



Q3

**КВАРТАЛЬНЫЙ
ОТЧЕТ ЗА
ТРЕТИЙ КВАРТАЛ
2023 ГОДА**

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

Квартальный отчет за третий 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	10
Управление рисками	11
Деловое окружение	17
Анализ результатов	21
Ключевые показатели деятельности	24
Ценные бумаги	45
Корпоративное управление	48
Сделки с аффилированными лицами	49
Человеческие ресурсы	50
Исследование и развитие	53
Финансовая отчетность.....	54
Отдельная финансовая отчетность	54
Консолидированная финансовая отчетность	75
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	95
Контакты	96
Глоссарий	97

Введение

В третьем квартале 2023 года Группа НИС продолжила реализацию запланированного инвестиционного цикла и за этот период на капитальные вложения было направлено 10,4 млрд динаров, что на 129 процентов больше инвестиций за аналогичный период прошлого года. Таким образом, в модернизацию Группы НИС за период январь-сентябрь было инвестировано 21,9 млрд динаров, что на 80 процентов больше, чем за первые девять месяцев 2022 года. Больше всего инвестиций было сделано в сфере разведки и добычи нефти и газа. Помимо прочего, на нефтяных скважинах НИС была применена цифровая платформа ЭКО, что важно для процесса мониторинга и контроля добычи скважин. Инвестиции были сделаны и в развитие розничной сети, так был сдан в эксплуатацию второй объект НИС на шоссе «Милош Велики». Благодаря этим инвестициям НИС также вносит свой вклад в развитие дорожной инфраструктуры в Республике Сербия.

Помимо инвестиционного импульса, был успешно достигнут и второй приоритет Группы НИС – поддержание стабильности на внутреннем рынке, который в достаточной мере обеспечен всеми видами нефтепродуктов. Содействие энергетической стабильности Республики Сербия будет одной из главных целей Группы НИС на оставшуюся часть года.

Что касается финансовых результатов НИС, то они соответствуют текущей макроэкономической ситуации, в первую очередь снижению цен на нефть и регулированию цен на топливо. Так, средняя цена нефти марки «Brent» в отчетном периоде составила 82,1 доллара за баррель, что на 22 процента ниже средней цены с января по сентябрь прошлого года. Также НИС продолжил полную интеграцию «NIP Petrohemija» в свою группу, а финансовые и операционные показатели этой компании впервые были включены в результаты группы НИС за этот квартал. Чистая прибыль группы НИС в период январь-сентябрь составила 31,8 миллиарда динаров, что на 54 процента меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Показатель EBITDA ниже на 46 процентов и составляет 56,5 млрд динаров. Расчетные обязательства Группы НИС исходя из государственных доходов составляют 181,7 млрд динаров, что на 2 процента меньше по сравнению с девятью месяцами 2022 года. Кроме того, НИС способствовал стабильности бюджета Республики Сербия, выплатив дивиденды за 2022 год в рекордной сумме 23 364 924 716 динаров. При этом сократилась и задолженность перед банками, которая на конец периода составляет 548,1 млн евро, что на 4 процента меньше по сравнению с концом сентября прошлого года.

Хорошие результаты были достигнуты и по операционным показателям. Добыча нефти и газа составила 868,1 тысяч условных тонн, что на 1,3 процента меньше по сравнению с прошлым годом. Объем сырой нефти и полуфабрикатов сократился на семь процентов и составил 3,054 млн тонн. Всего реализовано 2 995 млн тонн нефтепродуктов, что на восемь процентов меньше по сравнению с периодом январь-сентябрь 2022 года. Достигнутые результаты соответствуют снижению спроса на нефтепродукты на ключевых рынках.

Как ответственная компания, НИС продолжила поддерживать усилия по повышению уровня жизни граждан Сербии и подписала Соглашение о сотрудничестве с Республиканским фондом пенсионного страхования и страхования по инвалидности, которое определяет льготы для пользователей карты «Пенсионер» при покупке топлива и дополнительных продуктов на всех заправочных станциях компаний НИС Петрол и Газпром.

Отчет управления о деятельности

Важные события

Январь – Сентябрь



Установка солнечных панелей на трех АЗС

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 компании НИС – Drive.Go награждено специальной грамотой журнала PC Press – «Top 50», в категории «Digital Innovation», за лучший онлайн контент

Антон Черепанов, заместитель генерального директора НИС, представил вниманию специалистов и общественности результаты деятельности Группы НИС за 2022 год



В Блоке «Переработка» прошла первая научно-техническая конференция, целью которой является выявление потенциала сотрудников и развитие компетенций

Началась продажа реактивного топлива оптовому клиенту в Болгарии

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



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

Стартовал седьмой сезон студенческой парактики в рамках программы «NIS Calling»

Квартальный отчет за третий квартал 2023 года



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

Участие представителей Блока «Переработка» на международной конференции «Petrochemical and Refining Congress 2023»

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

НИС вручена награда «Капитан Миша Анастасиевич» в категории «Лидер социальной ответственности» за 15 лет реализации программы «Сообществу сообща»

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

Министр науки, технологического развития и инноваций в Правительстве Республики Сербии др Елена Бегович посетила Научно-технологический центр НИС в Нови-Саде



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

Сотрудники Блока «Переработка» представили проект по снижению следа CO₂ и повышению энергоэффективности Вакуумной перегонки на финальном мероприятии проекта *Young Energy Europe 2.0*, состоявшемся в Берлине

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

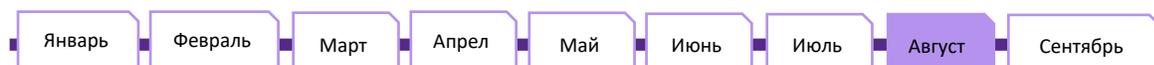
НИС в рамках программы «Сообществу сообща» за 2023 год объявил конкурс, в фокусе которого находится оказание поддержки развитию науки и образования в партнерских городах и муниципалитетах по всей Сербии

Компания НИС и члены его Клуба волонтеров во главе с генеральным директором Кириллом Тюрденевым принимали участие в акции по уборке национального парка «Фрушка гора»



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

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



Ввод в эксплуатацию АЗС «Брус», «Косьерич»

Научно-технологическим центром НИС и Центром по исследованию и развитию государственной нефтяной компании из Анголы подписан Меморандум о взаимопонимании

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



За первые 9 месяцев в Сербии пробурено 38 эксплуатационных и две разведочные скважины, а в Румынии – одна эксплуатационная скважина. За первые 9 месяцев текущего года введены в эксплуатацию 34 эксплуатационные и одна разведочная скважина в Сербии

На основании договора на реализацию 2D проектов ведется сбор сейсмических данных на лицензионном участке в Турции

За первые девять месяцев 2023 года проводится снабжения объектов наземной инфраструктуры месторождения Иджош

Реализация проектов «Санация трубопровода Ерменовцы» в третьем квартале 2023 года, а также «Санация трубопровода SS4 до АМУ-3 Је», а также проектов «Замена компрессорных агрегатов Кикинда-поле» и «Утилизация пластовой воды СОС Сираково» и дополнительные работы по подключению насоса к СНГС Русанда

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

Генеральный директор НИС Кирилл Тюрденев принял участие в панели, посвященной устойчивому развитию, «Наше устойчивое сообщество», в которой выступили Дубравка Джедович Ханданович, министр горного дела и энергетики Республики Сербии и Милун Тодорович, мэр города Чачак

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

Группа НИС

Группа НИС – одна из крупнейших вертикально-интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе. Ее 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.

Штаб-квартира НИС и основные производственные активы расположены в Республике Сербия. Его представительства и дочерние компании открыты в нескольких странах мира, прежде всего в Балканском регионе. Важнейшим ресурсом Группы НИС является команда около 12 000 сотрудников.

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.

Наряду с бизнес-деятельностью НИС реализует многочисленные социально ответственные проекты, нацеленные на улучшение жизни сообщества. 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.

Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

Блок «Разведка и добыча»

Разведка и добыча

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

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

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

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

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

Научно-технологическую поддержку Группе НИС оказывает дочернее общество «НТЦ НИС - Нафтагас о.о.о. Нови-Сад».

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

Нефтеперерабатывающий завод Панчево является одним из самых современных и экологически передовых перерабатывающих комплексов в регионе, 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. Продолжается третий этап модернизации завода, капитальным проектом которого стала реконструкция FCC (установки каталитического крекинга) и строительство нового завода по производству ЭТБЭ (для производства высокооктановых компонентов бензина), который начат в 2021 году.

В 2023 году приоритетом Блока «Переработка» остается бесперебойное производство нефтепродуктов для стабильного снабжения рынка в сложных условиях.

На НПЗ постоянно ведутся работы по поиску дополнительных мер по повышению эффективности и снижению затрат, а также реализуются проекты по цифровизации.

Сбыт

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

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

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

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

Энергетика

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

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

Строительство современной комбинированной парогазовой тепловой электростанции в Панчево (ТЭС Панчево), работающей на природном газе, выполнено совместно с компанией «Газпром энергохолдинг». 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 в качестве топлива одновременно используется для выработки тепловой энергии в виде технологического пара для нужд НПЗ Панчево и электроэнергии.

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.

