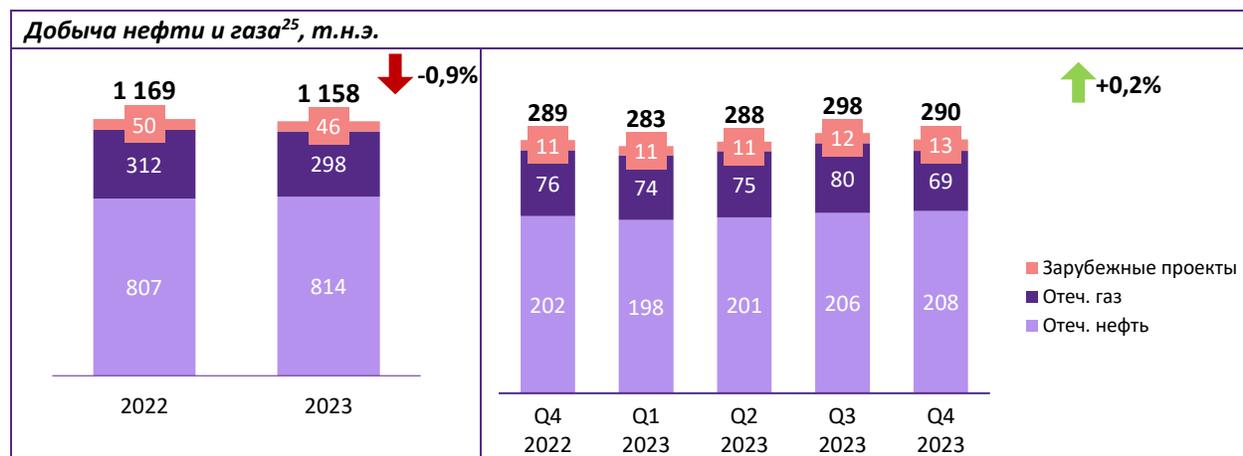
- Проект «Теремия-север»:
 - Касательно нефтяной инфраструктуры получено разрешение Агентства по охране окружающей среды. Идет процесс выбора поставщиков нефтяной инфраструктуры;
 - Касательно газовой инфраструктуры: Получены градостроительные сертификаты на строительство системы подготовки и компримирования газа и строительство трубопровода. Далее ведутся работы по проектированию и получению разрешительной документации, согласия на доступ к земле;
 - Касательно бурения: по итогам заседания Совета директоров НИС принято решение о бурении двух разведочных скважин, проведены тендеры и подготовлена площадка. Пробурены две скважины.

Ключевые события в Боснии и Герцеговине в четвертом квартале 2023 года:

- Разрешение на лицензионный участок получено в ноябре 2023 года
- Заявление о заключении дополнительного соглашения к Концессионному соглашению было подано в ноябре 2023 года. Главный горный проект с сопроводительной документацией был направлен в Министерство энергетики Республики Сербской в конце декабря 2023 года
- Скважины находятся в запланированном режиме гидродинамического измерения.

Операционные показатели

В 2023 году произведено 1 158 тыс. т.н.э. нефти и газа, что на 0,9% меньше, по сравнению с прошлым годом.



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

Downstream

Ключевые показатели

Q4 2023	Q4 2022	Δ ²⁶	Ключевые показатели	Единица измерения	2023	2022	Δ ²⁷
1 038,7	1 156,4	-10%	Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	4 092,3	4 421,5	-7%
1 004,5	1 140,7	-12%	Общий объем продаж нефтепродуктов	тыс. тонн	3 999,5	4 363,0	-8%
258,1	268,8	-4%	<i>Розница Сербия</i>	тыс. тонн	942,8	998,2	-6%
381,1	482,3	-21%	<i>Опт Сербия</i> ²⁸	тыс. тонн	1 490,7	1 612,2	-8%
41,5	42,4	-2%	<i>Розница Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	161,0	186,3	-14%
28,7	44,5	-35%	<i>Опт Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	187,2	242,7	-23%
295,1	302,6	-3%	<i>Транзит, экспорт и БЕ</i> ²⁹	тыс. тонн	1 217,9	1 323,5	-8%
719,6	769,4	-6%	Продажа моторных топлив ³⁰	тыс. тонн	2 864,8	3 003,4	-5%
31 933,1	34 459,5	-7%	Производство электроэнергии ³¹	МВтч	129 059,5	130 350,7	-1%
6,1	22,9	-73%	ЕБИТДА DWS ³²	млрд РСД	49,4	99,2	-50%
1,5	18,9	-92%	<i>ЕБИТДА Переработка</i> ³³	млрд РСД	28,9	91,6	-68%
4,4	3,2	+39%	<i>ЕБИТДА Сбыт</i> ³⁴	млрд РСД	22,2	10,8	+105%
9,5	3,9	+143%	CAPEX DWS ³⁵	млрд РСД	14,9	6,7	+122%
4,9	1,4	+3,5x	<i>CAPEX Переработка</i>	млрд РСД	6,4	2,3	+175%
2,9	2,4	+24%	<i>CAPEX Сбыт</i>	млрд РСД	6,2	4,0	+56%
2,1	1,3	+64%	LTIF DWS ³⁶	число	2,1	1,3	+64%
1,7	1,4	+20%	<i>LTIF Переработка</i>	число	1,7	1,4	+20%
2,5	1,0	+149%	<i>LTIF Сбыт</i>	число	2,5	1,0	+149%

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

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

²⁸Включает в себя продажу КПП Блока «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел.

²⁹Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.

³⁰Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

³¹Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС за 2023 года, составляет 490,6 МВтч, а за 4 квартал 2023 года – 68,8 МВтч.

³²Показанная ЕБИТДА Downstream включает ЕБИТДА Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и остальную часть Downstream.

³³ЕБИТДА Блока Переработка включает Энергану на НПЗ Панчево.

³⁴ЕБИТДА Блока Сбыт.

³⁵Финансирование, без учета НДС. Показанный CAPEX Downstream включают CAPEX Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и остальную часть Downstream.

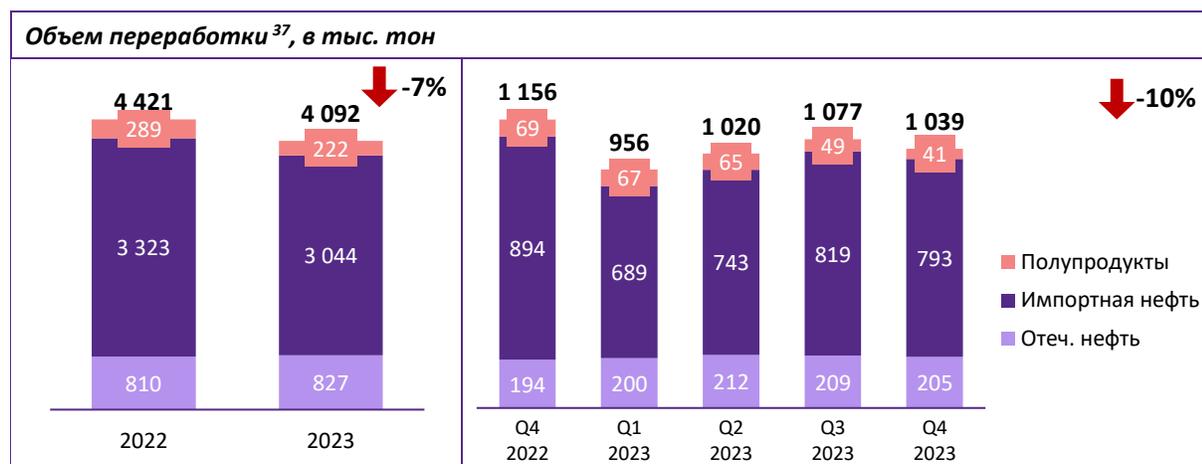
³⁶Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 31.12.2023г.

Переработка

Фокус Блока «Переработка» в течение 2023 года был направлен на непрерывное производство и обеспечение необходимых запасов в целях регулярного снабжения рынка всеми видами нефтепродуктов, в соответствии с планами и требованиями рынка, и с учетом текущей ситуации на нефтяном рынке.

Блок «Переработка» в 2023 году переработал почти 4,1 млн тонн сырья и достиг финансового результата EBITDA в размере около 28,9 млрд динаров.

Мероприятия и объем переработки



Несмотря на то, что в течение 2023 года, как и в предыдущие периоды, деятельность осуществлялась в условиях ограничения закупок природного газа и волатильности цен на рынке нефти и нефтепродуктов, Блок «Переработка» продолжил реализацию весьма амбициозных планов.

В течение 2023 года Блок «Переработка» свою деятельность приспособил к рыночным условиям, выполняя задачи беспрепятственного обеспечения рынка нефтепродуктами, обеспечения топлива для сельскохозяйственного сезона и создание запасов нефтепродуктов перед запланированным на 2024 год капитальным ремонтом.

Блок «Переработка» постоянно реализует мероприятия по внедрению новых и оптимизации существующих мероприятий по повышению эффективности и снижению затрат. За четвертый квартал 2023 года достигнут эффект от мероприятий по повышению эффективности в размере 0,17 млрд динаров. Разработан комплекс дополнительных мер «Quick Wins», в фокусе которого является реализация организационно-технических мероприятий, не требующих значительных инвестиций, с моментально видимыми результатами, которые преимущественно направлены на экономию энергопотребления.

Некоторые из наиболее важных мероприятий, которые дали положительные результаты:

- Оптимизация процесса на установке сульфолан, на которой за счет реализации двух мероприятий достигается экономия в расходе пара среднего давления в размере 3-5 т/ч;
- Оптимизация процесса на установке каталитического крекинга, за счет реализации данного мероприятия достигается экономия расхода топлива около 180 тонн природного газа ежемесячно.

В рамках программы СУОД были полностью реализованы запланированные меры по внедрению лучших практик и формированию эталонных объектов в самых старых комплексах завода – установках Блока 5, затем, в комплексе мягкого гидрокрекинга и установках Энергоблока. Был реализован договор на установление и оснастку установок определенным 5S оборудованием и обеспечены новые бирки для визуальной маркировки оборудования и установок в соответствии с планом. В процессе постоянного совершенствования, с помощью

³⁷Данный объем переработки не включает объемы «ХИП-Петрохимия». Общий объем переработки прямогонного бензина «ХИП Петрохимия» за период июль-декабрь составляет 155,1 тыс. тонн (октябрь-декабрь: 65,8 тыс. тонн). Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

инструментария «Lean 6 Sigma» были обработаны 33 новых проекта (из этого 7 в четвертом квартале) и инициативы по повышению энергетической эффективности.

В ноябре 2023 г. будущие технологи, студенты Белградского Технологического-металлургического факультета посетили НПЗ Панчево и ознакомились с основными характеристиками завода. После лекции гостям показали операторную ФКК, установку мягкого гидрокрекинга и тренажеры для обучения операторов, а потом провели и ознакомительную экскурсию по нефтезаводу.

В течение 2023 года выполняются работы по реализации проекта установки автоматизированной системы маркировки и дозирования присадок на автомобильной сливо-наливной эстакаде НПЗ Панчево. Маркировка топлива представляет собой процедуру добавления в нефтепродукт определенного объема маркера с целью урегулирования и контроля рыночных потоков нефтепродуктов. В настоящее время процесс маркировки на Нефтеперерабатывающем заводе Панчево осуществляется вручную, после окончания налива продукта в автоцистерны в пункте налива. Процесс дозирования присадок подразумевает добавление в нефтепродукты специальных присадок с целью дополнительного улучшения их эксплуатационных свойств, а именно: увеличения ресурса двигателя, снижения коррозии, сокращения потребления, более надежной эксплуатации. Данный проект будет в высшей степени полезным для завода. Будут соблюдены требования законодательства в связи с маркировкой, при чем данные работы автоматизируются, сокращается время пребывания автоцистерн на территории НПЗ Панчево, обеспечивается более высокая точность и надежность маркировки.

На заседании Инвестиционного комитета НИС одобрена реконструкция здания Лаборатории на заводе в Панчево. Реализация данного проекта была инициирована в конце июля 2023 года; ввод в эксплуатацию в начале августа 2028 года. Учитывая специфику данной лаборатории, к ее проектированию и строительству привлечена проектная команда наших специалистов и внешних консультантов. Крупнейший вклад в разработку и согласование проектов внесли специалисты Блока «Переработка» и инженеры Департамента Лаборатории Downstream, которые сформировали исходные данные для подготовки и разработки проекта. Объект Лаборатории – в эксплуатации и с учетом данного факта и необходимости обеспечения беспрепятственной работы лаборатории в период реконструкции, проект будет реализован в 4 этапа.

Проекты

В рамках проекта реконструкции установки ФКК и строительство нового комплекса ЭТБЭ реализованы следующие ключевые мероприятия:

- В ноябре 2023 г. от Ревизионной комиссии ПС НС был получен положительный отчет по Эскизному проекту
- Завершена оценка воздействия на окружающую среду и в конце 2023 года подана заявка на согласование
- Техническое задание и договор на оказание услуг EPCm согласованы в декабре 2023 года
- Выполняется маркировка и разработка исполнительной документации по системе DCS ESD на НПЗ Панчево.

В части инвестиционных проектов по повышению эффективности выделяем следующее:

- «Проект замены паровой турбины» – проект утвержден в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуг, проект находится на стадии реализации
- «Проект реконструкции промышленного пути на НПЗ Панчево» – проект утвержден в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуг, проект находится на стадии реализации;
- «Проект внедрения системы автоматического дозирования маркеров и присадок в моторные топлива на Автоналивной эстакаде НПЗ Панчево» – проект одобрен в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуг, проект находится на стадии реализации
- «Проект реконструкции системы противопожарной защиты на НПЗ Панчево» – проект одобрен в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуги по замене сети гидрантов.

Сбыт

Точки розничных продаж³⁸ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 418 действующих автозаправочных станций. Наибольшее их количество, а точнее 334 торговых точек находится в Республике Сербии (28 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).

В четвертом квартале 2023 года отреконструированы 3 АЗС в Сербии (под брендом NIS) и построены 2 АЗС – одна в Сербии (бренд GAZPROM) и одна в БиГ (бренд GAZPROM). В Сербии реконструировано шесть АЗС (бренд NIS) и построено три АЗС (одна под брендом GAZPROM и 2 под брендом NIS), тогда как одна АЗС взята в долгосрочную аренду и введена в эксплуатацию после ребрендинга. Также, после строительства введена в эксплуатацию одна АЗС в Боснии и Герцеговине (под брендом GAZPROM).

Продолжалась реализация проекта реконструкции и модернизации хранилища нефтепродуктов в г. Ниш, а также строительство трех новых резервуаров в хранилище н/п Ниш – двух для дизельного топлива и одного для бензина.

Для нужд канала реализации авиационного топлива реконструированы резервуары Г11 и Г12 на хранилище в г. Нови Сад.

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

В последнем квартале 2023 года в Сербии реализовано около 100 маркетинговых акций с целью развития розничных брендов, программ лояльности и повышения объема продаж топлива и сопутствующих товаров, а также внедрения новых продуктов.

Можно выделить следующие наиболее важные маркетинговые мероприятия, которые ознаменовали период октябрь-декабрь 2023 года в Сербии:

- Приложение *Drive.Go* – Реализована имиджевая кампания по продвижению приложения Drive.Go через PR-тексты и онлайн-объявления в социальных сетях. По состоянию на 31.12.2023г. общее количество активных пользователей увеличилось на 10 738 из общего числа 48 179, общий объем продаж через приложение в 2023 году составил 12,2 литра топлива.
- Программа лояльности «Нам по пути» – Реализована кампания с целью награждения новых виртуальных клиентов, которые свои первые покупки осуществили в течение сентября, октября и ноября (CRM кампания). В рамках акции по сбору талонов и получению подарочных ваучеров началось сотрудничество с компанией «Coca Cola HBC»
- В социальных сетях в четвертом квартале было 230 публикаций в ленте (feed) и более 410 в историях (stories). Нами была организована первая цифровая книжная ярмарка «Язак» на инстаграм-странице воды «Язак». В четвертом квартале объявления на платформе Google были опубликованы 23 000 000 раз. С начала года в рамках сериала «Нам по пути через Сербию» было создано 15 серий, причем читатели нашего сайта и подписчики в социальных сетях могли прочитать подробные рекомендации об интересных для посещения местах Сербии.
- *Drive Cafe – image* кампания – в 2023 году закончилась большая национальная кампания. С целью продвижения гастрономических товаров (мучные изделия, хот-доги и десерты) организована дегустация продуктов Drive Cafe на 32 автозаправочных станциях. Дегустация сопровождалась во внутренних корпоративных СМИ и в онлайн-каналах – в социальных сетях. По сравнению с предыдущим годом продажи всего гастро-сегмента выросли на 22%, в то время как все три телевизионных ролика посмотрели 4 644 636 человек хотя бы один раз.
- В указанный период были открыты отреконструированные и новые автозаправочные станции: «Ниш Исток», «Баймок», «Валево 5», «Соколичи 2», «Бечей 2», «Оджажи», «Блаце», «Владичин Хан».