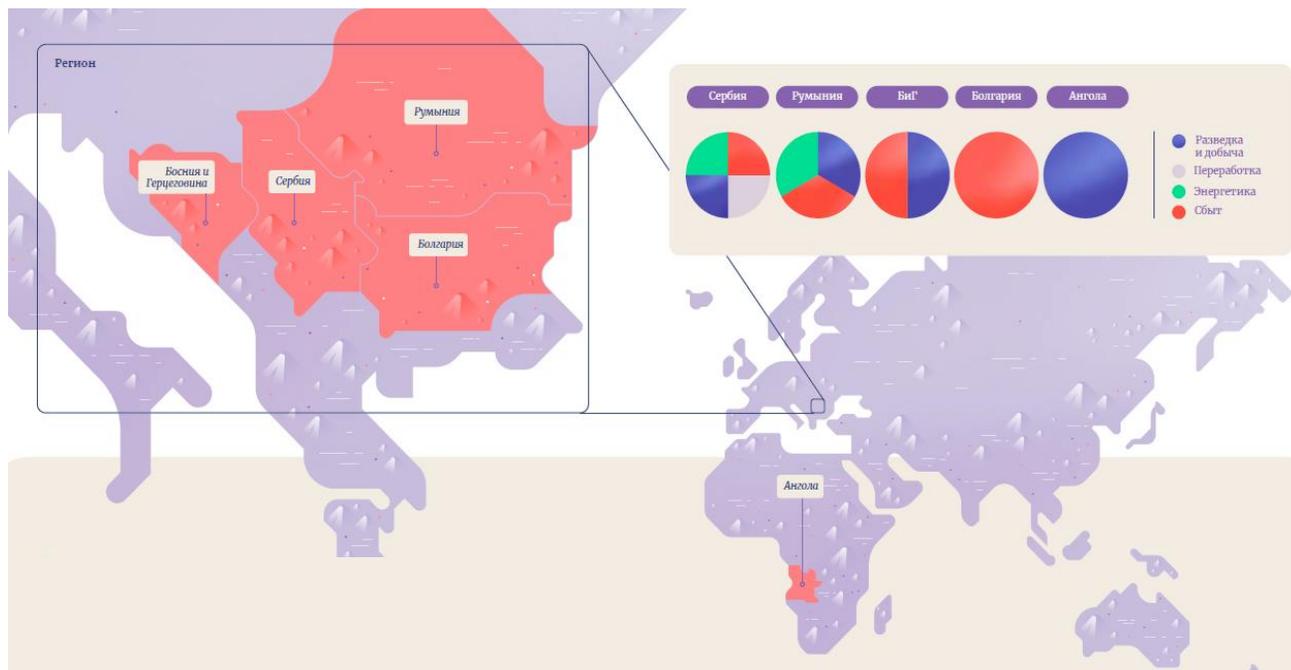
В 2022 году началось строительство солнечных фотоэлектрических электростанций и завершено строительство на 8 АЭС. В 2023 году продолжается строительство ФНЭ на других объектах НИС.

ХИП Петрохемия

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

Страны присутствия

Развитие деятельности и усиление конкурентоспособности на региональном рынке являются одной из стратегических целей НИС. Поэтому компания НИС, помимо Сербии, развивает свою деятельность и в соседних государствах. Региональная экспансия осуществляется в двух основных направлениях: в области разведки и добычи нефти и газа в Румынии и Боснии и Герцеговине, и в развитии розничной сети в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии. Дополнительно, НИС свою деятельность в области торговли электрической энергией расширил на рынки стран региона.



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 Сербии.</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	
<p>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.</p>	<p>Управление кредитным риском осуществляется на уровне Группы НИС. По кредитным лимитам банки ранжируются согласно установленным методикам и классифицируются как ключевые и прочие банки, в целях определения максимальной суммы задолженности «НИС а.о. Нови-Сад» перед банками (на основании депозитов, документарных инструментов: банковских гарантий, аккредитивов и т.д., выданных «НИС а.о. Нови-Сад»).</p> <p>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.</p>
Риск ликвидности	
<p>Риск ликвидности – это риск, связанный с трудностями, с которыми Группа НИС может столкнуться при выполнении своих обязательств. Речь идет о риске отсутствия соответствующих источников финансирования деятельности Группы НИС.</p>	<p>Группа НИС осуществляет непрерывный мониторинг ликвидности в целях обеспечения достаточного объема наличных денежных средств для ведения операционной, инвестиционной и финансовой деятельности. Для этого постоянно заключаются договоры и обеспечивается достаточное количество доступных кредитных и документарных линий при одновременном соблюдении максимально допустимого размера задолженности по кредитам (лимит определяется материнским Обществом), а также исполнение обязательств по договорам с коммерческими банками (ковенанты).</p>
Ценовые риски	
<p>Из-за специфики своей основной деятельности Группа НИС подвержена рискам изменения цен, а именно цен на сырую нефть и нефтепродукты и нефтехимическую продукцию, которые влияют на стоимость запасов и рентабельность в нефтепереработке и производстве нефтехимической продукции, что в дальнейшем влияет на будущие денежные потоки.</p>	<p>Часть указанных рисков устраняется путем приведения отпускных цен на нефтепродукты в соответствие с изменениями цен на нефть и нефтепродукты.</p> <p>В целях сокращения потенциального отрицательного влияния данного риска также применяются следующие меры:</p> <ul style="list-style-type: none"> • годовое 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, договоренные по изменяющимся процентным ставкам, зависят от изменений базовых процентных ставок.

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

Деловое окружение²

Мир³

Вопреки ожиданиям, что на совещании ОПЭК+, состоявшемся в начале октября (после скачка цен почти в 30% в третьем квартале), Саудовская Аравия озвучит решение об увеличении нефтедобычи на заседании Министерского мониторингового комитета согласовали поддержание текущих квот на добычу нефти. Саудовская Аравия сократила объемы добычи нефти на миллион баррелей в сутки; наряду с ограничениями, введенными другими странами ОПЭК, Москва ограничивает экспорт до 300 тыс. в сутки. Данное ограничение добычи должно усилить меры предосторожности стран ОПЭК+ в целях поддержки стабильности и равновесия на рынке нефти. Было замечено, что в случае если цены превысят 100 долл. США за баррель, Саудовская Аравия может вмешаться объемами из своих запасов и предотвратить слишком высокую нагрузку рыночных цен.

Двадцать три страны-участниц альянса ОПЭК+ 26 ноября проведут заседание министерского комитета с целью рассмотрения политики на 2024 год и поддержания баланса на рынке нефти.

Энергетический переход – это центральная тема глобальных конференций об энергетике, но несмотря на это, пик спроса на нефть в многочисленных анализах откладывается на период после 2035 года, или позже. В новейшем обзоре *World Oil Outlook (WOO)* ОПЭК значительно повысила свой долгосрочный прогноз спроса на нефть: ожидается рост мирового спроса до 116 млн баррелей в сутки до 2045 года. В отчете ОПЭК говорится, что спрос будет расти в течение всего периода, отмечается и разница между резко растущим спросом на нефть за пределами ОЭСР и сокращением потребления в странах ОЭСР.

Международный энергетический форум (IEF) предупреждает, что для минимизации значимого дисбаланса спроса и предложения, с учетом естественной ставки падения имеющейся добычи, необходимы постоянные капиталовложения в новую нефть и газ. IEF считает, что до 2050 года существующая добыча нефти и газа без новых вложений может упасть на более чем 75% и что нужны новые подходы к инвестированию. Неопределенность по спросу на нефть является, в том числе, результатом сокращения капитальных вложений во время пандемии COVID на около 25% по сравнению с периодом перед пандемией. И первые два года после пандемии инвестиции на 25% ниже уровня до вспышки эпидемии коронавируса.

По их мнению, энергопереход по единому пути тяжело достижим на глобальном уровне. Вместо того, необходим «междисциплинарный» подход, включающий различные ситуации в различных уголках мира, учитывающий разные отраслевые точки и неодинаковые подходы к политике.

Это мнение косвенно подтверждается недавно опубликованным докладом ООН «Глобальный анализ» (Global Stocktake), в котором говорится, что, хотя мир еще не близок к достижению целей Парижского соглашения 2015 года, за восемь лет многое изменилось и что политика по борьбе с изменением климата существенно меняет мир. В докладе также указывается на тот факт, что многие страны не прилагают достаточно усилий для смягчения последствий изменения климата и что все должны увеличить свой вклад в декарбонизацию, которая также является энергетически стабильной.

²Источник 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*.

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

Цена на нефть

В течение первых девяти месяцев цена на нефть типа «Брент» колебалась меньше, чем в аналогичный период прошлого года: цены в 2023 году находились в диапазоне от 71,7 до 97,9 долларов за баррель (по сравнению с диапазоном того же периода 2022 года: от 79,0 до 137,6 долл. США/баррель). В третьем квартале текущего года цена менялась в районе от 75,5 до 97,9 долл. США/баррель, с тенденцией постепенного роста в течение всего квартала – в прошлом году цена имела тенденцию снижения в течение третьего квартала.

Средняя цена за первые три квартала 2023 года, а именно 82,1 долл. США/баррель, была на 22% ниже прошлогодней, при чем, средняя цена, зафиксированная в третьем квартале – 86,8 долларов за баррель, всего на 14% ниже цены аналогичного периода предыдущего года.