³⁸Состояние на 31 декабря 2023 года.

Прочие мероприятия

Реализованы многочисленные спортивные мероприятия при участии работников НИС, такие как: спортивные дни для работников Функций, DWS и Блока Сбыт, день шахмат в Нови-Саде, кубок по боулингу НИС в Белграде, осенний Белградский полумарафон, Гран-при Мастерс турнир по плаванию в Зреняине, два Мемориальных турнира по футболу в Панчево, а также была оказана поддержка в организации дней HSE в Сараево.

Операционные показатели

В 2023 году отмечено падение продаж в 8% по сравнению с аналогичным периодом 2022 года; общий объем продаж³⁹ составил 3 999,5 тыс. тонн. В четвертом квартале 2023 года объем составил 1 004,5 тыс. тонн, что представляет падение на 12% по сравнению с аналогичным периодом 2022 года.

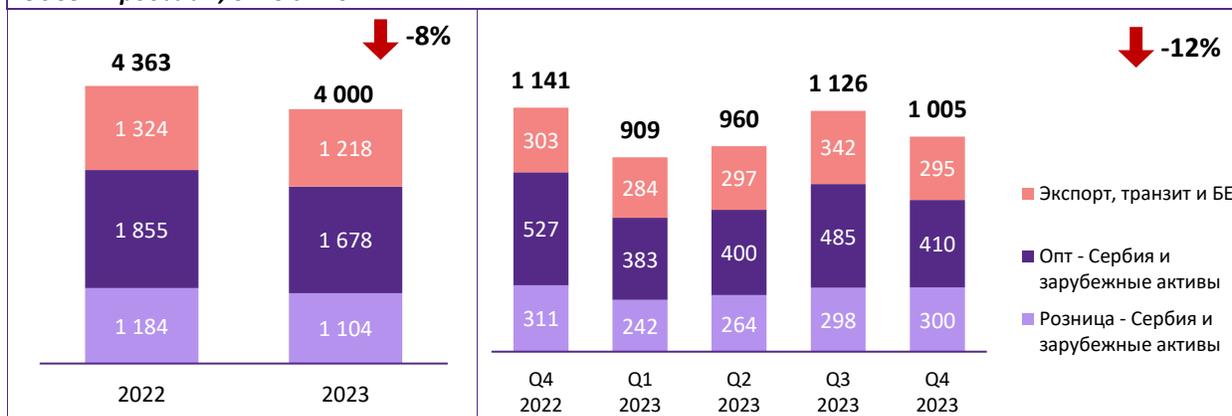
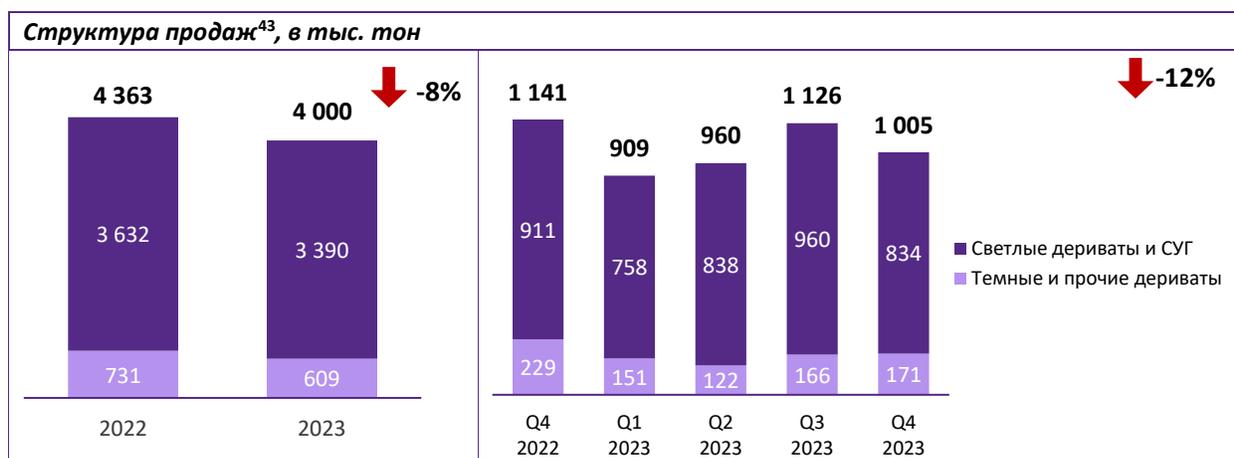
В четвертом квартале 2023 года по продаже отмечаем следующее:

- Розничные продажи в Сербии и иноактивах – падение на 4%, в первую очередь в иноактивах, за счет:
 - геополитической ситуации в странах ЕС (в частности, в Румынии и Болгарии в результате расторжения договора аренды с апреля 2023);
 - специфических факторов относящихся в предыдущему году:
 - ограничение Правительством РС розничных цен на низком уровне, которые в некоторые периоды в течение 2022 года были даже ниже цен стран региона
 - низкая цена для сельхозпроизводителей только на АЗС НИС и цены НИС, ниже утвержденного максимума в 2022 году по отношению к 2023 году
 - рост «топливного туризма» и международного транспорта привели к значительному росту потребления, продаж и рыночной доли НИС в 2022 году.
- Оптовые продажи в Сербии и иноактивах⁴⁰ – падение на 22%, в первую очередь из-за:
 - сокращения продаж нефтепродуктов в иноактивах, в частности, в Боснии и Герцеговине и Болгарии в связи с капитальным ремонтном НПЗ
 - роста продаж дизельного топлива в оптовом канале в 2022 году (последствие государственного регулирования цен на низком уровне повлияло на высокий спрос в прошлом году по сравнению с текущим)
 - снижения реализации мазута в результате роста продаж в прошлом году, направленного на поддержание энергобаланса государства.
- Экспорт, транзит и бизнес-направления⁴¹:
 - снижение реализации прямогонного бензина на сербском рынке вследствие сокращения потребления
 - рост продаж авиационного топлива, в частности на 23% по сравнению с аналогичным периодом 2022 года. Данный рост достигнут за счет расширения числа международных рейсов авиакомпаний.

³⁹Данный объем переработки не включает объемы «ХИП-Петрохемиа». Общий объем переработки прямогонного бензина «ХИП-Петрохемиа» за период июль-декабрь составляет 149,02 тыс. тонн (октябрь-декабрь: 63,1 тыс. тонн). Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁴⁰Включает в себя продажу КПГ Блока «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел Downstream.

⁴¹Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.

Объем продаж⁴², в тыс. тон**Структура продаж⁴³, в тыс. тон**

⁴²Данный объем переработки не включает объемы «ХИП Петрохимия». Общий объем переработки прямогонного бензина «ХИП-Петрохимия» за период июль-декабрь составляет 149,02 тыс. тонн (октябрь-декабрь: 63,1 тыс. тонн). Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁴³Данный объем переработки не включает объемы «ХИП Петрохимия». Общий объем петрохимических продуктов «ХИП Петрохимия» за период июль-декабрь составляет 149,02 тыс. тонн (октябрь-декабрь: 63,1 тыс. тонн). Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Энергетика

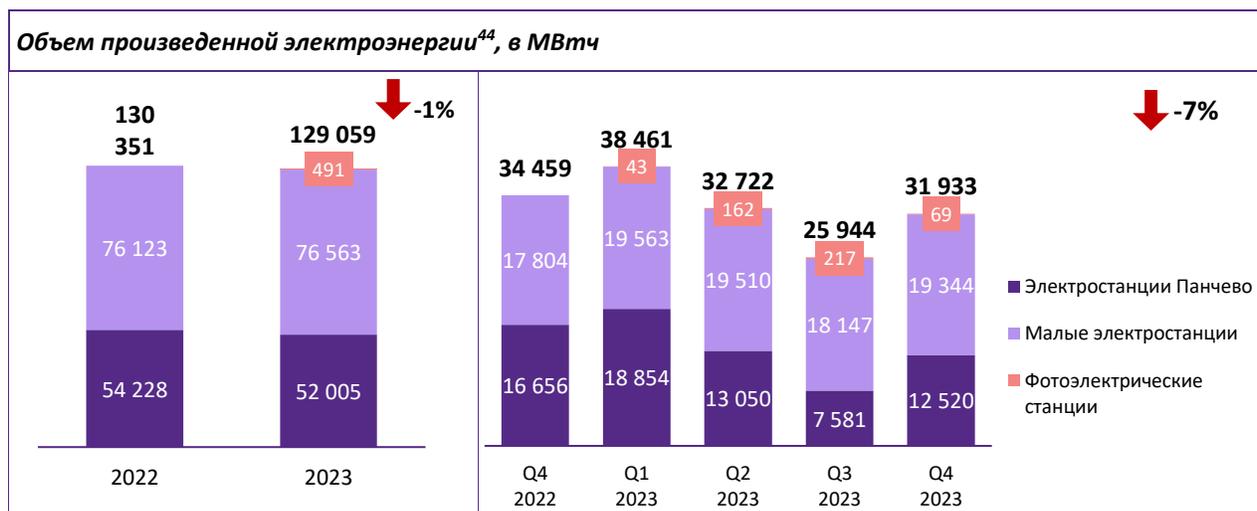
Природный газ

В целях организации и балансировки портфеля природного газа для «НИС а.о. Нови-Сад» с оператором транспортной системы природного газа, в 2023 году заключен договор о транспортировке природного газа на 2023/2024 газовый год с оператором транспортной системы природного газа. В четвертом квартале 2023 года будет заключен Договор о распределении природного газа за 2024 год.

Цены на природный газ до конца октября 2023 года регулировались Постановлением Правительства РС о временном ограничении цены на газ и компенсации разницы между ценой на импортный газ и ценой на производимый в Республике Сербии природный газ в случае нарушения рынка.

Производство электроэнергии

В 2023 году объем произведенной электроэнергии снизился на 1% по сравнению с аналогичным периодом 2022 года, и общий объем составил 129 059 МВтч.



Торговля электроэнергией

«НИС а.о. Нови-Сад» в настоящее время имеет лицензию на торговлю электроэнергией в Сербии, Черногории, Румынии, БИГ, Словении, Венгрии и Болгарии. «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 2023 года получен эффект (экономия энергии) в 1 940 т.н.э. Финансовая составляющая данного эффекта за четвертый квартал оценивается в 195 млн динаров.

Сформирована внутренняя команда по энергетическому надзору и создана нормативно-методическая база. Проведена адаптация и реинжиниринг барьеров электробезопасности в блоках и дочерних обществах.

Разработаны меры по повышению энергоэффективности, определена группа проектов для «быстрых побед» в области энергоэффективности за 2024 год, а также начата реализация мер по повышению энергоэффективности.

⁴⁴Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС за 2023 год, составляет 490,6 МВтч, а за четвертый квартал 2023 года — 68,8 МВтч.

Возобновляемые источники энергии

Реализованные мероприятия в четвертом квартале 2023 года представлены ниже:

После успешно завершеного пилотного проекта по строительству солнечных фотоэлектрических станций на 8 АЗС в 2022 году и дополнительных 7 АЗС (во втором квартале 2023 г.), приступили к расширению сети ФЭС на автозаправочных станциях. Утвержден паспорт проекта на строительство ФЭС на дополнительные 30 АЗС, выбран подрядчик и в начале июня приступили к реализации. До конца ноября 2023 года завершено строительство всех 30 солнечных электростанций общей мощностью 1 МВт, с ожидаемой экономией в закупке электроэнергии в 1 123 МВтч в год (около 18% общего годового потребления всех 30 АЗС). Электростанции на 10 АЗС были введены в эксплуатацию в конце ноября 2023 года.

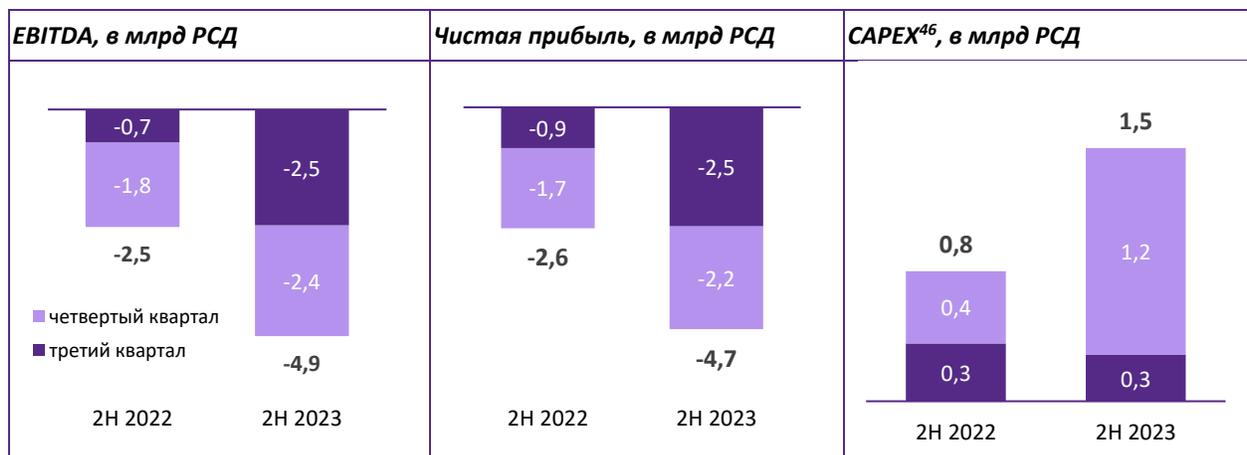
- Проект строительства ФЭС на территории завода питьевой воды «Язак». После проведения закупки с целью подтверждения суммы вложений для строительства фотоэлектрической станции в комплексе завода питьевой воды «Язак», общей мощностью панелей 620 кВт (370 кВт на крыше и 250 кВт на земле), проект был переутвержден в июле 2023 года, потом был выбран подрядчик, заключен договор на строительство и в августе 2023 года приступили к его реализации. Строительство станции на крыше и станции на земле закончили в декабре 2023 года.
- Проект строительства ФЭС на нефтебазе в г. Нови-Сад: Тендер на закупку услуги строительства фотоэлектрической станции на земле, мощностью 6,5 МВт - «под ключ» (без утвержденного бюджета) в течение июля 2023г. Коммерческие переговоры были проведены в октябре 2023 года, подрядчик был выбран в начале ноября. Проведена закупка услуги обследования местности на наличие взрывоопасных предметов с проведением подготовительных земляных работ и установкой свай под несущую конструкцию и подрядчик был выбран.
- Фотоэлектрическая станция на крыше, мощностью 585 KW, на нефтебазе в г. Нови-Сад: в июле 2023 года утвержден паспорт проекта, в течение сентября и октября проведена закупка услуги строительства «под ключ»; в ноябре выбран подрядчик и началась реализация проекта. По запросу к «Электродистрибуции Сербия», в ноябре подали заявку на изменение условий на проектирование и подключение.
- Солнечная фотоэлектрическая станция на крыше делового здания – в июле утвержден паспорт проекта, проведена закупка услуги строительства «под ключ» фотоэлектрической станции, мощностью 99,9 кВт, выбран подрядчик. Договор был подписан в октябре и началась реализация. По запросу к «Электродистрибуции Сербия», в ноябре 2023 г. подали заявку на изменение условий на проектирование и подключение.
- Фотоэлектрическая станция на крыше на территории НПЗ Панчево, мощностью 600 кВт – В третьем квартале 2023 года проведена оптимизация с целью сокращения затрат на строительство, ожидается завершение закупки. Выбор подрядчика ожидается в следующий период.
- Перспективные проекты строительства солнечных фотоэлектрических станций: в третьем квартале 2023 года был проведен тендер на выбранные объекты и участки, и выбран подрядчик для разработки технико-экономического обоснования. В первой половине ноября ТЭО были предоставлены на экспертизу. Утверждена техническая осуществимость строительства солнечных электростанций на 6 участках, общей мощностью панелей 15 МВт.

ХИП-Петрохимия⁴⁵

Показатель EBITDA в четвертом квартале 2023 года показал отрицательное значение, соответственно, -2,4 млрд динаров, что представляет падение по сравнению с аналогичным показателем год назад. Во второй половине 2023 года EBITDA составила -4,9 млрд динаров.

Чистая прибыль по итогам четвертого квартала 2023 года составила -2,2 млрд динаров, что представляет падение по отношению к аналогичному периоду предыдущего года, а по итогам второго полугодия 2023 года данный показатель находился на уровне -4,7 млрд динаров.

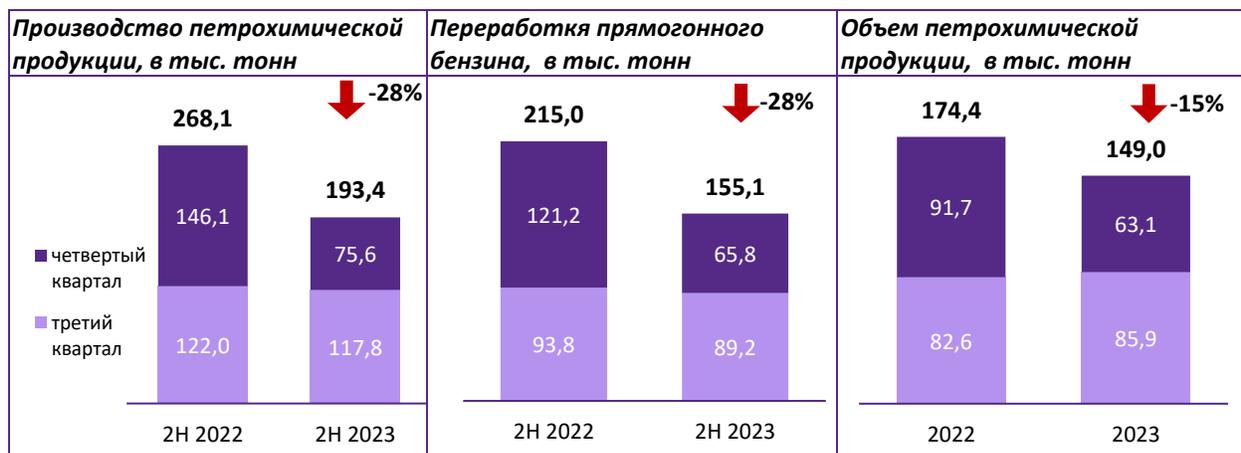
Общий объем инвестиций в четвертом квартале 2023 года составил 1,2 млрд динаров, что на 187% выше показателя аналогичного периода 2022 года. Во второй половине прошлого года объем инвестиций составил 1,5 млрд динаров.



В части операционных показателей, объем производства нефтехимической продукции в четвертом квартале 2023 года составил 75,6 тыс. тонн – на 48% ниже в сравнении с четвертым кварталом 2022 года. Во второй половине 2023 года также было зафиксировано падение на 28%.

Переработка прямогонного бензина в четвертом квартале составляла 65,8 тыс. тонн, что представляет падение на 46% относительно аналогичного периода 2022 года. Данный показатель во второй половине 2023 года также упал и составил 155,1 тыс. тонн.

Объем продаж нефтехимической продукции в четвертом квартале 2023 года продемонстрировал падение к показателям за аналогичный период 2022 года на 31% и составил 63,1 тыс. тонн. Общий объем продаж во второй половине 2023 года упал до 149,01 тыс. тонн.



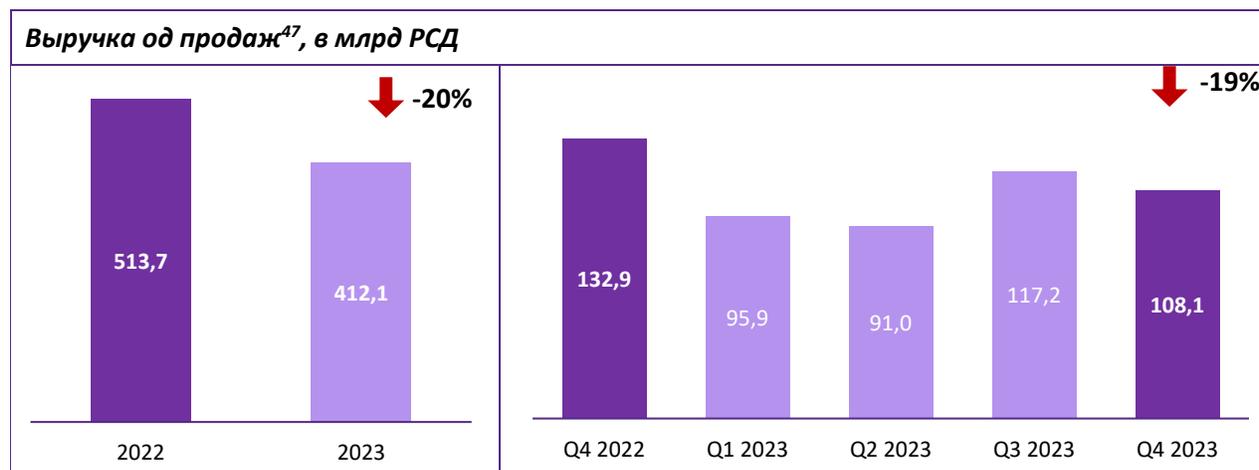
⁴⁵ Показатели за второе полугодие охватывают период с 1 июля, когда начался процесс консолидации ХИП-Петрохимия в Группу НИС, до 31 декабря 2023 года.

⁴⁶ Финансирование. Без учета НДС.

Финансовые показатели

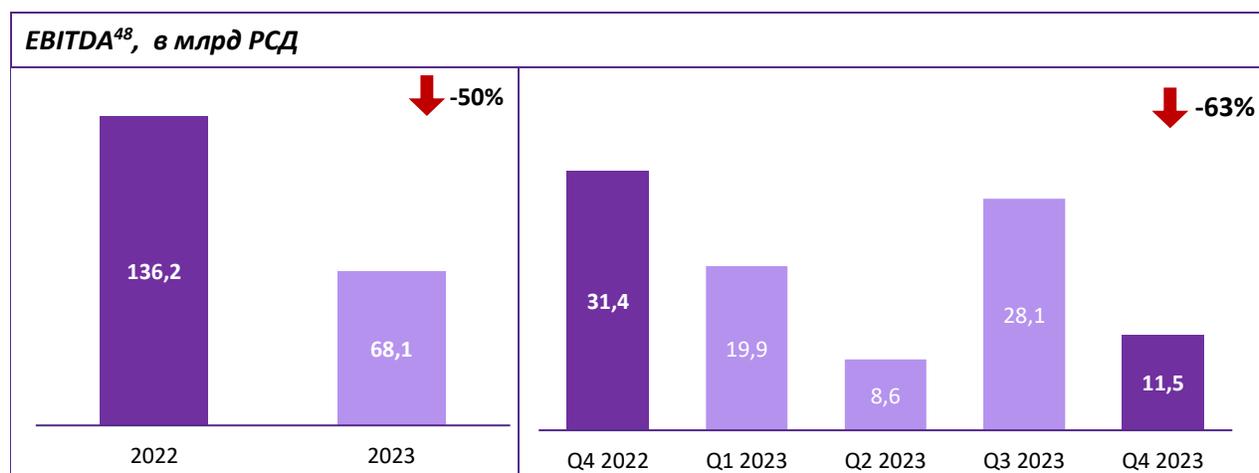
Выручка от продаж

В течение 2023 года НИС отметил снижение выручки от продаж в 20% по отношению к аналогичному периоду прошлого года. Общая сумма выручки от продаж составляет 412,1 млрд динаров.



ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА за 2023 года меньше в 50%, чем за аналогичный период предыдущего года и составляет 68,1 млрд динаров.



Снижение показателя ЕБИТДА в 2023 году является результатом:

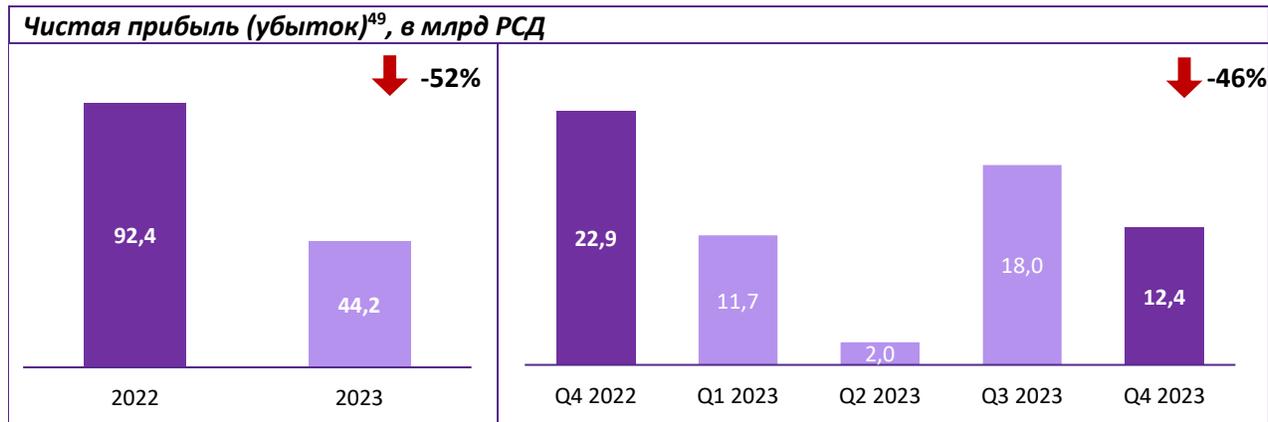
- Влияния падения цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке
- Ухудшения ассортимента нефтепереработки и нефтепродуктов, что частично компенсировалось ростом маржи нефтепродуктов
- Выплатой пожертвования Правительству Республики Сербия
- Ростом затрат по сравнению с сопоставимым периодом обусловлен инфляцией и ростом цен
- Отрицательным результатом «ХИП Петрохемия» в 2023 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 (убыток)

Чистая прибыль за 2023 года составляет 44,2 млрд динаров, что представляет снижение за 52%, чем за аналогичный период прошлого года.

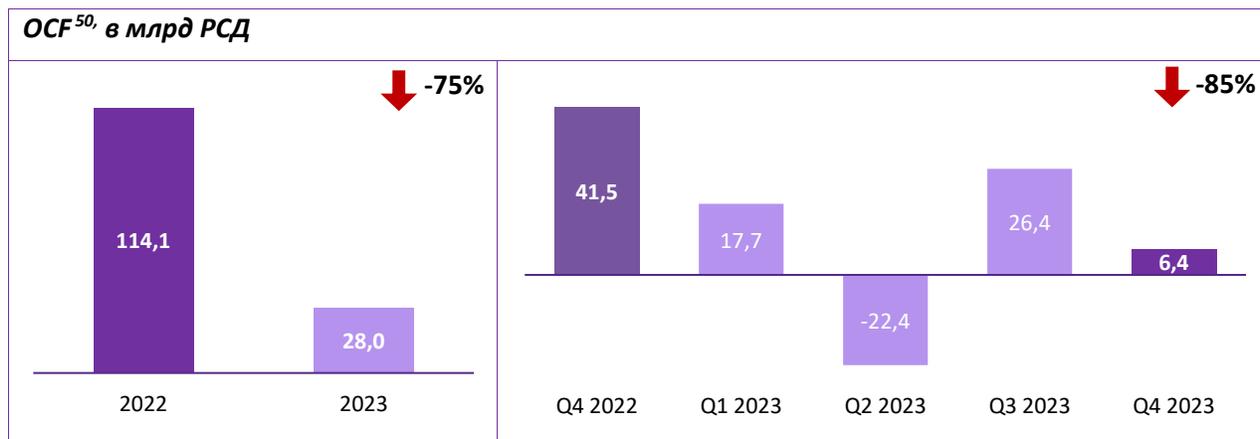


На снижение чистой прибыли в первом полугодии повлияли:

- сокращение EBITDA, сокращение доходов от долевого участия в чистой прибыли дочерних обществ (в основном ТЭС Панчево),
- консолидированная корректировка на основании гудвилла при покупке ХИП,
- более низкие затраты на основании курсовых разниц, более высокие финансовые доходы по сравнению с ростом финансовых расходов, а также уменьшение расходов по налогу на прибыль вследствие снижения прибыли до налогообложения.

OCF

В 2023 года операционный денежный поток составляет 28,0 млрд динаров и он меньше по отношению к аналогичному периоду прошлого года.



На снижение показателя OCF в первые девять месяцев наибольшее влияние оказал:

- Меньшие притоки
- Выплата пожертвования правительству Республики Сербия
- Более высокие налоги на основе налога на прибыль с 2022 года.

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

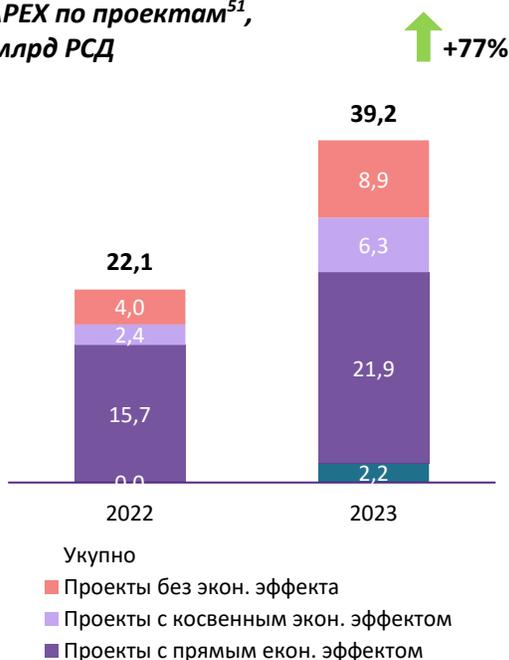
⁵⁰ Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

CAPEX

В 2023 года основные направления вложений ориентированные на реализацию проектов в добычу нефти и газа. Значительная часть инвестиций приходится на инвестиции в проекты бурения, затем в проекты переработки нефти, а также реконструкции, строительства и ребрендинга АЗС. Кроме того, НИС инвестировал в проекты в сфере энергетики и услуг, а также в ряд проектов корпоративного центра.

В течение 2023 года на финансирование инвестиций было выделено 39,2 млрд динаров, что на 77% выше суммы, которая была выделена в аналогичный период 2022 года.