После достижения цены близкой к 100 долларам за баррель аналитики Bank of America указывают, что в случае если ОПЭК+ сохранит текущее сокращенное предложение до конца года, и с учетом роста спроса в Азии, цены на Брент могут подняться выше отметки 100 долл. США за баррель до 2024 года.

Рост цен на нефть дополнительно влияет на мировую экономику. На крупнейшей мировой энергетической конференции ADIPEC, состоявшейся в начале октября в Абу-Даби, индийский министр нефти и газа заявил, что цены на нефть, с учетом интересов потребителей, должны упасть до долларов 80 за баррель. Индия – третий крупнейший мировой потребитель нефти, и в течение длительного периода считает, что стоимость нефти завышенная.

Но, последние события в секторе Газа и геополитическая ситуация, вызванная войной, а также заявления США о готовности усилить свои санкции против России и Ирана, вернули цену на нефть сорта Брент до уровня выше 90 долларов за баррель.

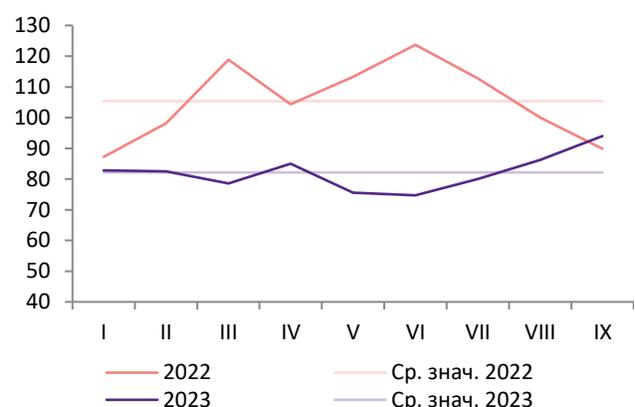
Макроэкономические тенденции

На заседании Европейской комиссии, состоявшемся в конце сентября, утвердили, что инфляция и плохие экономические прогнозы могут заставить Европейский центральный банк (ЕЦБ) приостановить постоянное ужесточение политики, которое привело к росту ключевой процентной ставки ЕЦБ от -0,5% до 3,75%. Комиссия свои оценки роста в 27 стран ЕС в 2023 году снизила до 0,8%. Слабый спрос и предложение на внутреннем рынке показывают, что высокие потребительские цены на продукцию, с постоянной тенденцией роста, оказали влияние выше ожидаемого по прогнозам ЕЦБ. Ситуацию в определенной степени облегчает падение цен на энергию и устойчивый рынок труда, на котором рекордно низкий показатель безработицы, постоянный рост занятости и рост заработных плат. Ожидается, что инфляция в еврозоне в среднем составит 5,6% в 2023 г.; ожидаемая инфляция на уровне ЕС - 6,5%. Под влиянием замедления еврозоны, вызванного ростом инфляции и влиянием роста процентных ставок в этом году, рост экономики Германии будет весьма замедленным, всего 0,2%; во Франции и Испании ожидается рост (1,7% и 2,5% соответственно).

Оценки Международного валютного фонда в *World Economic Outlook* по ЕС совпадают; на глобальном уровне, в 2023 году прогнозируется инфляция в 6,9%, в России 5,3%, США 4,1% и в Китае ниже ставки роста потребительских цен (5,3%; 4,1% и 0,7% соответственно).

По прогнозам МВФ, инфляция в странах региона составит: в Албании 4,8%, Боснии и Герцеговине 5,5%, Болгарии 8,5%, Черногории 8,3%, Венгрии 17,7%, Румынии 10,7%, Северной Македонии 10,0%.

Движение цены на нефть типа Brent Dtd⁴, \$/bbl



⁴ Источник: Platts.

Сербия⁵

Выраженная геополитическая напряженность и замедление активности в еврозоне летом оказали ограниченное влияние на замедление экономической активности в Сербии. Сербская экономика продемонстрировала значительную устойчивость к негативным последствиям мирового кризиса, а инфляция с апреля имеет тенденцию к снижению. Снижению инфляции способствует уменьшение роста цен на продукты питания и энергоносители из-за ослабления глобального ценового давления, при этом цены на эти товары по-прежнему влияют на около 60% общего годового уровня инфляции. Пик инфляции пришелся на первый квартал 2023 года (в марте — 16,2%), а в сентябре — 10,2%. НБС ожидает, что инфляция в годовом исчислении будет снижаться в течение всего 2023 года, а ее возвращение в целевой диапазон ожидается во втором квартале 2024 года.

НБС сохранил референтную процентную ставку на уровне 6,5%. В целях снижения давления на граждан, имеющих жилищные кредиты, в сентябре НБС принял Постановление о временных мерах для банков, которым ограничивается процентная ставка для физических лиц, являющихся пользователями первого жилищного кредита с переменной процентной ставкой, сумма договора которых не превышает 200 000 евро. Эта мера будет действовать в течение 15 месяцев и применяется к октябрьскому взносу. Процентная ставка ограничена только в плане ее дальнейшего роста, а банки будут обязаны корректировать размер взноса по данным кредитам в случае снижения переменных процентных ставок.

Реальный рост ВВП во втором квартале 2023 года составил 1,7%, при этом во втором полугодии ожидается более высокий рост. МВФ ожидает, что темпы роста ВВП составят 2,0% на уровне этого года и около 3% в 2024 году. В связи с благоприятными результатами в период январь-август последний прогноз текущего дефицита на 2023 год был пересмотрен до 1,7 млрд евро (2,5% ВВП).

В июле и августе ускорился рост промышленного производства (горнодобывающая отрасль, снабжение электроэнергией, газом и паром увеличились примерно на 17%), а спустя длительное время рост также зафиксирован в секторе переработке (2,4%), соответственно, совокупный прирост в годовом исчислении за период январь-август оставался относительно высоким (2,4%).

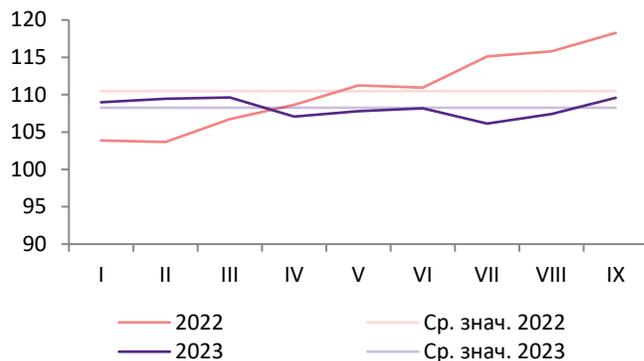
Уровень безработицы вернулся к уровню 2022 года во втором квартале (9,6%) и снизился на 0,5% по сравнению с первым кварталом текущего года. Официальная занятость продолжала расти в первые восемь месяцев (2,6% в годовом исчислении).

Средняя брутто-зарплата в Сербии, по расчетам на июль этого года, составила 115 664 РСД, тогда как средняя зарплата без налогов и взносов (нетто) составила 83 781 РСД. Это немного ниже среднего уровня заработной платы за первые семь месяцев 2023 года (116 077 РСД брутто и 84 143 РСД нетто). Медианная чистая прибыль в июле составила 64 734 РСД, что означает, что 50% работников заработали меньше этой суммы. Средняя медианная зарплата за период январь-июль составила 64 265 РСД.

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

Динамика курса долл. США к динару⁶

↓ -2%



- Среднее значение курса доллара США к динару за первые девять месяцев 2023 года выше на 2,2 динара, что на 2% ниже среднего значения курса за аналогичный период 2022 года.
- За первые девять месяцев 2023 года курс доллара США к динару снизился на 0,6 динаров или на 1%.
- За первые девять месяцев 2023 года курс доллара США к динару вырос на 15,6 динаров или на 15%.

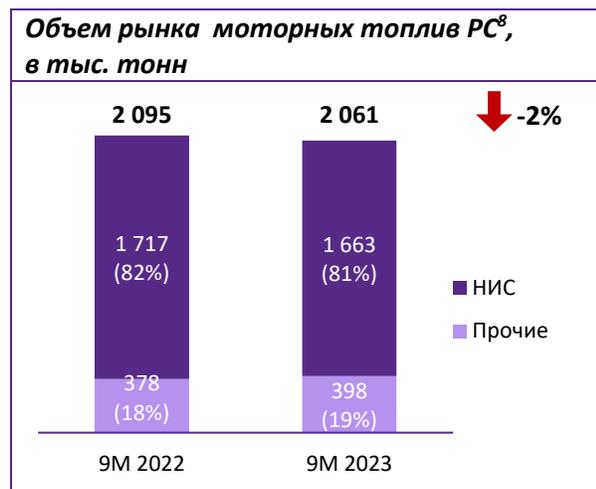
⁶Источник: НБС.

Анализ результатов

Положение на рынке⁷

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

Положение на рынке Сербии



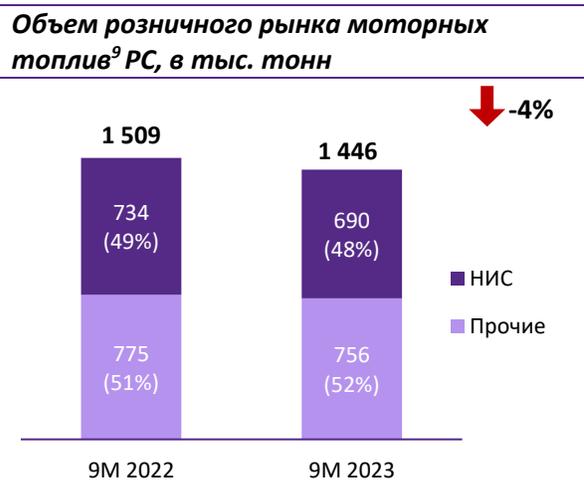
котировок на мировом рынке, что восстановило участников рынка, в сентябре в этом сегменте ситуация вновь изменилась из-за значительного скачка цен, который вернул агродизель на АЗС НИС.

Розничные продажи: За первые девять месяцев 2023 года потребление снизилось по сравнению с 2022 годом на 4%, а доля НИС сократилась на 0,9% по сравнению с долей в аналогичный период прошлого года.

Компания НИС и в 2023 году обеспечивает надежное снабжение рынка Сербии нефтепродуктами по всем каналам продаж. Влияние более высоких цен и возобновившегося роста продаж агродизельного топлива окажет положительное влияние на долю рынка НИС к концу года.

В период с января по сентябрь 2023 года потребление нефтепродуктов в Сербии снизилось на 3,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Потребление моторного топлива в Сербии снизилось на 1,6%. Высокий базовый период в первой половине 2022 года вследствие увеличения запасов у конечных потребителей из-за опасений возможного дефицита влияет на сокращение разницы в межгодовом потреблении по мере приближения конца года.

Рост доли НИС на рынке моторного топлива в 2022 году был связан с постоянно действующей в этом году контролируемой ценой на нефтепродукты, а также установленной льготной ценой для поставок фермерам. Хотя в течение второго квартала текущего года привлекательность цены на дизельное топливо для фермеров снизилась в результате падения возможности конкурировать в этом сегменте других



⁷Источники 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

⁸Данные за первых девять месяцев 2023 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁹Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПП, моторное топливо, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Включая и КПП. Данные за первых девять месяцев 2023 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

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

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

За девять месяцев 2023 года в Боснии и Герцеговине зафиксировано небольшое восстановление потребления моторного топлива, а также розничных продаж по сравнению со сравнительным периодом предыдущего года.

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

31 августа «Nestro Petrol» открыла первую в Республике Сербской станцию по наполнению газовых баллонов в г. Баня-Лука с возможностью заправки четырех автомобилей одновременно, как грузовых, так и легковых. В этот проект инвестировано более полумиллиона евро, а стратегическим планом является открытие еще восьми станций в Боснии и Герцеговине. Помимо АЗС Nestro «Буджак/Лазарево», КПГ-топливо можно приобрести и на АЗС на территории НПЗ Брод.

«HIFA-OIL» будет снабжать авиакомпании, работающие в аэропорту г. Мостар. «HIFA-OIL» сегодня располагает крупнейшим терминалом по переработке керосина в БиГ общей мощностью четыре миллиона литров. После двух лет инвестиций и развития «HIFA-OIL» стала ведущим поставщиком керосина в аэропорты Сараево, Тузлы и Мостара.

В течение первого квартала этого года действовало Постановление, запрещающее экспорт дизельного топлива из Сербии, что существенно затруднило поставки для розничной сети НИС и препятствовало снабжению оптовых клиентов. В марте была утверждена количественная квота на экспорт в БиГ, 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 АЗС (и 1 АЗС в режиме ДОДО).

Рыночная доля НИС на общем рынке моторного топлива за первые девять месяцев 2023 года составляет 23,8%, а доля на розничном рынке - 10,2%

Болгария

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-Александруполис.

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

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.

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.

За девять месяцев 2023 года в Болгарии зафиксировано восстановление оборота моторного топлива, а также оборота розничных продаж по сравнению со сравнительным периодом предыдущего года.

В Болгарии в начале года НИС управлял сетью из 34 АЗС и хранилищем нефтепродуктов в г. Костин Брод. В конце марта количество АЗС было сокращено на 4, а в течение апреля - на 7 станций в связи с истечением срока договора аренды, в результате чего общее количество станций на конец периода составило 23 АЗС.

Рыночная доля НИС на общем рынке моторного топлива за первые девять месяцев 2023 года составляет 3,2%, а доля на розничном рынке составляет 2,7%.

Румыния

В конце прошлого года правительство Румынии приняло европейское постановление по внедрению нового налога на сверхприбыль у нефтегазовых компаний, работающих в стране, в размере 60% (минимальный европейский уровень составлял 33%). Налог применяется на разницу между прибылью 2022 года и прибылью, которая на 20% средние доходы за 2017-2021 годы. Налог будет взиматься и в 2024 году - на прибыль, полученную в 2023 году.

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 НПЗ «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 завершила 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 миллионов евро.

Инвестиционный бюджет компании «Eldrive», предназначенный для расширения сети станций зарядки электромобилей, составляет 174 млн евро – компания планирует построить первые станции для электромобилей в Румынии в виде хаба с 20 зарядными станциями. Компания имеет более 120 станций с 200 пунктами зарядки, в основном в городских районах городов Бухарест, Крайова, Констанца и Брашов. Они планируют расширить свою сеть на максимальное количество пунктов, чтобы улучшить комфорт пользователей электромобилей. К концу 2023 года будет работать почти 300 станций с 500 пунктами зарядки. Планируется охватить всю Румынию и построить хабы, где одновременно можно будет заряжать 20 электромобилей. Такие хабы будут создаваться вблизи автомагистралей.

В Румынии за девять месяцев 2023 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года 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

Q3 2023	Q3 2022	Δ ¹¹	Показатель	Единица измерения	9М 2023	9М 2022	Δ ¹²
86,8	100,9	-14%	Brent Dtd	долл. США/барр.	82,1	105,3	-22%
117,2	140,5	-17%	Выручка от продаж	млрд РСД	304,1	380,8	-20%
18,0	25,7	-30%	Чистая прибыль	млрд РСД	31,8	69,4	-54%
28,1	38,6	-27%	ЕБИТДА ¹³	млрд РСД	56,5	104,8	-46%
26,4	45,4	-42%	ОСФ	млрд РСД	21,6	72,5	-70%
10,4	4,5	+129%	CAPEX ¹⁴	млрд РСД	21,9	12,1	+80%
74,7	66,7	+12%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁵	млрд РСД	181,7	184,6	-2%
548,1	570,6	-4%	Общая задолженность перед банками ¹⁶	млн евро	548,1	570,6	-4%
1,9	1,3	+52%	LTIF ¹⁷	число	1,9	1,3	+52%

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

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

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

¹⁴Значения CAPEX приведены без учета НДС.

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

¹⁶Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.09.2023г. – 548 млн евро общего долга на основании кредитов, при этом долга по аккредитиву не было.

¹⁷Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данный показатель рассчитывается накопительным итогом с начала года, а приведенное здесь значение отражает текущее состояние (на 30 сентября).

Операционные показатели

Разведка и добыча

Q3 2023	Q3 2022	Δ^{18}	Показатель	Единица измерения	9М 2023	9М 2022	Δ^{19}
297,6	296,3	+0,4%	Добыча нефти и газа ²⁰	тыс. т.н.э.	868,1	879,3	-1,3%
206,3	203,6	+1,3%	Добыча отечественной нефти ²¹	тыс. тонн	605,9	604,2	+0,3%
0,6	1,3	-50%	LTIF ²²	число	0,6	1,3	-50%
10,2	9,3	+9%	EBITDA	млрд РСД	24,7	34,8	-29%
7,1	3,6	+98%	CAPEX ²³	млрд РСД	16,0	9,1	+76%

Основной целью за первые девять месяцев 2023 года в Блоке «Разведка и добыча» было выполнение плана по добыче углеводородов и повышение эффективности геолого-технологических мероприятий.

В третьем квартале 2023 года общий объем добычи нефти и газа на месторождениях в Сербии составил 285,9 тысяч т.н.э. Общий объем добычи в третьем квартале 2023 года, включая концессии, составляет 297,6 тысяч т.н.э.

Итого за первые девять месяцев 2023 года в Сербии 834,8 тыс. т.н.э, а с учетом концессий – 868,1 тыс. т.н.э.

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 проводится дополнительное исследование и установление границ насыщения нефтью на активных месторождениях, а также сгущение сетки скважин.

В третьем квартале 2023 года успешно пробурено и введено в эксплуатацию 13 новых нефтяных скважин, при этом достигнут средний прирост в размере 6,0 т/сутки по скважине. С начала 2023 года в результате бурения было добыто 32,1 тыс. тонн нефти.

Также, за период июль-сентябрь в 2023 году успешно проведены геолого-технические мероприятия на 42 скважине с удовлетворительным средним приростом.

В 2023 году продолжается применение технологии РИР. В третьем квартале после применения технологии РИР, введено в эксплуатацию 15 скважин и реализован средний прирост в размере 1,7 т/сутки, а большинство операций проведено на ЭМ Велебит.

Также в третьем квартале введено в эксплуатацию 12 скважин после перехода на новый производственный пласт со средним достигнутым приростом 4,9 т/сутки, а всего реализовано 12 интенсификаций, в результате которых прирост составил 3,6 т/сутки, тогда как из неактивного фонда подготовлено к работе 3 скважин, со приростом 1,8 т/сутки.