**CAPEX по проектам⁵¹,
в млрд РСД**



Инвестиции по сегментам



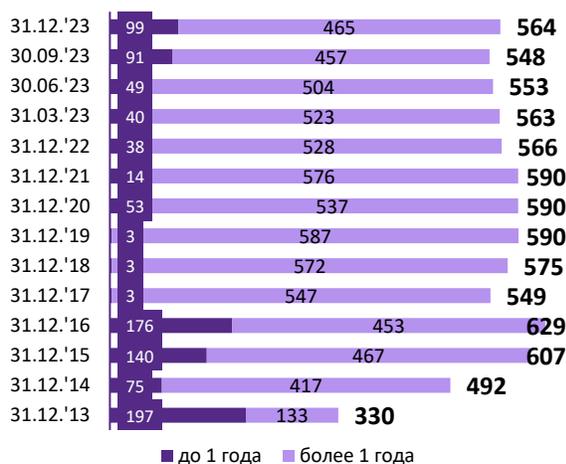
⁵¹ Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

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"> • закупка автокрана • реконструкция автомойки ремонтных помещений и другого оборудования, принадлежащего Нефтяным сервисам
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> • проекты согласования законодательных норм и правил – реконструкция промышленного трека; подготовка к капитальному ремонту, который будет проведен в 2024 году • проекты инвестиционного обслуживания • экологические проекты - реконструкция противопожарной системы • реконструкция промышленного пути на РНП • замена циклона на FCC
Сбыт	<ul style="list-style-type: none"> • развитие розничной сети в Сербии (строительство и реконструкция автозаправочных станций) • логистика – реконструкция нефтебазы Ниш; строительство резервуара на нефтебазе Ниш
Остальные Downstream проекты (Энергетика, Технические сервисы)	<ul style="list-style-type: none"> • проекты энергоэффективности и солнечные проекты, монтаж ФЭС • ветропарк Пландиште • проекты технических сервисов - адаптация и реконструкция мастерских
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> • проекты, связанные с сопровождением программных решений • проекты, направленные на модернизацию бизнес-центров в городах Нови-Сад и Белград • совершенствование систем защиты безопасности

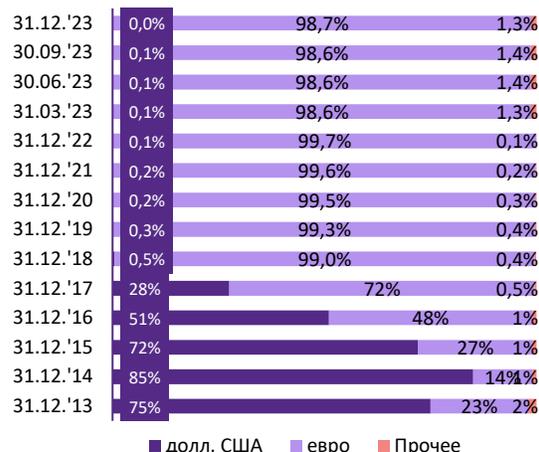
Задолженность

На конец четвертого квартала 2023 года задолженность перед банками и составляет 564 млн евро и по сравнению с концом 2022 года он сохранился примерно на том же уровне (565,8 млн евро). В течение 2023 года взято кредитов на сумму 35,8 млн евро, погашено в общей сложности 37,6 млн евро.

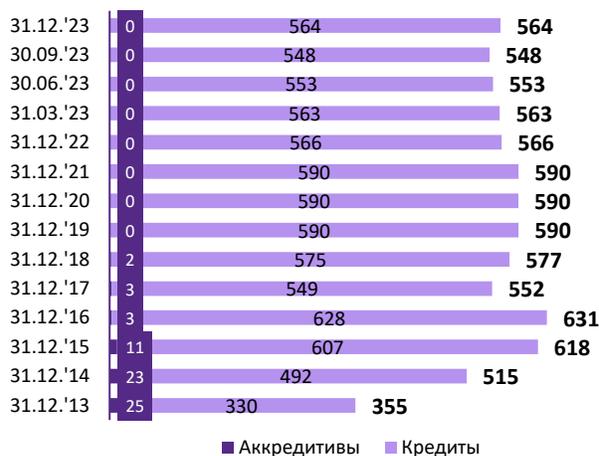
Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения⁵², в млн евро



Валютная структура общего долга перед банками, в %



Динамика общей задолженности перед банками⁵³, в млн евро



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

⁵³Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 31.12.2023г. «НИС а.о. Нови-Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 30,1 млн евро, корпоративные гарантии на сумму 432,1 млн евро и финансовый лизинг на сумму 33,6 млн евро. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

*Налоги и другие обязательные платежи*⁵⁴

Q4 2023	Q4 2022	% ⁵⁵	НИС а.о. Нови-Сад	2023	2022	% ⁵⁶
0,66	0,61	+8%	Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	2,34	2,12	+10%
0,12	0,13	-14%	Компенсация за энергоэффективность ⁵⁷	0,45	0,34	-6%
1,62	4,02	-60%	Налог на прибыль юридических лиц	8,39	13,52	-52%
7,15	12,81	-44%	Налог на добавленную стоимость	37,79	29,34	-10%
45,23	41,43	+9%	Акцизы	164,71	111,99	+7%
1,96	2,33	-16%	Сбор для формирования государственного материального резерва	7,71	5,96	-7%
0,15	0,02	раст	Таможенные платежи	0,21	0,34	-42%
0,48	0,39	+21%	Налог на добычу полезных ископаемых	1,78	1,36	+1%
0,37	0,38	-2%	Прочие налоги и сборы	1,52	1,06	+6%
57,74	62,13	-7%	Итого	224,9	227,57	-1%
ДЗО НИС в Сербии						
0,62	0,47	+32%	Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,95	1,53	+28%
0,02	0,00	раст	Налог на прибыль юридических лиц	0,13	0,15	-10%
1,07	0,57	87%	Налог на добавленную стоимость	2,93	2,30	+28%
0,00	0,00	N/A	Акцизы	0,00	0,00	N/A
0,01	0,03	-64%	Таможенные платежи	0,05	0,039	+30%
0,00	0,00	N/A	Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	N/A
0,04	0,03	+48%	Прочие налоги и сборы	0,15	0,11	+34%
1,77	1,11	+59%	Итого	5,21	4,12	+26%
59,51	63,24	-6%	Итого «НИС а.о. Нови-Сад» и ДЗО в Сербии	230,10	231,7	-1%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе						
0,01	0,01	-6%	Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,02	0,03	-17%
0,00	0,05	-93%	Компенсация за энергоэффективность	0,02	0,08	-78%
0,01	0,01	-6%	Налог на прибыль юридических лиц	0,02	0,20	-89%
0,06	0,18	-65%	Налог на добавленную стоимость	0,60	0,86	-30%
1,84	1,96	-6%	Акцизы	8,09	11,85	-32%
1,27	1,31	-3%	Таможенные платежи	6,00	6,68	-10%
0,01	0,05	-72%	Налог на добычу полезных ископаемых	0,05	0,20	-72%
0,02	0,01	+23%	Прочие налоги и сборы	0,10	0,10	+3%
3,21	3,57	-10%	Итого	14,91	19,98	-25%
-0,03	-0,14	-79%	Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,63	-0,42	+49%
62,69	66,67	-6%	Всего по Группе НИС ⁵⁸	244,38	251,25	-3%

Общая сумма обязательных платежей для «НИС а.о. Нови-Сад» и дочерние общества, учрежденные на базе ее организационной структуры в Сербии за четвертый квартал 2023 года составляет 59,5 млрд динаров, то есть 230,1 миллиарда динаров за весь 2023 год.

Общая сумма обязательных платежей для Группы НИС за четвертый квартал 2023 года составляет 62,7 млрд динаров, что на 6% меньше аналогичного периода 2022 года. За период 12 месяцев 2023 года эта сумма составляет 244,4 млрд динаров, что на 3% меньше, чем за 12 месяцев 2022 года.

⁵⁴В млрд РСД.

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

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

⁵⁷ Рассчитывается с 01.07.2019 года.

⁵⁸ 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:

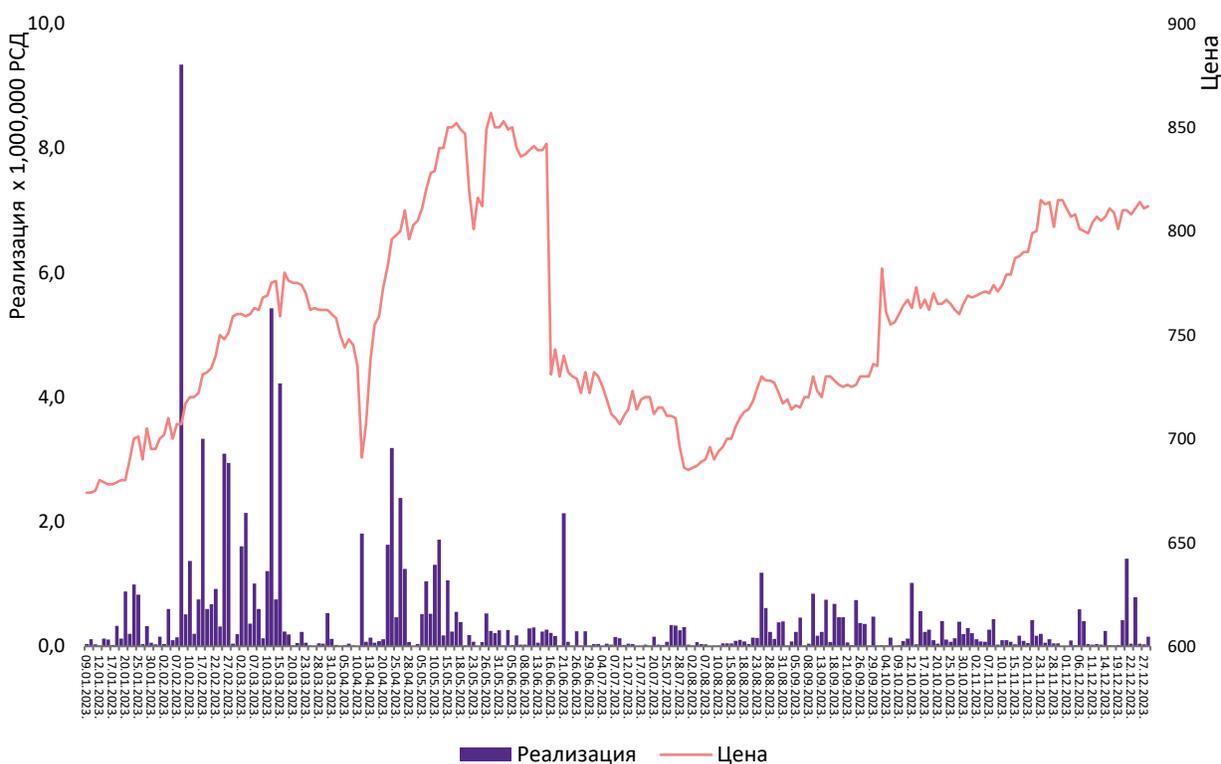
- право на участие и голосование на общем собрании акционеров, при этом одна акция всегда обеспечивает право на один голос;
- право на получение дивидендов в соответствии с действующими правилами;
- право на участие в распределении ликвидационного остатка или конкурсной массы в соответствии с законом, 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 2023 году



Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови-Сад» на Белградской бирже в 2023 году	
Последняя цена (31 декабря 2023г.)	812 РСД
Максимальная цена (29 мая 2023г.)	870 РСД
Минимальная цена (9 января 2023г.)	671 РСД
Общее кол-во акций, в РСД	978 481 274 РСД
Общее кол-во операций, количество операций	1 296 122
Общее кол-во транзакций, количество транзакций	5 935
Рыночная капитализация на 31 декабря 2023 года, в РСД	132 405 044 800
<i>EPS</i>	273,93
Консолидированная <i>EPS</i>	257,05
<i>P/E</i> показатель	2,96
Консолидированный <i>P/E</i> показатель	3,16
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	2 320
Консолидированная балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	2 276
<i>P/BV</i> показатель	0,35
Консолидированный <i>P/BV</i> показатель	0,36

В течение 2023 года Общество не выкупало собственные акции.

Дивиденды

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

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

На заседании Общего собрания акционеров «НИС а.о. Нови-Сад», состоявшемся 29 июня 2023 года, приняло Решение о распределении прибыли за 2022 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 23 364 924 716 динаров, т.е. в сумме брутто 143,29 динаров за акцию. Право на получение дивидендов имели акционеры, владевшие акциями на 19 июня 2023 года (дата выплаты дивидендов). Дивиденды за 2022 год были выплачены акционерам 24 августа 2023 года.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD ⁵⁹	Общая сумма дивидендов, в млрд RSD	Показатель величины выплат	Прибыль на акцию, в RSD	Дивиденды на акцию (брутто), в РСД	Стоимость акции на 31.12, в RSD	Дивидендный доход акционеров, в % ⁶⁰
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ⁶¹	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁶²	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

⁵⁹ Чистая прибыль «НИС а.о. Нови-Сад».

⁶⁰ Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

⁶¹ Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

⁶² Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

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 2023 году, нетто в РСД	
Члены СД	252 803 547 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, 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

В 2023 году Группа НИС вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности⁶³.

⁶³Информацию о сделках с аффилированными лицами можно найти на странице 91 в примечании № 27 к консолидированной финансовой отчетности.

Человеческие ресурсы

Как один из лучших работодателей Сербии, мы стремимся 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.

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 2023 году мы продолжали инвестировать в повышение приверженности персонала и начали реализацию различных мероприятий в соответствии с результатами последнего исследования приверженности сотрудников и стратегическими планами компании. Мы продолжили реализацию и улучшили программу «Академии приверженности», целью которой является развитие приверженных и мотивированных команд при активной роли высшего и среднего менеджмента, и начиная с этого года мы формируем в нашей компании преданные своему делу и мотивированные команды, в том числе из низшего руководства. Мы снова запустили программу «Впервые менеджер», в рамках которой, посредством нескольких модулей обучения, мы помогаем коллегам, которые только взяли на себя функции руководителя, стать лучшими менеджерами и лидерами. В мае начался и новый академический год лидерской программы «Drive», а в новое поколение «академиков» НИС входят 22 сотрудника почти из всех структурных подразделений компании. Прекрасной атмосфере в нашей рабочей среде способствовали и пасхальные мастер-классы, которые мы организовали для детей наших сотрудников в офисных центрах НИС в городах Белград, Панчево, Нови Сад и Зренянин. Помимо этого, принят новый приказ касательно входа детей сотрудников в корпоративные центры НИС в городах Белград и Нови Сад, что дает родителям больше гибкости в том, чтобы приводить своих детей на работу.

Результатом нашей HR-стратегии, новых корпоративных ценностей и ценностного предложения НИС как работодателя (инициатива «Различия и инклюзия», стратегия брендинга работодателя и стратегия обучения и развития) стало большое количество проектов и инициатив в области HR, благодаря реализации которых будет улучшен опыт кандидатов и работников НИС – от поиска и подбора персонала до вознаграждения, льгот и компенсаций, а также развития кадров и продвижения в карьере.

Мы стремимся к цифровизации наших HR-процессов, тем самым обеспечивая более быструю и эффективную поддержку сотрудников. В связи с этим, мы внедрили цифровую платформу и таким образом увязали ключевые HR-процессы. Мы также внедрили цифрового ассистента — чат-бота, который дает сотрудникам ответы на основные вопросы в области HR.

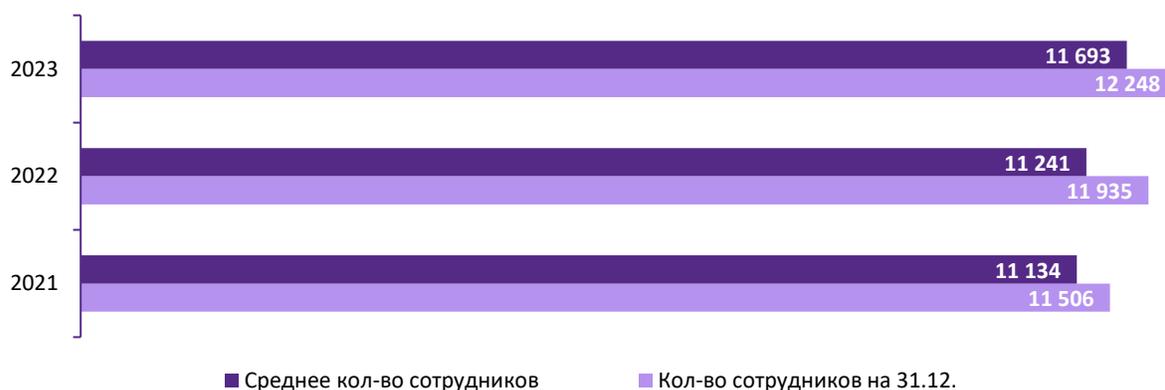
НИС также в 2023 году продолжил традицию проведения программы для наиболее талантливых студентов, выпускников школ и вузов. В четвертом квартале мы реализовали седьмой сезон программы «NIS Calling» для 36 практикантов а также стартовал второй сезон практики для молодых операторов – 22 выпускников, которые пройдут практику на НПЗ Панчево. Кроме того, сейчас проходит третий сезон программы для выпускников вузов «NIS Energy», в которой участвуют 27 человек, а в четвертом квартале мы реализовали процесс выбора для четвертого сезона данной программы и выбрали 22 практиканта, которые присоединяются к нашей команде в январе 2024 года. А участники программы «NIS Calling - Роботизация» завершили свою работу и до конца программы самостоятельно создали и запустили 7 роботов.