С учетом всех выполненных ГТМ удалось достигнуть дополнительной добычи нефти в размере 52,5 тысяч тонн.

¹⁸ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

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

²⁰В добычу отечественной нефти включен и газолин, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).

²¹С газолином.

²²Lost 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 30 сентября.

²³Финансирование, без учета НДС.

Разведочное бурение и испытание скважин

За 9 месяцев 2023 года пробурены две разведочные скважины. Одна газовая скважина не подтвердила наличие УВ и была ликвидирована после бурения. Вторая нефтяная скважина была введена в эксплуатацию в сентябре. Благодаря этой скважине обнаружено новое месторождение на лицензионном участке Иджош, в рамках выполнения геологоразведочных работ в Блоке «Разведка и добыча» в Сербии.

2D/3D сейсмика

В настоящее время проводится комплексная сейсмологическая интерпретация данных, зафиксированных на разведочном участке Среднего Баната, с целью пополнения 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 Сербии к югу от Савы и Дуная. Также оно приняло Решение об утверждении проведения геологоразведочных работ на нефть и газ в разведочном районе Дуная на период 2023-2026 гг.

Краевому секретариату энергетики, строительства и транспорта доставлены итоговые отчеты о результатах геологических исследований, проведенных на месторождениях Велебит и Мартонош-запад, а также годовые отчеты о геологических исследованиях, проведенных в 2022 году на лицензионных участках: Северный Банат, Средний Банат, Южный Банат, Северная Бачка и Южная Бачка, а также годовой отчет о геологических исследованиях, проведенных на лицензионном участке Иджош (период с июля 2022 года по июль 2023 года). Кроме того, чтобы продолжить проведение геологоразведочных работ на лицензионном участке Северный Банат в 2023 году, Краевой секретариат энергетики, строительства и транспорта в апреле выдал разрешение на продолжение исследований.

К концу 2023 года планируется подготовить итоговые отчеты по результатам геологических исследований нефти и газа на лицензионных участках: Северный Банат, Средний Банат, Южный Банат, Северная Бачка и Южная Бачка, чтобы подать заявку на получение разрешения на продолжение геологических исследований в период 2024-2026 гг. на данных участках. К концу 2023 года будут завершены итоговые отчеты по геологическим исследованиям, проведенным на эксплуатационных месторождениях Брадарац-Малюревац, Мартонош-запад и Бока.

Для продолжения добычи нефти и газа на месторождениях НИС а.о. в Нови-Саде в начале июня этого года было получено разрешение на расширение утвержденного месторождения Келебия.

В июле 2023 года получено разрешение на изменение границ для расширения эксплуатационного месторождения Горни Брег.

Зарубежные проекты

Ключевые события в Румынии в третьем квартале 2023 года:

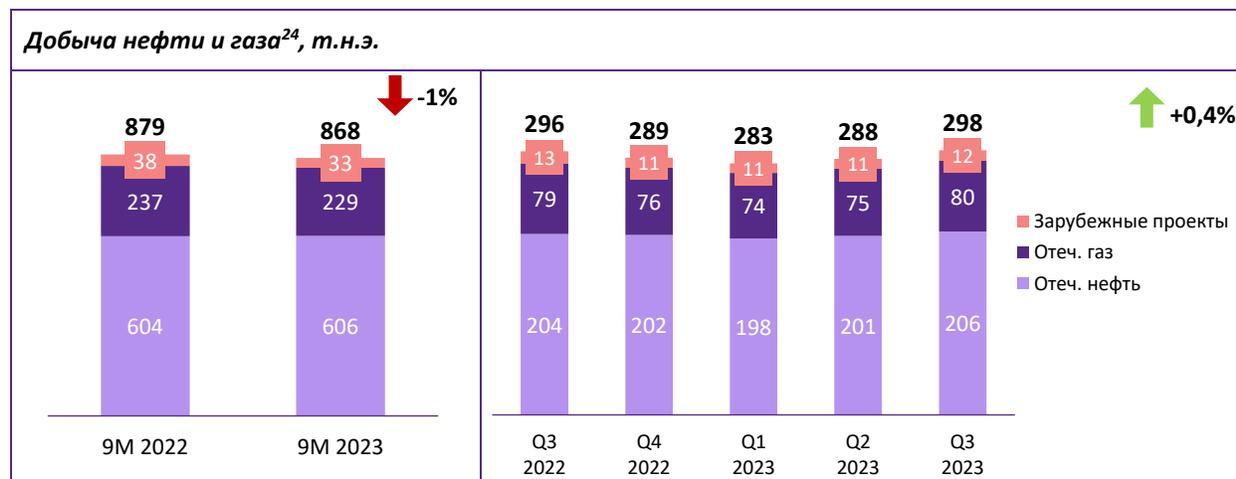
- Проект «Теремия-север»:
 - В части нефтяной инфраструктуры: завершена адаптация детального инфраструктурного проекта, проводится тендер;
 - В части газовой инфраструктуры: получены градостроительные сертификаты на строительство системы подготовки и компримирования газа и строительство газопровода, завершены работы по проектированию трубопровода и системы подготовки и компримирования газа (FEED), ведется детальное проектирование;
 - В части бурения: после заседания Совета директоров НИС принято решение о бурении двух эксплуатационных скважин, проведены тендеры, подготовлена площадка. Пробурена одна скважина, начато бурение второй скважины.

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

- В конце августа проведен комиссионный аудит Отчета об исследовании. Подписаны положение об аудите и протоколы, а отчет передан в Министерство энергетики. Получено решение, а запрос на одобрение эксплуатационного месторождения Обудовац подан в Министерство энергетики Республики Сербской;
- Скважины находятся в запланированном режиме гидродинамического измерения (измерение возврата давления).

Операционные показатели

За первые девять месяцев 2023 года произведено 868,1 тыс. т.н.э. нефти и газа, что на 1% меньше, чем в аналогичный период прошлого года.



²⁴ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Downstream

Ключевые показатели

Q3 2023	Q3 2022	Δ ²⁵	Ключевые показатели	Единица измерения	9М 2023	9М 2022	Δ ²⁶
1 077,5	1 161,0	-7%	Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	3 053,6	3 265,1	-6%
1 125,6	1 134,4	-1%	Общий объем продаж нефтепродуктов	тыс. тонн	2 995,0	3 222,3	-7%
253,5	276,9	-8%	<i>Розница Сербия</i>	тыс. тонн	684,7	729,4	-6%
425,1	432,0	-2%	<i>Опт Сербия</i> ²⁷	тыс. тонн	1 109,6	1 129,9	-2%
44,7	46,9	-5%	<i>Розница Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	119,5	143,9	-17%
60,0	22,4	+168%	<i>Опт Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	158,4	198,2	-20%
342,2	356,3	-4%	<i>Транзит, экспорт и БЕ</i> ²⁸	тыс. тонн	922,8	1 020,9	-10%
823,0	805,0	+2%	Продажа моторных топлив ²⁹	тыс. тонн	2 145,2	2 234,0	-4%
25 944	26 707	-3%	Производство электроэнергии ³⁰	МВтч	97 126	95 891	+1%
19,4	29,8	-35%	ЕБИТДА DWS ³¹	млрд РСД	43,2	76,3	-43%
15,7	24,2	-35%	<i>ЕБИТДА Переработка</i> ³²	млрд РСД	27,4	72,7	-62%
8,1	5,1	+60%	<i>ЕБИТДА Сбыт</i> ³³	млрд РСД	17,8	7,7	+133%
3,0	0,8	рост	CAPEX DWS ³⁴	млрд РСД	5,4	2,8	+93%
0,6	0,4	+83%	<i>CAPEX Переработка</i>	млрд РСД	1,5	0,9	+60%
1,9	0,4	рост	<i>CAPEX Сбыт</i>	млрд РСД	3,2	1,6	+102%
2,0	1,3	+52%	LTIF DWS ³⁵	число	2,0	1,3	+52%
1,5	2,1	-28%	<i>LTIF Переработка</i>	число	1,5	2,1	-28%
2,4	0,9	+181%	<i>LTIF Сбыт</i>	число	2,4	0,9	+181%

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

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

²⁷Включает в себя продажу КПП Блока «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел.

²⁸Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.

²⁹Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

³⁰Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС за первые 9 месяцев 2023 года, составляет 421,8 МВтч, а за 3 квартал 2023 года – 216,7 МВтч.

³¹Показанная ЕБИТДА Downstream включает ЕБИТДА Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и остальную часть Downstream.

³²ЕБИТДА Блока Переработка включает Энергану на НПЗ Панчево.

³³ЕБИТДА Блока Сбыт.

³⁴Финансирование, без учета НДС. Показанный CAPEX Downstream включают CAPEX Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и остальную часть Downstream.

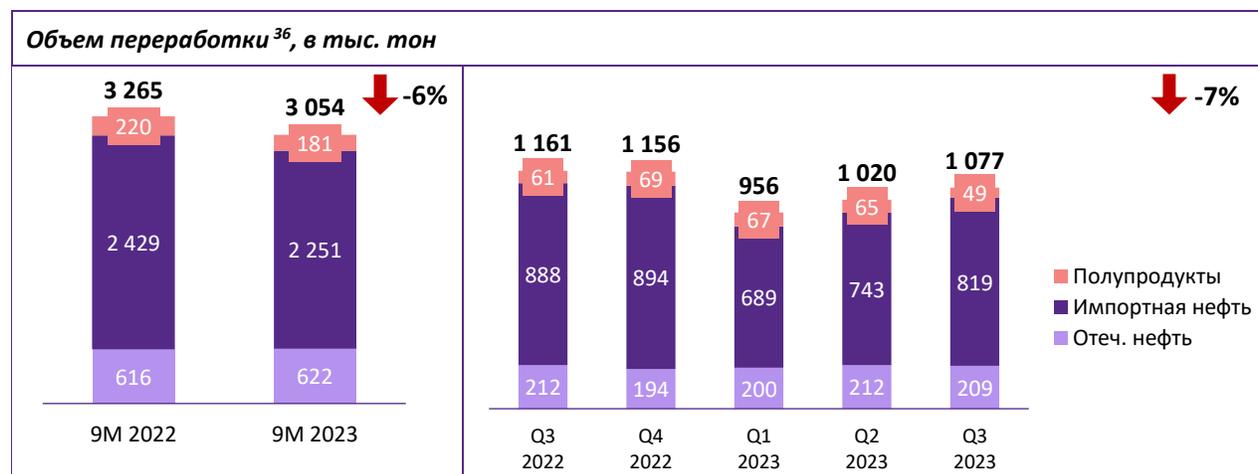
³⁵Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 30 сентября.

Переработка

Фокус Блока «Переработка» в течение первых девяти месяцев 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.

В связи со сложными рыночными обстоятельствами Блок «Переработка» за первые девять месяцев 2023 года переработал почти 3,05 млн тонн сырья и достиг финансового результата EBITDA в размере около 27,4 млрд динаров.

Мероприятия и объем переработки



Блок «Переработка» продолжает реализацию амбициозных планов и в 2023 году, хотя деятельность в течение первых девяти месяцев 2023 года, как и в предыдущие периоды, проходила в условиях ограниченных поставок природного газа, а также ценовых колебаний на рынке нефти и нефтепродуктов. Блок «Переработка» адаптировал свою деятельность к рыночным условиям, чтобы бесперебойно поставлять на нефтепродукты рынок и обеспечивать топливом сельскохозяйственный сезон.

Блок «Переработка» постоянно реализует мероприятия по внедрению новых и оптимизации существующих мероприятий по повышению эффективности и снижению затрат. За 9 месяцев 2023 года достигнут эффект от мероприятий по повышению эффективности в размере 0,45 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 СУОД реализовано более 72% запланированных мероприятия по внедрению передовых практик и формированию Эталонных установок в старейшей части НПЗ, на установках Блока 5, затем на комплексе МНС и установках Энергоблока. Ведется реализация договора на специальное обустройство и оснащение установок установленным оборудованием 5S и обеспечение новых знаков для визуальной маркировки

³⁶Данный объем переработки не включает объемы «ХИП Петрохимия». Общий объем переработки прямогонного бензина «ХИП Петрохимия» за период июль-сентябрь составляет 89,2 тыс. тонн. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

оборудования и установок в соответствии с планом. В рамках процесса постоянного совершенствования отработано 29 новых проектов и инициатив для повышения энергоэффективности с помощью инструментов «Lean 6 Sigma».

В марте 2023 года, по случаю празднования дня факультета охраны труда Университета в Нише специалисты НИС при участии коллег из Блока «Переработка» провели лекции для студентов выпускных курсов специальности «Охрана труда». Целью визита было ознакомление студентов с практической частью культуры безопасности, основанной на соблюдении законодательных и корпоративных норм, которая представляет собой основу корпоративной ответственности в компании.

В Блоке «Переработка» в течение июня 2023 года состоялась первая Научно-техническая конференция (НТК), целью которой было признание потенциалов работников Блока «Переработка» и развитие их компетенций; поощряя диалог среди коллег и иницируя новые идеи. Финалисты представили свои проекты, а комиссия проголосовала за лучшие, которые были награждены. Совершенствование процессов в Блоке «Переработка» было главным ориентиром для 16 зарегистрированных участников, которые представили 10 докладов.

Также в Блоке «Переработка» завешен тестовый режим электронных нарядов-допусков. Ожидается, что использование электронных нарядов-допусков будет иметь многочисленные преимущества, включая повышение безопасности и более эффективное выполнение работ.

В мае 2023 года были успешно выполнены учения HSE на НПЗ Пачево. В ходе учений было продемонстрировано реагирование по двум сценариям: 1) пожар на одном из крупнейших резервуаров на НПЗ; 2) спасение пострадавшего работника с высоты, то есть с платформы.

В течение мая 2023 года получен сертификат *ISCC*, обеспечивающий реализацию топлива, произведенного в Блоке «Переработка» путем смешивания минерального дизельного топлива и биодизеля. Данный сертификат будет также гарантировать достоверность данных в регулярном ежегодном отчете о выполнении критериев устойчивости биотоплива.

В течение июня руководители пожарных частей успешно прошли многодневное теоретическое и практическое обучение в области реагирования на чрезвычайные происшествия и ситуации.

Операторы НПЗ Панчево в июне 2023 года соревновались в знаниях, а впервые и в мастерстве, на конкурсе «Лучший по профессии». Из примерно 50 коллег из Блока «Переработка», показавших высокий уровень знаний, выделились 16 лучших.

На финальном мероприятии проекта Young Energy Europe 2.0, Блоком «Переработка» был успешно представлен проект снижения следа CO₂ и повышения энергоэффективности вакуумной перегонки.

В августе 2023 г. начался второй сезон стажировки для оперативных должностей в Блоке «Переработка». Данную стажировку проходят старшекласники, с которыми имеется стратегическое сотрудничество в рамках проекта «Энергия знаний».

Проекты

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

- На ИО НИС одобрено продление этапа «FEED» и мероприятий на 2023-2024 год;
- Получено разрешение на отвод земельного участка, подано заявление на согласование ревизионной комиссией по Идейному проекту;
- Выбрана подрядная организация для реализации мероприятий по КР-2024;
- Идет выбор подрядной организации по регистрации результатов выполненных работ DCS/ESD системы.

В части инвестиционных проектов по повышению эффективности выделяем следующее:

- «Проект замены паровой турбины (привод компрессора GB-2301/2501/2601)» – 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 продаж³⁷ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 400 действующих автозаправочных станций. Наибольшее их количество, а точнее 331 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).

Отреконструированы 3 АЗС в Сербии (под брендом NIS) и построены 2 АЗС – одна в Сербии (бренд GAZPROM) и одна в Биг (бренд GAZPROM). Ожидается ввод в эксплуатацию еще 5 АЗС в Сербии после модернизации и (2 новопостроенные АЗС, 3 реконструкции АЗС, 1 долгосрочная аренда и ребрендинг АЗС) до конца года.

Продолжили реализацию проекта реконструкции и модернизации нефтебазы Ниш. Дополнительно, будут построены 3 новых резервуара на нефтебазе Ниш – 2 для дизельного топлива, 1 для бензина.

Ожидается, что для нужд канала продажи авиатоплива до конца года будут отреконструированы резервуары Г11 и Г12 на нефтебазе Нови-Сад.

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

За первые девять месяцев 2023 года в Сербии реализовано 191 маркетинговая акция 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 июль-сентябрь 2023 года в Сербии:

- Приложение *Drive.Go* — имиджовая онлайн кампания с целью привлечения новых участников, увеличения количества загрузок приложения. Промо-кампания была реализована в социальных сетях и посредством других онлайн-каналов, CRM кампании, ПР и в взаимодействии с долгосрочными партнерами. Улучшен корпоративный стиль и опыт пользователей в приложении. Добавлена новая услуга для клиентов: «Моя машина». С помощью данной услуги клиенты имеют возможность записывать информацию – срок действия технического паспорта и водительских прав, а также страхового полиса, вносить напоминания по сроку действия данных документов. За девять месяцев 2023 года общее количество активных пользователей возросло до 9 041 человек, общее число пользователей составило 45 776, с общим оборотом посредством приложения около 8,6 млн литров топлива.
- Программа лояльности «Нам по пути» – акция в сентябре с целью привлечения новых пользователей и активирования текущих членов НПП. Результаты данной кампании: 63 815 загрузок приложения, 61 976 новых виртуальных членов, 54 526 первых сделок на 500 бонус-баллов. В целях оптимизации обеспечена возможность отправки фискальных счетов на мейл клиента с помощью приложения «Нам по пути». Общее количество активных пользователей приложения «Нам по пути» за девять месяцев 2023 года: 859 210, новых виртуальных членов: 126 272.
- В социальных сетях в третьем квартале мы имели 306 фид-объявлений и более чем 400 записей. Информировали о событиях в связи с *#takomocno iskustvo: Lovefest, Highlander, Aqua ски-национальным конкурсом*.
- *Drive Cafe* – имиджовая кампания – реализованы все три этапа кампании – продвижение продукции ресторанного бизнеса, увеличение продаж по сравнению с предыдущим годом по всему гастро-сегменту и увеличение просмотров роликов первых двух этапов на телеканалах (2,9 млн зрителей), что позволило достичь целей кампании.

³⁷Состояние на 30 сентября 2023 года.