Чтобы приблизить НИС как работодателя к кандидатам на рынке труда, мы занялись подготовкой контента для социальных сетей – корпоративных профилей НИС в Инстаграм, а также в Тик-Ток, на котором недавно размещен профиль НИС Центр по отношениям к общественности Функции по связям с государственными органами и корпоративным коммуникациям.

За плечами также успешные проекты с сообществом – «Хакатон» и конференция – «Brand New Engineers»; Проект «Mining & Geology Networking», «Build Yourself», «JobFair», мастер-классы с «Детскими деревьями SOS», «HR-неделя 2023», благодаря которому у нас была возможность поговорить и представить НИС как работодателя с более чем 10 000 участников.

Численность⁶⁴ и структура персонала

Структурное подразделение	Кол-во сотрудников на:	
	31.12.2023г.	31.12.2022г.
НИС а.о. Нови-Сад	5 317	5 193
Блок «Разведка и добыча»	1 079	1 085
Downstream	2 592	2 527
Блок «Переработка»	997	972
Блок «Сбыт»	1 384	1 365
Блок «Энергетика»	46	41
остаток Downstream ⁶⁵	165	149
Корпоративный центр	1 642	1 577
Представительства и филиалы	4	4
ДЗО в Сербии	6 307	6 117
Зарубежные ДЗО	136	137
Другие ДЗО, входящие в консолидацию	488	488
ИТОГО⁶⁶:	12 248	11 935

Движение численности сотрудников⁶⁷

⁶⁴ Количество сотрудников не включает сотрудников принятых на работу по трудовому договору. На 31.12.2023г. в рамках «НИС а.о. Нови-Сад» у нас 106 сотрудников принятых на работу по трудовому договору.

⁶⁵К 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.

⁶⁶ Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании. В указанное общее количество сотрудников Группы НИС не входят сотрудники «ХИП-Петрохемиа о.о.о. Панчево». Количество сотрудников в компании «ХИП-Петрохемиа о.о.о. Панчево» на 31.12.2023г. составляет 1 268, включая сотрудников нанятых через агентство. В число сотрудников не включены сотрудники, нанятые по Трудовому договору. 31.12.2023г. в компании ХИП-Петрохемиа у нас работают 3 сотрудника по трудовому договору.

⁶⁷ В 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. В среднюю численность сотрудников не включены сотрудники «ХИП-Петрохемиа о.о.о. Панчево».

Основания для прекращения трудовых отношений

В 2023 году компанию НИС а.о. Нови-Сад покинули 1 149 человек⁶⁸: 143 сотрудника вышли на пенсию, 60 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 946 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 2023 году	«НИС а.о. Нови-Сад» ⁶⁹	Дочерние общества
Выход на пенсию	77	66
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	9	51
Прочее	161	785
Итого	247	902

⁶⁸Представленные данные не включают прекращению трудовых отношений за «ХИП Петрохемиа о.о.о. Панчево». Общая численность сотрудников с прекращением трудовых отношений в компании «ХИП Петрохемиа» о.о.о. Панчево – 144 (110 сотрудников вышли на пенсию, 19 уволились по соглашению, а у 15 сотрудников причина увольнения носила иной характер).

⁶⁹ В 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-Нафtagас 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-Нафtagас» 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 2023 года выполнялись следующие мероприятия в области геолого-разведочных работ, геологии, разработки месторождений и добычи продолжена работа с начатыми проектами, пробурены две разведочные скважины отличными результатами, обеспечивающие возможность дополнительной разработки, в процессе разработка геолого-гидродинамической модели на определенных месторождениях, при чем модель создана на одном нефтегазовом месторождении, а также реализовано моделирование работы скважин и формирование модели инфраструктуры на одном из месторождений.

В рамках технологического менеджмента проведены следующие мероприятия:

Масштабная работа по поиску перспективных технологий для решения технологических вызовов Upstream и повышения ценности текущих активов. Проанализировано более 1 200 технологий, было выбрано более 20 перспективных технологий, по которым будет выполнена экономическая оценка целесообразности внедрения.

В рамках цифровых проектов несколько цифровых проектов внедрено для Downstream и от пользователей была получена положительная обратная связь.

В четвертом квартале в Департаменте по инжинирингу была завершена разработка 27 пакетов исполнительной документации для нужд Блока «Разведка и добыча», в то время как для нужд Downstream помимо технического контроля проекта подготовительных работ и проекта по получению разрешения на строительство для проекта реконструкции ФКК и строительства новой установки ЭТБЭ; было завершено и 13 проектов по внесению изменений (MOC - management of change) на установке для повышения надежности работы самой установки для нужд Капитального Ремонта НПЗ Панчево 2024.

Выполнена подготовка полного комплекта ПТД по обвязке новых скважин программы 2023 года.

Выполнена оптимизация участков для существующих буровых установок и согласовано решение по проекту участка под новую буровую установку.

В соответствии с инвестиционным планом будут разработаны паспорта проектов модернизации лабораторного оборудования на объектах лаборатории «Downstream» в г. Ниш и в аэропорту «Никола Тесла» в ближайшие три года. В результате реализации данных проектов будет приобретено 10 единиц самого современного лабораторного испытательного оборудования, что обеспечит высокий уровень контроля качества готовых нефтепродуктов, предназначенных для реализации на рынке.

В последнем квартале 2023 года начались работы по обустройству строительной площадки и реализации подготовительных работ по достройке нового лабораторного комплекса в Панчево. Разрабатываются схемы расстановки оборудования и необходимых инженерных коммуникаций на рабочих местах будущего объекта лаборатории, в качестве исходных данных для разработки рабочей документации. Реализация данного проекта поспособствует современному оборудованию и повышению функциональности сооружения, предназначенного для выполнения лабораторных анализов нефти и нефтепродуктов в соответствии с HSE требованиями и мировыми тенденциями в дизайне лабораторных пространств.

Финансовая отчетность⁷⁰

Отдельная финансовая отчетность

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Оборотные активы		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Денежные средства и их эквиваленты	4	16 270 493	83 083 255
Краткосрочные финансовые активы	5	50 017 699	8 453 591
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	44 731 654	43 037 247
Товарно-материальные запасы	7	59 328 301	54 163 591
Предоплата по текущему налогу на прибыль		7 380 049	-
Прочие оборотные активы	8	8 886 275	9 796 354
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		60 091	27 318
Итого оборотные активы		186 674 562	198 561 356
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	275 083 369	267 112 796
Активы в форме права пользования	10	2 808 073	2 826 525
Инвестиционная собственность		1 514 651	1 605 254
Нематериальные активы		3 836 403	3 861 377
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества	11	31 016 682	13 425 627
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		-	2 816
Долгосрочные финансовые активы	12	9 494 126	29 588 852
Отложенные налоговые активы		3 527 437	2 971 445
Прочие внеоборотные активы	13	4 899 484	1 974 131
Итого внеоборотные активы		333 219 025	324 407 623
Итого активы		519 893 587	522 968 979
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	14 623 831	11 308 085
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	522 002	498 203
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	22 867 531	29 783 850
Прочие краткосрочные обязательства	16	9 652 270	15 818 895
Текущие обязательства по налогу на прибыль		-	13 992 693
Прочие налоги к уплате	17	11 579 451	14 126 253
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 624 738	1 899 914
Итого краткосрочные обязательства		61 869 823	87 427 893
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	54 465 457	61 930 558
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 610 014	1 797 176
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	20	12 038 912	840 001
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		2 868	7 171
Резервы предстоящих расходов и платежей		11 585 649	11 150 061
Итого долгосрочные резервы и обязательства		79 702 900	75 724 967
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		34 408	93 904
Нераспределенная прибыль		296 756 256	278 192 015
Итого капитал		378 320 864	359 816 119
Итого обязательства и акционерный капитал		519 893 587	522 968 979

в 000 РСД

⁷⁰Финансовая 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	
		2023 г. (неаудирован.)	2022 г. (неаудирован.)	2023 г. (неаудирован.)	2022 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		93 390 200	116 664 595	359 452 777	463 285 487
Прочая выручка		8 776 487	9 512 341	31 801 480	23 647 443
Итого выручка от продаж	3	102 166 687	126 176 936	391 254 257	486 932 930
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(62 333 102)	(71 428 497)	(226 815 749)	(278 732 157)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	21	(13 930 235)	(15 025 392)	(49 115 648)	(41 232 472)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22	(9 431 004)	(7 389 292)	(30 420 488)	(24 966 444)
Транспортные расходы		(446 635)	(510 329)	(1 594 396)	(1 747 984)
Износ, истощение и амортизация		(5 674 018)	(5 696 653)	(22 593 795)	(23 122 898)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 527 884)	(1 364 478)	(5 621 493)	(5 238 666)
Расходы на исследовательские работы		(162 986)	-	(163 308)	(173)
Итого операционные расходы		(93 505 864)	(101 414 641)	(336 324 877)	(375 040 794)
Прочие доходы (расходы), нетто	23	(182 632)	75 740	(7 342 979)	377 355
Операционная прибыль		8 478 191	24 838 035	47 586 401	112 269 491
Убыток от курсовых разниц, нетто	24	(15 517)	(213 947)	(119 995)	(2 238 537)
Финансовые доходы	25	977 321	1 259 552	5 554 263	2 585 399
Финансовые расходы	26	(809 402)	(613 391)	(3 261 078)	(1 869 479)
Итого прочие (расходы) / доходы		152 402	432 214	2 173 190	(1 522 617)
Прибыль до налогообложения		8 630 593	25 270 249	49 759 591	110 746 874
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 623 697)	(4 021 331)	(8 391 534)	(17 696 181)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		5 621	130 418	546 571	406 238
Итого по налогу на прибыль		(1 618 076)	(3 890 913)	(7 844 963)	(17 289 943)
Чистая прибыль за период		7 012 517	21 379 336	41 914 628	93 456 931
Прочий совокупный доход (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		(53 257)	(73 324)	(53 257)	(106 852)
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами	23		17	8 299	(87)
Прочий совокупный доход (убыток)		(53 234)	(73 307)	(44 958)	(106 939)
Итого совокупный доход за период		6 959 283	21 306 029	41 869 670	93 349 992
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Србије»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		43,01	131,11	257,05	573,14
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 2023 и 2022 г.

(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2022 г.	81 530 200	93 991	190 623 686	272 247 877
Прибыль за период	-	-	93 456 931	93 456 931
Прочий совокупный убыток				
Убыток от инвестиций в долевые инструменты	-	(87)	-	(87)
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(106 852)	(106 852)
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	(87)	93 350 079	93 349 992
Распределение дивидендов	-	-	(5 782 122)	(5 782 122)
Прочее	-	-	372	372
Остаток по состоянию на 31 декабря 2022 г.	81 530 200	93 904	278 192 015	359 816 119

(неаудированный)	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 долевые 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 долевые инструменты	-	33 877	(33 877)	-
Внутренние переводы	-	(101 672)	101 672	-
Остаток по состоянию на 31 декабря 2023 г.	81 530 200	34 408	296 756 256	378 320 864

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств⁷¹

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2023 г. (неаудирован.)	2022 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		49 759 591	110 746 874
<i>Корректировки:</i>			
Финансовые расходы	26	3 261 078	1 869 479
Финансовые доходы	25	(5 554 263)	(2 585 399)
Убыток от курсовых разниц, нетто		152 734	2 165 058
Износ, истощение и амортизация		22 593 795	23 122 898
Прочие неденежные статьи		1 243 488	(239 884)
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		71 456 423	135 079 026
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(1 818 387)	(11 243 811)
Товарно-материальные запасы		(5 248 368)	(21 042 954)
Прочие оборотные активы		674 173	(3 575 609)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(10 604 867)	10 428 651
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		(2 546 802)	3 993 476
Всего изменения в оборотном капитале		(19 544 251)	(21 440 247)
Налог на прибыль		(29 759 941)	(7 858 373)
Проценты уплаченные		(2 850 211)	(1 513 408)
Проценты полученные		3 423 032	1 590 841
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		22 725 052	105 857 839
<i>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</i>			
Чистый отток денежных средств при приобретении дочерних обществ	11, 20	(5 863 685)	-
Оттоки по выданным кредитам		(12 067 065)	(4 819 671)
Поступления по выданным кредитам		11 494 171	4 596 113
Капитальные затраты ⁷²		(35 905 901)	(23 644 494)
Поступления от продажи основных средств		151 307	388 538
Оттоки по банковских депозитов, нетто		(18 997 188)	(6 000 000)
Поступления от дивидендов		44 372	-
Другие притоки		8 441	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(61 135 548)	(29 479 514)
<i>Движение денежных средств от финансовой деятельности</i>			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	14 368 904	21 933 670
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(18 552 316)	(28 337 086)
Выплаты по аренде	19	(629 948)	(407 259)
Выплаченные дивиденды		(23 364 925)	(5 782 122)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		(28 178 285)	(12 592 797)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(66 588 781)	63 785 528
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(223 981)	(1 039 174)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		83 083 255	20 336 901
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	4	16 270 493	83 083 255

в 000 РСД

⁷¹ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.⁷² Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 4 млрд РСД (2022: 3,2 млрд РСД)

Примечания к отдельной финансовой отчетности⁷³

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрија Србије 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).

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.

Новый стандарт в отношении договоров страхования и поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2023 г., не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность.

Общество намерена применить поправки к существующим стандартам и новые стандарты, выпущенные, но еще не вступившие в силу на дату утверждения данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Общество ожидает, что их применение не окажет существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в финансовой отчетности за 2022 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 2022 год.

В 2023 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро и более слабым по сравнению с долларом США (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 28), из-за геополитической ситуации. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей.

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

⁷³ Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

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 2022 года.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 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 2023 года:

	Переработка и			Итого
	Разведка и добыча	маркетинг	Исключено	
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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2022 г:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	60 886 851	485 470 985	(59 424 906)	486 932 930
Межсегментная	58 790 033	634 873	(59 424 906)	-
Внешняя	2 096 818	484 836 112	-	486 932 930
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	45 019 579	90 157 684	-	135 177 263
Амортизация	(12 287 131)	(10 835 767)	-	(23 122 898)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(6 952)	(2 231 585)	-	(2 238 537)
Финансовые доходы / (расходы), нетто	(51 167)	767 087	-	715 920
Налог на прибыль	(155 950)	(17 133 993)	-	(17 289 943)
Прибыль сегмента	32 672 133	60 784 798	-	93 456 931

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за год, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Прибыль за период, нетто	7 012 517	21 379 336	41 914 628	93 456 931
Расходы по налогу на прибыль	1 618 076	3 890 913	7 844 963	17 289 943
Финансовые расходы	809 402	613 391	3 261 078	1 869 479
Финансовые доходы	(977 321)	(1 259 552)	(5 554 263)	(2 585 399)
Износ, истощение и амортизация	5 674 018	5 696 653	22 593 795	23 122 898
Убыток от курсовых разниц, нетто	15 517	213 947	119 995	2 238 537
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	182 632	(75 740)	7 342 979	(377 355)
Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто*	(169 189)	(104 743)	(7 015 787)	162 229
Скорректированная EBITDA	14 165 652	30 354 205	70 507 388	135 177 263

*Прочие чистые неоперационные расходы/(доходы), 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. 23).