Прочие мероприятия

- Продолжается оказание поддержки сотрудникам путем спортивно-оздоровительных программ, организованных на 104 площадки в 27 городов (20 видов спорта) для более чем 2,8 тыс. сотрудников, что на 92% выше числа в аналогичный период предыдущего года
- Реализованы многочисленные спортивные мероприятия с участием сотрудников НИС в следующих.

Операционные показатели

В течение первых девять месяцев 2023 года отмечено падение продаж в 7% по сравнению с аналогичным периодом 2022 года; общий объем реализации³⁸ составил 2 995 тыс. тонн.

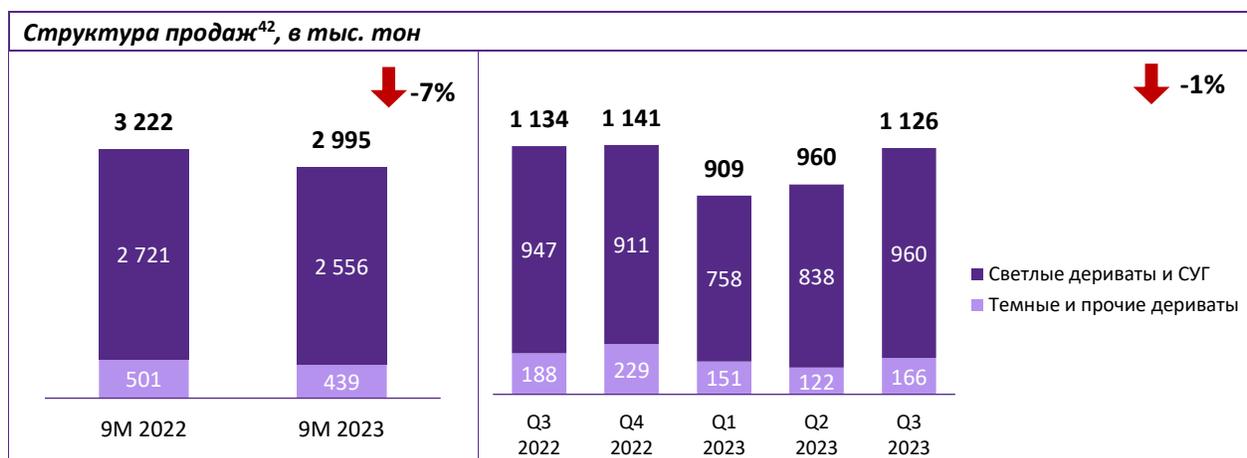
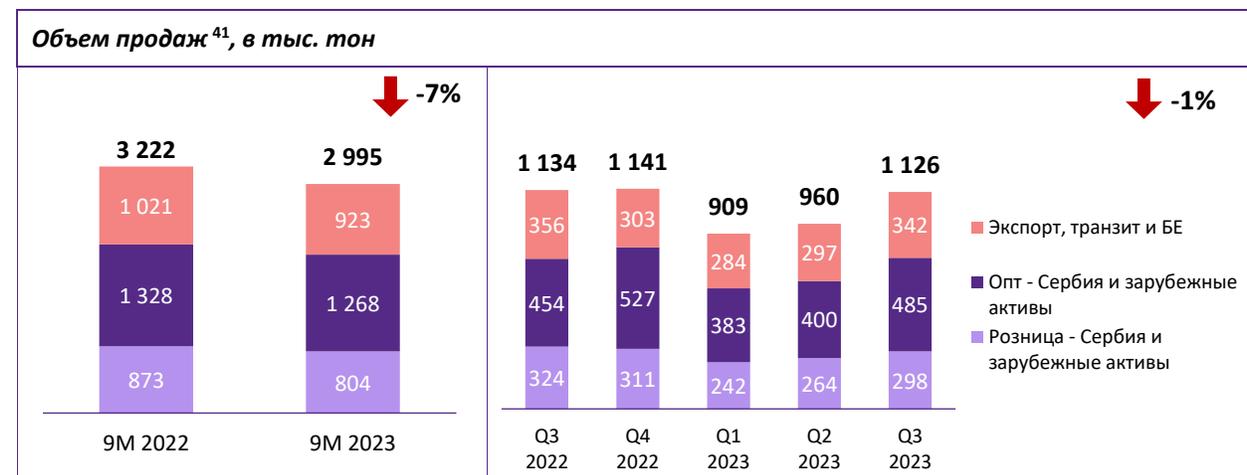
- Розничные продажи в Сербии и иноактивах – падение на 8%, в первую очередь в иноактивах, за счет:
 - геополитической ситуации в странах ЕС (в частности, в Румынии и Болгарии в результате расторжения договора аренды с апреля 2023);
 - специфических факторов относящихся в предыдущему году:
 - ограничение 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,
 - рост «топливного туризма» и международного транспорта привели к значительному росту потребления, продаж и рыночной доли НИС в 2022 году.
- Оптовые продажи в Сербии и иноактивах³⁹ – падение на 5%, в первую очередь из-за:
 - сокращения продаж нефтепродуктов в иноактивах, в частности, в Боснии и Герцеговине и Румынии в силу запрета экспорта из Сербии
 - 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)
- Экспорт, транзит и бизнес-направления⁴⁰:
 - сокращение реализации мазута, битума и прямогонного бензина на внутреннем рынке;
 - падение потребления;
 - сокращение технологического экспорта в результате оптимизации производства и экспорта битума в связи с изменением структуры корзины нефти.

Падение продаж частично возмещается ростом продаж авиационного топлива, в частности на 28% по сравнению с аналогичным периодом 2022 года. Данный рост достигнут за счет расширения числа международных рейсов «Air Serbia» и иностранных авиакомпаний, и роста экспортируемых объемов авиатоплива по отношению к предыдущему году.

³⁸ Данный объем переработки не включает объемы «ХИП Петрохемия». Общий объем переработки прямогонного бензина «ХИП Петрохемия» за период июль-сентябрь составляет 85,9 тыс. тонн.

³⁹ Включает в себя продажу КПГ Блока «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел Downstream.

⁴⁰ Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.



⁴¹ Данный объем переработки не включает объемы «ХИП Петрохимия». Общий объем петрохимических продуктов «ХИП Петрохимия» за период июль-сентябрь составляет 85,9 тыс. тонн. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁴² Данный объем переработки не включает объемы «ХИП Петрохимия». Общий объем петрохимических продуктов «ХИП Петрохимия» за период июль-сентябрь составляет 85,9 тыс. тонн. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Энергетика

Природный газ

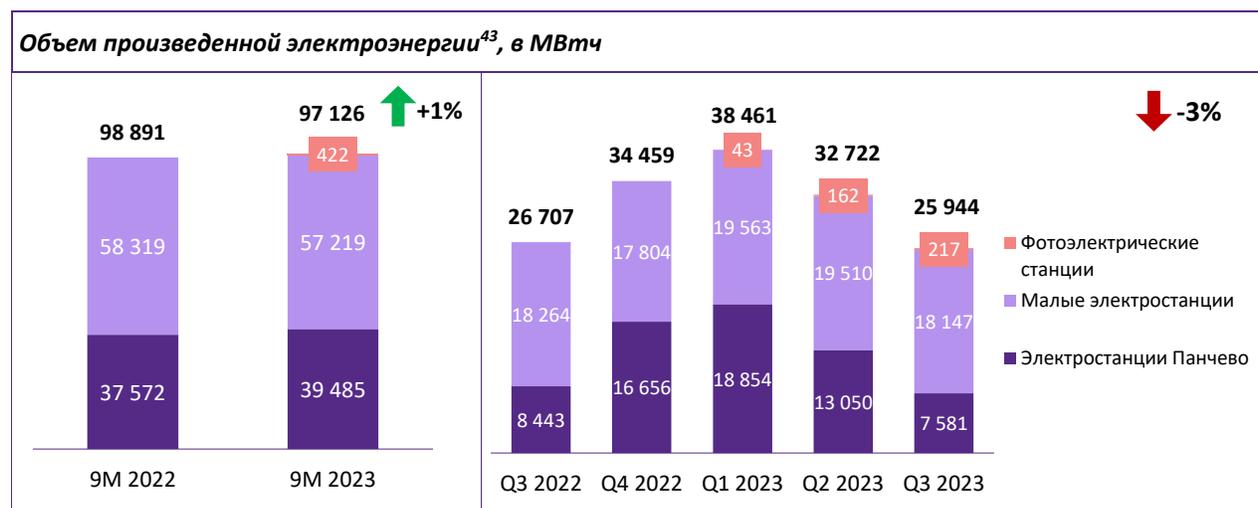
В целях организации и балансировки портфеля природного газа для «НИС а.о. Нови-Сад» в третьем квартале 2023 года заключен договор о транспортировке природного газа на 2023/2024 газовый год с оператором транспортной системы природного газа. Цены на природный газ до конца октября 2023 года регулировались 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.

Отгрузка КПГ с ГП «Острово» осуществлялась беспрепятственно, с более коротким временем простоя. На данный момент ведутся переговоры по годовому договору на полную поставку энергии из природного газа.

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 (SEEREX) и в Румынии (OPCOM).

За девять месяцев 2023 года объем произведенной электроэнергии увеличился на 1% по сравнению с аналогичным периодом 2022 года, и общий объем составил 97 126 МВтч.



Реализация программы мер по энергоэффективности в НИС а.о.