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 г.	2022 г.
Продажи сырой нефти	-	4 602 951
Продажи природного газа:	190 850	150 365
<i>Опт</i>	190 850	150 365
Продажи нефтепродуктов:	359 261 927	458 532 171
<i>Розница</i>	110 382 013	131 285 607
<i>Опт</i>	248 879 914	327 246 564
Продажи электроэнергии	15 406 532	9 934 727
Доход от аренды	369 617	356 051
Прочие продажи	16 025 331	13 356 665
Итого выручка от реализации	391 254 257	486 932 930

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 11 031 630 РСД (2022 г.: 9 656 529 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 2023	31 декабря 2022
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	8 265 248	16 861 298
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	8 000 000	66 219 999
Прочие денежные средства	5 245	1 958
	16 270 493	83 083 255

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты	1 045 218	204 604
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	26 290 896	6 003 699
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12)	32 578 321	4 225 725
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(9 896 736)	(1 980 437)
	50 017 699	8 453 591

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая дебиторская задолженность	52 053 320	50 420 797
Прочая дебиторская задолженность	95 494	88 717
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 386 577)	(7 437 841)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(30 583)	(34 426)
	44 731 654	43 037 247

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 2023	31 декабря 2022
Сырая нефть	32 326 837	29 409 389
Нефтепродукты	24 875 824	23 314 075
Сырье и материалы	5 230 211	4 771 464
Прочее	1 291 956	1 124 692
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(4 396 527)	(4 456 029)
	59 328 301	54 163 591

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Авансы уплаченные	887 650	729 280
Отложенный НДС	3 017 260	4 198 144
Предоплаченные расходы	307 150	251 155
Предоплаченные таможенные пошлины	67 649	60 157
Предоплаченный акциз	4 267 660	4 415 877
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 824 421	7 628 408
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(7 485 515)</i>	<i>(7 486 667)</i>
	8 886 275	9 796 354

Отложенный НДС на 31 декабря 2023 г. в размере 3 017 260 РСД (31 декабря 2022 г.: 4 198 144 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 2023 года, в размере 4 267 660 РСД (31 декабря 2022: 4 415 877 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 2023 г.						
Первоначальная стоимость	215 586 310	165 764 521	57 566 537	16 696 746	16 398 494	472 012 608
Корректировка стоимости и обесценение	(86 096 477)	(73 525 826)	(32 557 325)	(9 625 912)	(3 094 272)	(204 899 812)
Остаточная стоимость	129 489 833	92 238 695	25 009 212	7 070 834	13 304 222	267 112 796
Год, закончившийся 31 декабря 2023 года						
Поступление	16 196 962	840 180	2 267 686	539 591	9 899 599	29 744 018
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	290 237	-	-	114	-	290 351
Обесценение	-	-	-	-	(133 295)	(133 295)
Амортизация	(12 310 596)	(7 011 875)	(1 881 288)	(462 905)	-	(21 666 664)
Выбытие и списание	(36 059)	(12 673)	(31 258)	(296)	(163 235)	(243 521)
Перевод из/(в) категорию инвестиционной собственности	136	-	(8 631)	14 296	-	5 801
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(31 539)	-	(31 539)
Прочие переводы	(71)	(89 789)	119 595	(29 487)	5 174	5 422
	133 630 442	85 964 538	25 475 316	7 100 608	22 912 465	275 083 369
На 31 декабря 2023 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

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за год, закончившихся 31 декабря 2023 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Прочее	Итого
На 1 января 2023. г	-	842 723	224 722	1 759 080	-	2 826 525
Поступление	2 542	110 783	135 670	325 279	-	574 274
Амортизация	(1 116)	(97 860)	(81 654)	(239 326)	-	(419 956)
Переводы	-	-	5 000	(6 994)	1 994	-
Уменьшения	-	(55 249)	(110 112)	(5 415)	-	(170 776)
Обесценение	-	-	-	-	(1 994)	(1 994)
На 31 декабря 2023.	1 426	800 397	173 626	1 832 624	-	2 808 073

11. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНЕЕ ОБЩЕСТВО

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Инвестиции в дочернее общество:		
В акциях	3 457 576	3 457 576
В долях	40 303 566	11 140 314
	43 761 142	14 597 890
За вычетом: Резервы	(12 744 460)	(1 172 263)
	31 016 682	13 425 627

Ниже представлено движение по счету:

	2023
По состоянию на 1 января	13 425 627
Дополнительный вклад (увеличение капитала в «ХИП – Петрохемия»)	17 591 055
Перенос из инвестиций в СП и ассоциированные компании – «ХИП – Петрохемия»	11 572 197
За вычетом: перенос резерва	(11 572 197)
По состоянию на 31 декабря	31 016 682

Приобретение компании «ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево»

В начале октября 2017 года были выполнены все условия для полного внедрения ранее подготовленного плана реструктуризации компании «ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево». В соответствии с принятым планом была изменена структура акционерного капитала компании «ХИП – Петрохемия», в результате чего компания НИС увеличила свою долю в акционерном капитале. После конвертации компания НИС напрямую владеет 20,86% голосов «ХИП – Петрохемия» и имеет своих представителей в Совете директоров и Наблюдательном совете. 9 сентября 2021 года Министерство экономики Республики Сербии открыло публичное приглашение на приватизацию акционерного общества «ХИП – Петрохемия» по модели стратегического партнерства. Общество участвовало в тендере и было выбрано в качестве стратегического партнера.

В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве, подписанным 24 декабря 2021 г. между Правительством Республики Сербии, «НИС а.о. Нови-Сад» и «ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево», 9 июня 2023 г. Общество приобрело контроль и зарегистрировало увеличение доли в капитале «ХИП – Петрохемия» (нефтехимический комплекс) с прежних 20,86% до 90% с обязательством дополнительного увеличения капитала на сумму 17 591 055 РСД (150 млн евро), которая будет использована для строительства установки по производству полипропилена мощностью не менее 140 000 тонн в год в течение шести лет. В результате Общество рассчитывает диверсифицировать и расширить свой бизнес в сегменте нефтехимической продукции после реализации комплексной инвестиционной программы по модернизации и строительству

новых производственных мощностей. Общество произвело первый платеж в размере 5 863 685 РСД (50 млн евро) к дате приобретения, а оставшаяся часть обязательства в размере 11 727 370 РСД (прим. 20) будет выплачена в соответствии с Соглашением. Датой приобретения считается 30 июня 2023 года. Чистое имущество приобретенного предприятия на момент приобретения по независимой оценке составляет 9 909 172 РСД.

У Общества нет обязательств по осуществлению других платежей по данной сделке, за исключением исполнения обязательств по Соглашению о стратегическом партнерстве.

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные кредиты	41 289 971	40 958 458
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	838 937	840 001
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	28 655	30 605
Прочие долгосрочные финансовые вложения	128 683	176 206
<i>Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 5)</i>	(32 578 321)	(4 225 725)
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений</i>	(213 799)	(8 190 693)
	9 494 126	29 588 852

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Авансы, уплаченные за основные средства	4 184 286	1 063 325
Предоплаченные расходы	104 566	142 503
Прочие финансовые активы	916 063	1 131 217
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	(284 068)	(341 519)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(21 363)	(21 395)
	4 899 484	1 974 131

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

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты	3 606 281	5 345 097
Процентные обязательства	256 467	151 584
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	10 761 083	5 811 404
	14 623 831	11 308 085

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты на 1 января	5 345 097	2 188 401
Поступления	10 988 503	17 433 917
Платежи	(12 726 855)	(14 273 782)
Курсовые разницы (примечание 24)	(464)	(3 439)
Краткосрочные кредиты на 31 декабря	3 606 281	5 345 097

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая кредиторская задолженность	19 062 793	25 943 650
Обязательства по выплате дивидендов	3 783 595	3 783 818
Прочая кредиторская задолженность	21 143	56 382
	22 867 531	29 783 850

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
Авансы полученные	4 747 256	11 294 740
Программы лояльности клиентов	843 176	686 933
Отложенный доход	45 170	-
Выплаты работникам	3 931 046	3 790 114
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	85 622	47 108
	9 652 270	15 818 895

По состоянию на 31 декабря 2023 г. выручка в размере 7 874 028 РСД (31 декабря 2022 г: 3 298 290 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2023 года из которых 7 407 671 РСД (31 декабря 2022 г: 2 728 700 РСД) относится к авансам и 466 357 РСД (31 декабря 2022 г: 569 590 РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Налог на добычу полезных ископаемых	471 143	393 085
НДС	1 202 951	3 955 956
Акциз	8 121 033	7 814 476
Сборы за товарные запасы	625 507	887 822
Таможенные платежи	28 928	5 007
Сборы по энергетической эффективности	72 972	92 638
Прочие налоги и сборы	1 056 917	977 269
	11 579 451	14 126 253

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные займы	-	2 728 428
Банковские кредиты	65 223 168	65 009 756
Прочие долгосрочные кредиты и займы	3 372	3 778
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(10 761 083)	(5 811 404)
	54 465 457	61 930 558

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Долгосрочные кредиты на 1 января	67 738 184	77 480 027
Поступления	3 380 401	4 499 753
Платежи	(5 825 461)	(14 063 304)
Неденежные операции	20 343	(12 959)
Курсовые разницы (примечание 24)	(90 299)	(165 333)
Долгосрочные кредиты на 31 декабря	65 223 168	67 738 184

(а) *Банковские кредиты*

	31 декабря	31 декабря
	2023	2022
Долгосрочные кредиты в стране	48 366 114	48 275 895
Долгосрочные кредиты за границей	16 857 054	16 733 861
	65 223 168	65 009 756
Текущая часть долгосрочных кредитов	(10 761 083)	(3 082 976)
	54 462 085	61 926 780

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	31 декабря	31 декабря
	2023	2022
От 1 года до 2 лет	7 632 523	9 708 140
От 2 до 5 лет	45 494 977	47 889 786
Более 5 лет	1 334 585	4 328 854
	54 462 085	61 926 780

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	31 декабря	31 декабря
	2023	2022
Долл. США	30 298	88 819
Евро	65 163 377	64 824 628
Сербский динар (РСД)	-	4 268
Японская иена	29 493	92 041
	65 223 168	65 009 756

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 и Libor. 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 2023 года и 31 декабря 2022 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 декабря	31 декабря
	2023	2022
Долгосрочные обязательства по аренде	1 610 014	1 797 176
Краткосрочные обязательства по аренде	522 002	498 203
	2 132 016	2 295 379

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 26)	92 725	40 099
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	4 313	64 148
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	10 226	19 703
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 197 918	1 118 267

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
На 1 января	2 295 379	1 338 381
Платежи	(629 948)	(407 259)
Неденежные операции	470 687	1 364 705
Курсовые разницы (примечание 24)	(4 102)	(448)
На 31 декабря	2 132 016	2 295 379

20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 12 038 912 РСД (2022 г.: 840 001 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 838 937 РСД за проект по разведке нефти и газа и обязательства по внесению дополнительного капитала в размере 11 727 370 РСД (сумма до уменьшения на эффект переоценки в размере 517 395 РСД (прим. 25) и прибыль от курсовой разницы в размере 10 000 РСД (прим. 24)). В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве Общество имеет обязательство по дополнительному увеличению капитала в размере 17 591 055 РСД (150 млн евро), связанному с программой строительства новой установки. Общество произвело первый платеж в размере 5 863 685 РСД (50 млн евро) к дате приобретения, а оставшаяся часть обязательства в размере 11 727 370 РСД будет выплачена в соответствии с Соглашением.

21. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022	2023	2022
Расходы на персонал	1 212 769	1 253 273	4 217 476	4 229 770
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	334 714	303 077	1 245 576	1 057 995
Ремонт и техническое обслуживание	1 606 681	1 619 912	5 503 194	5 311 710
Электроэнергия для дальнейшей реализации	4 003 462	5 954 092	14 118 564	9 052 451
Электроэнергия и коммунальные услуги	2 496 461	1 857 578	8 507 113	6 578 018
Расходы на безопасность и охрану	225 819	242 964	665 818	700 368
Транспортные расходы на производстве	415 972	595 187	1 421 506	1 981 049
Прочие	3 634 357	3 199 309	13 436 401	12 321 111
	13 930 235	15 025 392	49 115 648	41 232 472

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

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022	2023	2022
	Расходы на персонал	4 467 443	3 450 809	14 274 987
Расходы франчайзера	1 539 919	1 410 841	5 278 196	4 426 408
Юридические аудиторские и консультационные услуги	846 546	679 512	1 968 498	1 601 779
Затраты на текущий ремонт	399 766	408 158	1 313 804	1 179 122
Рекламные и маркетинговые затраты	87 639	105 786	333 172	293 364
Расходы на аренду	7 503	22 115	21 770	96 786
Командировочные расходы	90 811	90 148	265 742	181 855
Техника безопасности и охрана труда	272 797	239 540	909 302	680 066
Расходы по страхованию	21 415	19 690	96 094	86 552
Транспорт и хранение	56 789	57 288	210 202	190 993
Резерв под сомнительную задолженность	(1 543)	(544 949)	8 684	(533 126)
Прочие	1 641 919	1 450 354	5 740 037	4 822 779
	9 431 004	7 389 292	30 420 488	24 966 444

23. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022	2023	2022
	Штрафы	32 427	72 796	162 640
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(2 343)	(148 705)	(33 650)	(182 394)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	(109 343)	(56 473)	(135 449)	(65 293)
Благотворительные и социальные выплаты	(177 152)	(145 696)	(7 247 557)	(161 087)
Прочие	73 779	353 818	(88 963)	537 045
	(182 632)	75 740	(7 342 979)	377 355

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

24. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022	2023	2022
	Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности			
- прибыль от курсовых разниц (примечание 14,18,19,20)	64 320	32 968	223 601	612 559
- убыток от курсовых разниц (примечание 14,18,19,20)	(49 537)	(22 283)	(118 736)	(443 339)
Убыток от курсовых разниц нетто от операционной деятельности	(30 300)	(224 632)	(224 860)	(2 407 757)
	(15 517)	(213 947)	(119 995)	(2 238 537)

25. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022	2023	2022
Процентный доход от размещения депозитов в банках	730 772	1 075 934	4 177 624	1 860 083
Доходы от реструктуризации кредитов и займов	28 877	5 782	46 217	23 158
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – доход	(29 375)	-	517 395	-
Доход по дивидендам	44 372	-	44 372	-
Процентный доход по выданным займам	202 675	177 836	768 655	702 158
	977 321	1 259 552	5 554 263	2 585 399

26. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022	2023	2022
Процентные расходы	848.678	552 720	3.148.442	1 738 774
Убытки от реструктуризации кредита	4.406	6 452	20.438	24 732
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	36.604	9 272	145.922	36 958
Эффект дисконтирования финансовых средств	(63.245)	51 929	7.299	89 989
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	(17.041)	(6 982)	(61.023)	(20 974)
	809.402	613 391	3.261.078	1 869 479

За год который закончен 31 декабря 2023 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 92 725 РСД (за год закончившийся 31 декабря 2022 года: 40 099 РСД) (примечание 19).

27. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы предназначенные для продажи приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы используемые при оценке по справедливой стоимости аналогичны тем которые были раскрыты в финансовой отчетности за период заканчивающийся 31 декабря 2022 года. В промежуточных периодах переноса средств между уровнями иерархии оценки честной стоимости не осуществлялось.

По состоянию на 31 декабря 2023 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

28. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

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

проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 декабря 2023 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. Средняя цена на нефть в 2023 году составила 82,62 доллара США за баррель, на 18% ниже, чем в 2022 г., в результате чего Правительством Республики Сербия были введены кратковременные ограничения рыночных цен нефтепродуктов. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность Компании.

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

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 451 287 РСД (на 31 декабря 2022 г: 488 060 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 2023 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 2 861 058 РСД (31 декабря 2022 года: 391 270 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

29. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

В год, закончившийся 31 декабря 2023 г., а также в 2022 году Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. Крупнейшие операции со связанными сторонами, в указанном периоде, относились к покупкам/поставкам сырой нефти и нефтепродуктов и энергия.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 31 декабря 2023 г.			
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

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 31 декабря 2022 г.			
Краткосрочные финансовые активы	2 449 892	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8 490 014	-	1 637 009
Прочие оборотные активы	1 360	-	22 259
Активы в форме права пользования	41 030	-	197
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 627	-	-
Долгосрочные финансовые активы	29 480 650	-	-
Прочие долгосрочные активы	2 192	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 186 297)	(1 762)	(3 676 115)
Прочие краткосрочные обязательства	(67 543)	-	(3 121)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(4 047 577)	-	(2 728 428)
Краткосрочные обязательства по аренде	(2 240)	-	(124)
Долгосрочные обязательства по аренде	(41 883)	-	(50)
	45 545 225	(1 762)	(3 709 573)

За год, закончившийся 31 декабря 2023 и 2022 гг., отражены следующие операции со связанными сторонами:

За год, закончившийся 31 декабря 2023г.	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

За год, закончившийся 31 декабря 2022г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи	36 438 469	-	40 931 150
Расходы на закупку продукции и услуг	(12 375 169)	(7 292)	(125 392 223)
Прочие доходы (расходы) , нетто	683 311	-	(151 067)
	24 746 611	(7 292)	(84 612 140)

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Последующие события, которые произошли после 31 декабря 2023 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 30 января 2024 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной финансовой отчетность.

Консолидированная финансовая отчетность

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
		(неаудирован.)	
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	21 484 271	88 131 045
Краткосрочные финансовые активы	5	32 639 879	6 104 619
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	33 432 827	35 969 998
Товарно-материальные запасы	7	67 680 808	58 234 614
Предоплата по текущему налогу на прибыль		7 470 959	-
Прочие оборотные активы	8	11 171 402	12 031 734
Активы, предназначенные для продажи		56 605	23 833
Итого оборотные активы		173 936 751	200 495 843
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	308 217 345	295 790 456
Активы в форме права пользования	10	3 728 750	3 695 826
Инвестиционная собственность		1 514 920	1 531 705
Гудвилл и прочие нематериальные активы		5 406 024	5 228 587
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		2 729 006	2 866 724
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		669 617	2 821
Долгосрочные финансовые активы		262 005	323 702
Отложенные налоговые активы		3 245 067	2 766 666
Прочие внеоборотные активы	11	7 001 095	2 113 788
Итого внеоборотные активы		332 773 829	314 320 275
Итого активы		506 710 580	514 816 118
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	11 824 846	7 260 508
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	924 031	735 918
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	20 703 916	28 455 871
Прочие краткосрочные обязательства	14	14 093 357	17 746 302
Текущие обязательства по налогу на прибыль		-	14 013 449
Прочие налоги к уплате	15	12 961 786	15 233 939
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 712 762	2 013 474
Итого краткосрочные обязательства		63 220 698	85 459 461
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	54 612 097	62 053 580
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	3 010 984	2 413 671
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		838 937	840 001
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		2 868	7 171
Резервы предстоящих расходов и платежей		13 937 343	14 814 651
Итого долгосрочные резервы и обязательства		72 402 229	80 129 074
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		694 603	572 221
Нераспределенная прибыль		288 345 242	267 125 162
Капитал, причитающийся акционерам Общества		370 570 045	349 227 583
Неконтролирующая доля участия		517 608	-
Итого капитал		371 087 653	349 227 583
Итого обязательства и капитал		506 710 580	514 816 118

все суммы в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, Год, закончившийся 31 декабря			
		2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		(неаудирован.) 92 756 458	(неаудирован.) 122 315 780	(неаудирован.) 364 517 218	(неаудирован.) 486 083 320
Прочая выручка		15 303 381	10 573 370	47 630 290	27 603 254
Итого выручка от продаж	3	108 059 839	132 889 150	412 147 508	513 686 574
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(67 468 811)	(76 313 832)	(240 327 970)	(295 956 329)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18	(16 884 635)	(14 923 112)	(55 101 217)	(42 276 617)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(9 264 267)	(7 754 458)	(31 884 849)	(27 045 041)
Транспортные расходы		(464 862)	(511 195)	(1 667 766)	(1 859 150)
Износ, истощение и амортизация		(6 381 483)	(6 236 318)	(24 960 531)	(25 479 192)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 253 440)	(1 988 282)	(8 026 106)	(8 073 810)
Расходы на геологоразведочные работы		(162 986)	-	(163 308)	(173)
Итого операционные расходы		(102 880 484)	(107 727 197)	(362 131 747)	(400 690 312)
Прочие доходы/(расходы), нетто	20	8 725 525	84 422	1 248 307	(2 274 338)
Операционная прибыль		13 904 880	25 246 375	51 264 068	110 721 924
Доля прибыль (убыток) ассоциированных организаций и совместных предприятий		32 501	1 040 115	(137 719)	1 283 824
Доходы/(убыток) от курсовых разниц, нетто	21	95 047	31 455	(254 494)	(2 168 099)
Финансовые доходы	22	904 457	1 118 378	4 618 428	1 952 293
Финансовые расходы	23	(879 204)	(621 466)	(3 329 567)	(1 951 977)
Итого прочие (расходы) доходы		152 801	1 568 482	896 648	(883 959)
Прибыль до налогообложения		14 057 681	26 814 857	52 160 716	109 837 965
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 639 703)	(4 031 773)	(8 532 713)	(17 886 433)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		4 353	143 979	564 513	423 121
Итого расходы по налогу на прибыль		(1 635 350)	(3 887 794)	(7 968 200)	(17 463 312)
Чистая прибыль (убыток) за период		12 422 331	22 927 063	44 192 516	92 374 653
Прочий совокупный доход (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		(49 477)	(119 016)	(49 477)	(181 767)
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевые инструменты	23		-	8 299	(104)
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(3 846)	(19 727)	80 237	65 496
Прочий совокупный доход/(убыток)		(53 300)	(138 743)	39 059	(116 375)
Итого совокупный доход за период		12 369 031	22 788 320	44 231 575	92 258 278
Прибыль доход/(убыток), причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		12 642 237	22 927 063	44 667 130	92 374 653
- неконтролирующей доле участия		(219 906)	-	(474 614)	-

Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Прибыль	12 422 331	22 927 063	44 192 516	92 374 653
Совокупный доход/(убыток), причитающийся:				
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»	12 587 632	22 788 320	44 704 884	92 258 278
- неконтролирующей доле участия	(218 601)	-	(473 309)	-
Итого совокупный доход за период	12 369 031	22 788 320	44 231 575	92 258 278
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»				
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)	77,53	140,60	273,93	566,51
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)	163	163	163	163

все суммы в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2022 г.	81 530 200	488 736	180 797 597	262 816 533	19 678	262 836 211
Прибыль за период	-	-	92 374 653	92 374 653	-	92 374 653
Прочий совокупный доход (убыток)						
Убытки от инвестиций в долевыe инструменты	-	(104)	-	(104)	-	(104)
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(181 767)	(181 767)	-	(181 767)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	59 714	5 782	65 496	-	65 496
Итого совокупный доход за период	-	59 610	92 198 668	92 258 278	-	92 258 278
Распределение дивидендов	-	-	(5 782 122)	(5 782 122)	-	(5 782 122)
Прочие	-	23 875	(88 981)	(65 106)	(19 678)	(84 784)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2022 г.	81 530 200	572 221	267 125 162	349 227 583	-	349 227 583

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2023 г.	81 530 200	572 221	267 125 162	349 227 583	-	349 227 583
Прибыль 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

все суммы в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении

	Примечан ия	Год, закончившийся	
		2023 г.	31 декабря 2022 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		52 160 716	109 837 965
<i>Корректировки:</i>			
Доля (прибыль)/убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		137 719	(1 283 824)
Финансовые расходы	23	3 329 567	1 951 977
Финансовые доходы	22	(4 618 428)	(1 952 293)
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		(217 838)	1 725 407
Износ, истощение и амортизация		24 960 531	25 479 192
Выгода от приобретения		(8 918 255)	-
Прочие неденежные статьи		1 449 603	2 652 346
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		68 283 615	138 410 770
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		2 880 679	(6 783 443)
Товарно-материальные запасы		(2 210 875)	(21 346 719)
Прочие оборотные активы		2 023 025	(3 284 683)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(11 354 555)	11 426 228
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		(2 436 945)	3 681 591
Всего изменения в оборотном капитале		(11 098 671)	(16 307 026)
Налог на прибыль		(29 870 559)	(8 084 345)
Проценты уплаченные		(2 709 244)	(1 471 158)
Проценты полученные		3 378 477	1 515 009
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности		27 983 618	114 063 250
<i>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</i>			
Чистый приток денежных средств при приобретении дочерних обществ		568 307	-
Капитальные затраты ⁷⁴		(43 363 331)	(25 437 566)
Поступления от дивидендов		44 372	-
Оттоки по банковских депозитов, нетто		(24 351 012)	(6 091 880)
Прочий отток денежных средств		(14 999)	(170 391)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(67 011 965)	(31 306 680)
<i>Движение денежных средств от финансовой деятельности</i>			
Выручка от займов	12, 16	4 200 401	5 811 336
Погашение займов	12, 16	(7 133 141)	(14 063 305)
Выплаты по аренде	17	(1 025 957)	(814 876)
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества		(23 364 925)	(5 782 122)
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		(27 323 622)	(14 848 967)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(66 351 969)	67 907 603
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(294 805)	(1 059 832)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		88 131 045	21 283 274
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	21 484 271	88 131 045

все суммы в 000 РСД

⁷⁴ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 4,6 млрд дин. (2022: 3,4 млрд дин.)

Примечания к отдельной финансовой отчетности⁷⁵

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

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

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с 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.

Новый стандарт в отношении договоров страхования и поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2023 г., не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

Группа намерена применить поправки к существующим стандартам и новые стандарты, выпущенные, но еще не вступившие в силу на дату утверждения данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Группа ожидает, что их применение не окажет существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2022 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 2022 год.

В 2023 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках, то время как сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро и более слабым по сравнению с долларом (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 26), из-за

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

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.

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 2022 года.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 и 2022 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, закончившийся 31 декабря 2023 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	51 106 744	414 200 532	(53 159 768)	412 147 508
Межсегментная	50 179 631	2 980 137	(53 159 768)	-
Внешняя	927 113	411 220 395	-	412 147 508
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	34 150 299	33 901 193	-	68 051 492
Амортизация	(14 345 495)	(10 615 036)	-	(24 960 531)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(137 719)	-	(137 719)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(86 755)	(167 739)	-	(254 494)
Финансовые доходы (расходы), нетто	(414 697)	1 703 558	-	1 288 861
Налог на прибыль	(13 304)	(7 954 896)	-	(7 968 200)
Прибыль сегмента	18 946 894	25 245 622	-	44 192 516

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2022 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	63 484 308	511 451 670	(61 249 404)	513 686 574
Межсегментная	60 524 458	724 946	(61 249 404)	-
Внешняя	2 959 850	510 726 724	-	513 686 574
Скорректированная EBITDA (сегментный результат)	44 787 199	91 405 058	-	136 192 257
Амортизация	(14 174 382)	(11 304 810)	-	(25 479 192)
Расходы на обесценение внеоборотных активов	(23 193)	(91 974)	-	(115 167)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	1 283 824	-	1 283 824
Прибыль/(Убыток) от курсовых разниц, нетто	83 049	(2 251 148)	-	(2 168 099)
Финансовые доходы (расходы), нетто	(292 409)	292 725	-	316
Налог на прибыль	(270 711)	(17 192 601)	-	(17 463 312)
Прибыль сегмента	30 138 877	62 235 776	-	92 374 653

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за трехмесячный период и год, закончившийся 31 декабря 2023 и 2022 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022	2023	2022
Прибыль за период, нетто	12 422 331	22 927 063	44 192 516	92 374 653
Расходы по налогу на прибыль	1 635 350	3 887 794	7 968 200	17 463 312
Финансовые расходы	879 204	621 466	3 329 567	1 951 977
Финансовые доходы	(904 457)	(1 118 378)	(4 618 428)	(1 952 293)
Износ, истощение и амортизация	6 381 483	6 236 318	24 960 531	25 479 192
Доля в убытках (прибыли) ассоциированных организаций и совместных предприятий	(32 501)	(1 040 115)	137 719	(1 283 824)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	(95 047)	(31 455)	254 494	2 168 099
Чистые прочие (доходы)/расходы, нетто	(8 725 525)	(84 422)	(1 248 307)	2 274 338
Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто*	(24 512)	(5 532)	(6 924 800)	(2 283 197)
Скорректированная EBITDA	11 536 326	31 392 739	68 051 492	136 192 257

*Прочие чистые неоперационные расходы/(доходы), 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 2023	31 декабря 2022
Продажи сырой нефти	-	4 602 951
Продажи природного газа:	171 880	147 142
<i>Опт</i>	171 880	147 142
Продажи нефтепродуктов:	364 345 338	481 333 227
<i>Розница</i>	128 471 691	156 198 705
<i>Опт</i>	235 873 647	325 134 522
Сбыт нефтехмической продукции	11 934 525	-
Реализация электроэнергии	15 529 018	10 298 884
Доход от аренды	368 495	352 812
Прочие продажи	19 798 252	16 951 558
Итого выручка от реализации	412 147 508	513 686 574

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 14 077 617 РСД (2022 г.: 12 510 750 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 2023	31 декабря 2022
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	11 739 845	18 958 001
Депозиты со сроком погашения до трех месяца	9 734 451	69 170 832
Денежные средства на счете условного депонирования	4 729	254
Прочие денежные средства	5 246	1 958
	21 484 271	88 131 045

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты	34 215	43 116
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	32 607 844	6 063 683
<i>Минус резерв под обесценение</i>	(2 180)	(2 180)
	32 639 879	6 104 619

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая дебиторская задолженность	41 108 308	43 289 967
Прочая дебиторская задолженность	83 048	88 129
Начисленные активы	3 029	2 907
<i>Минус резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 730 975)	(7 376 579)
<i>Минус резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(30 583)	(34 426)
	33 432 827	35 969 998

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 2023	31 декабря 2022
Сырая нефть	32 398 731	29,455,750
Нефтепродукты	29 073 971	25,216,800
Сырье и материалы	10 338 729	6,557,773
Прочее	1 622 606	1,517,953
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	<i>(5 753 229)</i>	<i>(4,513,662)</i>
	67 680 808	58,234,614

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Авансы уплаченные	1 801 551	1 059 350
Дебиторская задолженность по НДС	667 468	601 319
Отложенный НДС	3 450 155	4 405 141
Расходы будущих периодов	334 025	326 204
Предоплаченные таможенные пошлины	68 247	60 981
Предоплаченный акциз	4 305 367	4 465 682
Прочие оборотные активы	8 074 069	8 614 106
<i>Минус: резерв под обесценение прочих оборотных активов</i>	<i>(7 529 480)</i>	<i>(7 501 049)</i>
	11 171 402	12 031 734

Отложенный НДС на 31 декабря 2023 г. в размере 3 450 155 РСД (31 декабря 2022 г.: 4 405 141 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 2023 года, в размере 4 305 367 РСД (31 декабря 2022: 4 465 682 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 2023 г.						
Первоначальная стоимость	235 638 513	165 764 521	76 125 213	17 455 773	24 562 759	519 546 779
Корректировка стоимости и обесценение	(97 472 486)	(73 525 826)	(39 768 592)	(9 891 917)	(3 097 502)	(223 756 323)
Остаточная стоимость	138 166 027	92 238 695	36 356 621	7 563 856	21 465 257	295 790 456
За год, закончившийся 31 декабря 2023 года						
Поступление	17 216 199	1 247 890	2 726 222	549 131	13 003 498	34 742 940
Приобретения в результате объединения бизнеса	-	1 860 920	-	-	37 592	1 898 512
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	290 237	-	-	114	-	290 351
Обесценение	-	-	-	-	(133 295)	(133 295)
Амортизация	(13 616 185)	(7 122 503)	(2 405 427)	(479 199)	-	(23 623 314)
Перевод от категорию нематериальных активов	-	-	-	-	767	767
Перевод от/(в) инвестиционную собственность	136	-	(8 631)	14 296	-	5 801
Перевод (в) внеоборотные активы, предназначенные для продажи	(6 497)	-	-	(31 539)	-	(38 036)
Выбытие и списание	(37 696)	(12 673)	(50 862)	(6 922)	(188 776)	(296 929)
Прочие переводы	72 553	(89 789)	130 885	(29 485)	(412 661)	(328 497)
Курсовые разницы	(26 352)	-	(25 394)	(25)	(39 640)	(91 411)
	142 058 422	88 122 540	36 723 414	7 580 227	33 732 742	308 217 345
На 31 декабря 2023 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

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за год, закончившийся 31 декабря 2023 года показаны в таблице ниже:

	Земельные		Основные средства	Транспортные средства	Прочее	Итого
	участки	Здания				
На 1 января 2023. г.	115 093	1 459 371	276 644	1 844 718	-	3 695 826
Поступление	2 542	154 343	213 308	549 768	-	919 961
Амортизация	(8 577)	(268 002)	(155 144)	(332 233)	-	(763 956)
Переводы	-	-	5 000	(6 994)	1 994	-
Выбытие	-	3	(110 235)	(9 153)	-	(119 385)
Обесценение	-	-	-	-	(1 994)	(1 994)
Курсовые разницы	(278)	(1 069)	(285)	(70)	-	(1 702)
На 31 декабря 2023. г	108 780	1 344 646	229 288	2 046 036	-	3 728 750

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Авансы, уплаченные за основные средства	6 749 277	1 208 348
Предоплаченные расходы	104 566	142 503
Прочие активы	952 700	1 131 217
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(287 549)</i>	<i>(341 519)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(517 899)</i>	<i>(26 761)</i>
	7 001 095	2 113 788

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

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты	820 000	1 308 145
Процентные обязательства	243 592	140 959
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	171	-
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	10 761 083	5 811 404
	11 824 846	7 260 508

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

	Год, закончившийся	
	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты на 1 января	1 308 145	-
Поступления	820 000	1 311 584
Платежи	(1 307 509)	-
Курсовые разницы (примечание 21)	(636)	(3 439)
Краткосрочные кредиты на 30 декабря	820 000	1 308 145

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая кредиторская задолженность	16 880 398	24 568 481
Обязательства по выплате дивидендов	3 783 595	3 783 818
Прочая кредиторская задолженность	39 923	103 572
	20 703 916	28 455 871

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
Авансы полученные	5 136 000	11 395 388
Программы лояльности клиентов	926 279	774 596
Отложенный доход	88 916	48
Задолженность перед персоналом	6 008 721	5 523 217
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	1 933 441	53 053
	14 093 357	17 746 302

Выручка в размере 8,004,503 РСД (31 декабря 2022 г.: 3 444 759 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2023 года, из которых 7 473 198 РСД (31 декабря 2022 г: 2 817 697 РСД) относится к авансам и 531 305 РСД (31 декабря 2022 г: 630 062 РСД) - к программе лояльности клиентов.

Прочие текущие нефинансовые обязательства в размере 1 794 373 РСД преимущественно связаны с компенсацией за невыполнение договорных обязательств по программам минимальных работ в нефтегазовой отрасли, которые Группа обязалась выполнить по текущим исследовательским проектам. Ранее данное обязательство было отражено в составе резервов по обязательствам и отчислениям.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Налог на добычу полезных ископаемых	483 058	441 244
НДС	1 771 559	4 314 755
Акциз	8 264 105	7 996 666
Сборы по страт. резерву	625 507	887 822
Таможенные платежи	61 075	24 304
Сборы по энергетической эффективности	73 968	122 510
Прочие налоги и сборы	1 682 514	1 446 638
	12 961 786	15 233 939

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные займы	-	2 728 428
Банковские кредиты	65 223 168	65 009 756
Прочие долгосрочные кредиты и займы	150 012	126 800
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)</i>	<i>(10 761 083)</i>	<i>(5 811 404)</i>
	54 612 097	62 053 580

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные кредиты на 1 января	67 738 184	77 480 042
Поступления	3 380 401	4 499 752
Платежи	(5 825 632)	(14 063 305)
Неденежные операции	20 343	(12 974)
Курсовые разницы (примечание 21)	(90 128)	(165 331)
Долгосрочные кредиты на 31 декабря	65 223 168	67 738 184

(б) Банковские кредиты

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные кредиты в стране	48 366 114	48 275 922
Долгосрочные кредиты за границей	16 857 054	16 733 834
	65 223 168	65 009 756
Текущая часть долгосрочных кредитов	(10 761 083)	(3 082 976)
	54 462 085	61 926 780

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
От 1 года до 2 лет	7 632 523	9 707 939
От 2 до 5 лет	45 494 977	47 889 786
Более 5 лет	1 334 585	4 329 055
	54 462 085	61 926 780

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

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долл. США	30 298	88 819
Евро	65 163 377	64 824 628
Сербский динар (РСД)	-	4 268
Японская иена	29 493	92 041
	65 223 168	65 009 756

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 и Libor. 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 2023 года и 31 декабря 2022 года, соблюдает указанные ковенанты.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные обязательства по аренде	3 010 984	2 413 671
Краткосрочные обязательства по аренде	924 031	735 918
	3 935 015	3 149 589

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	Год, закончившийся	
	2023	31 декабря 2022
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	160 516	68 835
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	103 413	342 565
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	51 477	64 077
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	2 304 661	1 459 684

Изменения обязательств Группы по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	Год, закончившийся	
	2023	31 декабря 2022
На 1 января	3 149 589	2 335 974
Платежи	(1 025 957)	(814 876)
Компания, входящая в консолидацию	883 328	-
Неденежные операции	938 612	1 630 618
Курсовые разницы (примечание 21)	(10 557)	(2 127)
На 31 декабря	3 935 015	3 149 589

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022	2023	2022
Расходы на персонал	3 981 195	3 044 091	12 373 188	10 230 914
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	969 650	760 881	3 479 421	2 637 915
Ремонт и техническое обслуживание	1 425 658	1 100 977	4 084 089	3 400 779
Электроэнергия для дальнейшей реализации	4 003 938	5 955 189	14 121 674	9 058 463
Электроэнергия и коммунальные услуги	4 475 873	2 271 039	13 224 738	8 030 233
Расходы на безопасность и охрану	158 507	243 324	532 093	701 712
Транспортные расходы на производстве	212 503	373 761	769 863	1 437 219
Прочее	1 657 311	1 173 850	6 516 151	6 779 382
	16 884 635	14 923 112	55 101 217	42 276 617

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	
	2023	2022	2023	2022
Расходы на персонал	5 971 650	5 295 918	20 709 654	17 627 462
Комиссионные и агентские вознаграждения	176 663	217 039	741 677	849 079
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	365 845	325 414	944 291	814 298
Затраты на текущий ремонт	392 834	397 209	1 351 598	1 233 726
Рекламные и маркетинговые затраты	96 800	118 684	373 572	339 866
Расходы на аренду	11 477	18 231	60 157	118 631
Командировочные расходы	110 633	98 728	309 100	201 643
Техника безопасности и охрана труда	297 341	258 768	986 916	751 205
Расходы по страхованию	22 930	20 876	101 102	93 706
Транспорт и хранение	67 153	47 728	247 642	215 137
Резерв под сомнительную задолженность	17 745	(544 328)	39 582	(523 766)
Прочие расходы	1 733 196	1 500 191	6 019 558	5 324 054
	9 264 267	7 754 458	31 884 849	27 045 041

20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022	2023	2022
Штрафы	40 056	77 990	176 798	282 851
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	10 377	(2 955 114)	(282 569)	(2 997 017)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	(109 332)	(106 347)	(135 289)	(115 167)
Доход от списания кредиторской задолженности	53 826	12 988	59 344	17 126
АРО – изменение в предпосылках	42 185	219 161	47 378	219 161
Благотворительные и социальные выплаты	(177 751)	(146 128)	(7 248 576)	(162 030)
Выгода от выгодной покупки	8 918 255	-	8 918 255	-
Другое	(52 091)	2 981 872	(287 034)	480 738
	8 725 525	84 422	1 248 307	(2 274 338)

Благотворительные и социальные выплаты в размере 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	
	2023	2022	2023	2022
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	81 180	48 966	365 233	643 850
- убыток от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	(68 584)	(38 390)	(263 912)	(472 953)
Доходы/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	82 451	20 879	(355 815)	(2 338 996)
	95 047	31 455	(254 494)	(2 168 099)

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022	2023	2022
Процентный доход от размещения депозитов в банках	857 761	1 114 596	4 563 096	1 938 537
Процентный доход по выданным займам	2 324	3 782	10 960	13 756
Дивидендный доход	44 372	-	44 372	-
	904 457	1 118 378	4 618 428	1 952 293

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022	2023	2022
Процентные расходы	914 231	559 960	3 213 860	1 818 414
Убытки от реструктуризации кредита	4 406	6 452	20 438	24 732
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	42 296	10 107	154 128	39 816
Эффект дисконтирования финансовых средств	(63 245)	51 929	7 299	89 989
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	(18 484)	(6 982)	(66 158)	(20 974)
	879 204	621 466	3 329 567	1 951 977

За год, который закончен 31 декабря 2023 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 160 516 РСД (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 98 355 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 2022 года. Также, в течение 2023 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2023 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

25. КОММЕРЧЕСКИЕ ОБЪЕДИНЕНИЯ

Приобретение компании «ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево»

В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве, подписанным 24.12.2021 года между Правительством Республики Сербия, «НИС а.о. Нови Сад» и «ХИП Петрохемия д.о.о. Панчево» (далее - ХИПП), 9.06.2023 года Группа приобрела контроль и зарегистрировала увеличение доли в капитале ХИПП (нефтехимический комплекс) с 20,86% до 90% с обязательством дополнительного увеличения капитала на сумму 17 591 055 динаров (150 млн евро), которая будет использована для строительства установки по производству полипропилена мощностью не менее 140 000 тонн в год в течение шести лет. В результате Группа рассчитывает диверсифицировать и расширить свой бизнес в сегменте нефтехимической продукции после реализации комплексной инвестиционной программы по модернизации и строительству новых производственных мощностей. Для целей консолидации финансовой отчетности Группы датой приобретения считается 30.06.2023 года.

Неконтролирующая доля участия в приобретенной компании оценивается пропорционально доле участия Группы в идентифицируемых чистых активах приобретенной компании.

Для определения справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств на дату приобретения был привлечен независимый оценщик. Оценка была завершена в декабре 2023 года.

Справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств ХИПП на дату приобретения составила:

	Справедливая стоимость, признанная на момент приобретения
Активы	
Денежные средства и их эквиваленты	568 307
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 707 063
Товарно-материальные запасы	7 580 758
Краткосрочные финансовые активы	588 292
Прочие оборотные активы	1 257 277
Основные средства (примечание 9)	1 898 512
Прочие внеоборотные активы	34 314
Итого приобретенные активы	14 634 523
Обязательства	
Текущие резервы по обязательствам и расходам	(7 312)
Прочие текущие обязательства	(2 914 880)
Обязательства по аренде (примечание 17)	(883 328)
Долгосрочные резервы по обязательствам и расходам	(820 458)
Отложенные налоговые обязательства	(95 548)
Прочие долгосрочные обязательства	(3 825)
Итого приобретенные обязательства	(4 725 351)
Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости	9 909 172
Переданное вознаграждение за покупку	-
Неконтролирующая доля, основанная на пропорциональной доле в признанных суммах чистых активов ХИПП (10%)	990 917
Справедливая стоимость ранее существовавшей доли в ХИПП	-
Прибыль от выгодного приобретения (примечание 20)	8 918 255
	Денежный поток при приобретении
Денежное вознаграждение	-
Минус: Приобретенные остатки	568 307
Денежные средства и их эквиваленты	-
Чистый приток денежных средств - инвестиционная деятельность	568 307

Группа не имеет обязательств по осуществлению других платежей по данной сделке, за исключением исполнения обязательств по договору о стратегическом партнерстве.

Выгода от приобретения была отражена в составе прибыли и убытка как Прибыль от выгодного приобретения в статье Прочие доходы, (убыток), нетто. Прибыль от выгодного приобретения возникла в результате приватизации Компании по результатам открытого тендера торгов по поиску стратегического партнера с учетом неблагоприятных условий в отрасли, в которой работала приобретаемая компания на момент приобретения, состояния оборудования и мощностей и необходимости значительных инвестиций в развитие производственных мощностей, в первую очередь мощностей по производству полипропилена, а также необходимости значительных инвестиций в обслуживание существующих мощностей, охрану окружающей среды и обеспечение долгосрочной устойчивости деятельности.

Справедливая стоимость торговой дебиторской задолженности на дату приобретения составляет 2 707 063 динара. Общая договорная сумма торговой дебиторской задолженности составляет 3 084 488 динаров, а резерв под убытки в размере 377 425 динаров был признан при приобретении (примечание 5).

Для целей оценки справедливой стоимости ХИПП рассматривается как одна единица, генерирующая денежные средства (ЕГДС), включающая в себя установку этиленового крекинга и установки по производству ПЭНД, ПЭВД и синтетического каучука.

Справедливая стоимость основных средств определяется путем сравнения стоимости операционных активов, оцененных с использованием затратного и рыночного подходов, с нормализацией на чистый оборотный капитал (ЧОК), со стоимостью ЕГДП, оцененной с использованием метода прогнозирования дисконтированных денежных потоков. В качестве основных допущений используются:

- а) ставка дисконтирования 10,9 процента
- б) терминальный темп роста 0 процентов
- в) курс динар/евро 117,30

С момента приобретения ХИПП внесла вклад в размере 9 707 659 динаров в доход и 4 746 143 динаров в убыток от непрерывной деятельности Группы до налогообложения. Если бы приобретение произошло в начале года, то Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе Группы включал бы дополнительную выручку в размере 19 203 848 динаров и убыток до налогообложения в размере 13 562 647 динаров от непрерывной деятельности ХИПП.

В течение года, закончившегося 31.12.2022 года, приобретений не было.

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 2023 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 466 555 РСД (на 31 декабря 2022 г.: 508 332 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 2023 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 2 861 058 РСД (31 декабря 2022 года: 311 970 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 89,78 миллионов долл. США (31 декабря 2022 года: 96,93 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

В течение месяцев, закончившихся 31 декабря 2023 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 2023 года и 31 декабря 2022 года:

	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 ассоциированные и совместные предприятия	-	-	2 729 005
Прочие оборотные активы	-	16 917	-
Прочие долгосрочные активы	-	72 113	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(172 009)	(667 586)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(127)	(433)
	-	180 708	2 145 554

	Общества, Ассоциированные и находящиеся под	и
--	---	---

	Материнское общество	общим контролем	совместные предприятия
На 31 декабря 2022 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	368 216	1 446 747
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	2 866 724
Прочие оборотные активы	-	22 258	709 412
Активы в форме права пользования	-	197	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 762)	(641 933)	(3 053 876)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(195)	(3 101)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	(2 728 428)	-
Текущие обязательства по аренде	-	(124)	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	(50)	-
	(1 762)	(2 980 059)	1 965 906

За год, закончившийся 31 декабря 2023 и 2022 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	и совместные предприятия
За год, закончившийся 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 доходы (расходы), нетто	-	(43 650)	(61 936)
	(5 218)	(782 931)	953 284
За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.			
Выручка от продажи	-	1 964 551	39 357 392
Расходы на закупку продукции и услуг	(7 292)	(116 893 430)	(8 696 807)
Прочие доходы (расходы), нетто	-	(147 867)	663
	(7 292)	(115 076 746)	30 661 248

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события, которые произошли после 31 декабря 2023 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 30 январь 2024 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной консолидированная финансовая отчетность.

Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

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

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

Антон Черепанов



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

Бранко Митрович



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

Контакты

«НИС А.О. НОВИ-САД»

е-маил: office@nis.rs

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

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

РАБОТА С ИНВЕСТОРАМИ

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
CAPEX	<i>Capital Expenditures</i> Капитальные затраты - Инвестиции
CO ₂	Диоксид углерода
EBITDA	Показатель прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
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
LTIF	<i>Lost Time Injury Frequency</i> Коэффициент частоты травм
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
КПГ	Компримированный природный газ
МВт	Мегаватт
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
т.н.э.	Тонн нефтяного эквивалента

Сокращение	Значение
тыс.	Тысяч
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
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.