За счет программы мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности за первые девять месяцев 2023 года получен эффект (экономия энергии) в 4 315 т.н.э. Финансовая составляющая данного эффекта оценивается в 397 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 2023 год, а также начата реализация мер по повышению энергоэффективности.

На данный момент выполняются 7 мер по повышению энергоэффективности.

⁴³Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС за первые 9 месяцев 2023 года, составляет 421,8 МВтч, а за третий квартал 2023 года — 216,7 МВтч.

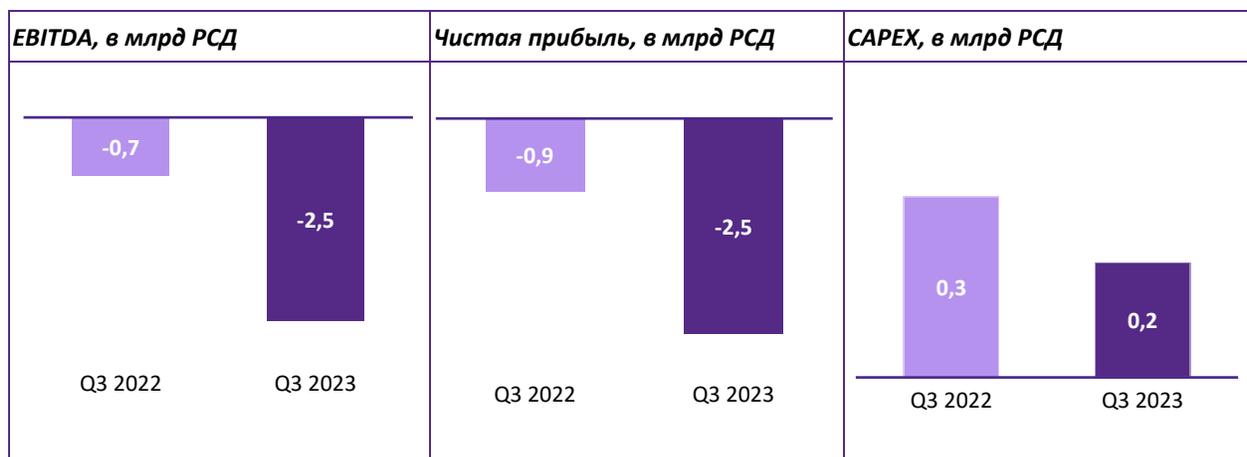
Возобновляемые источники энергии

В третьем квартале текущего года реализованы следующие мероприятия:

- Фотоэлектрические станции (ФЭС) на автозаправочных станциях (АЗС);
- После успешного завершения пилотного проекта строительства солнечных фотоэлектрических станций на 8 АЗС в 2022 году на основании полученных результатов было начато расширение сети ФЭС на АЗС. Индивидуальные мощности электростанций составляют 30,4 кВтп на шести АЗС и 60,7 кВтп на одной. Утвержден паспорт проекта строительства ФЭС еще на 30 АЗС, выбран подрядчик, а в начале июня начались работы по реализации. Экономия на закупках электроэнергии ожидается в размере 1 123 МВтч в год (около 18% от общего годового потребления всех 30 АЗС);
- Объект строительства ФЭС – комплекс завода питьевой воды «Язак». Проведена закупка с целью подтверждения суммы инвестиций на строительство фотоэлектрической станции на комплексе Завода питьевой воды «Язак» с общей мощностью панелей 620 кВтп (370 кВтп на крыше и 250 кВтп на земле). Процесс закупок завершен, выбран оферент в рамках запланированного бюджета, создана экономическая модель и утвержден паспорт проекта. Реализация проекта началась в августе;
- Проект строительства ФЭС на Нефтебазе в Нови-Саде – В августе и сентябре 2023 года проведена новая закупка без утвержденного бюджета по принципу «под ключ» для строительства фотоэлектрической станции мощностью 6,5 МВт на земле с учетом новой информации относительно специфики местности, а также закупка услуги пиротехнического обследования местности с подготовительными земляными работами и фундирование опорных конструкций;
- Для строительства фотоэлектрической станции мощностью 0,5 МВт на крышах нефтебазы в Нови-Саде утвержден паспорт проекта и объявлена закупка строительных услуг по принципу «под ключ»;
- Проект строительства ФЭС на крыше офисного здания – Утвержден паспорт проекта, осуществлена закупка строительных услуг по принципу «под ключ» для строительства фотоэлектрической станции на офисном здании в Нови-Саде общей мощностью панелей 99,9 кВтп, а также выбран подрядчик;
- Проведен анализ потенциальных объектов и участков и экономический анализ строительства ФЭС на нефтебазах Элемир и Младеновац, а также на объектах и земле, находящихся в управлении СПНА (непрофильные активы). По выбранным объектам и участкам проведен тендер и выбран подрядчик на услугу по подготовке технико-экономического обоснования, реализация которой началась в конце сентября.

ХИП Петрохимия

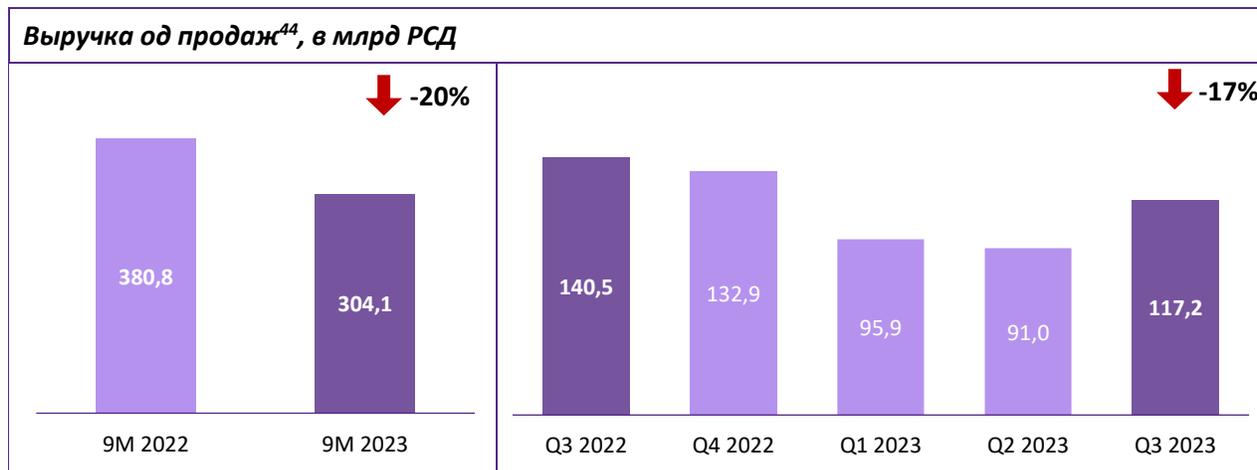
Финансовые показатели компании ХИП Петрохимия о.о.о. Панчево в третьем квартале этого года в Панчево зафиксирован спад по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Также наблюдается снижение ключевых операционных показателей.



Финансовые показатели

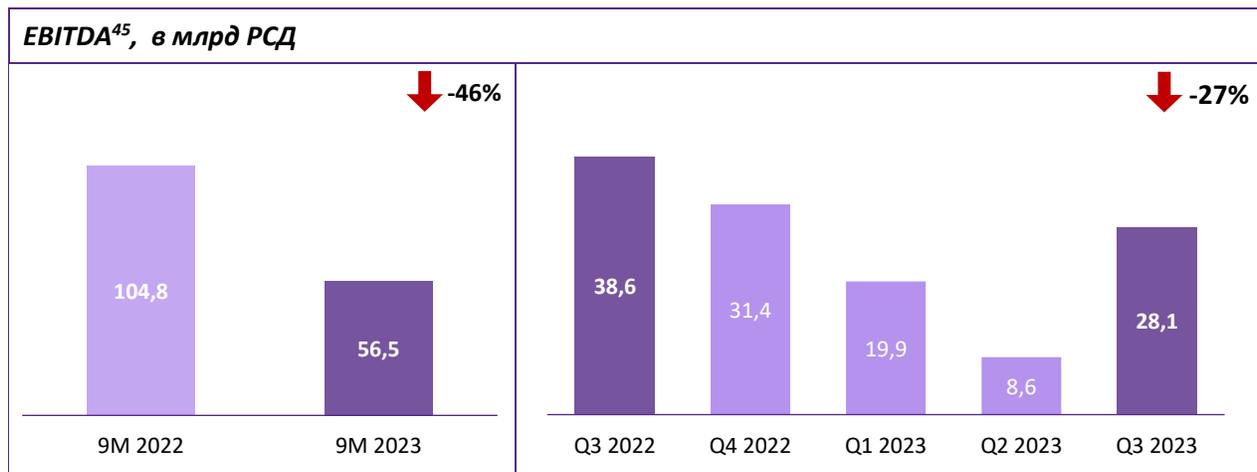
Выручка от продаж

В течение первых девять месяцев 2023 года НИС отметил снижение выручки от продаж в 20% по отношению к аналогичному периоду прошлого года. Общая сумма выручки от продаж составляет 304,1 млрд динаров.



ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА за первые девять месяцев 2023 года меньше в 46%, чем за аналогичный период предыдущего года и составляет 56,5 млрд динаров.



На снижение показателя ЕБИТДА за первые девять месяцев 2023г. по сравнению с аналогичным периодом 2022г. повлияли следующие факторы:

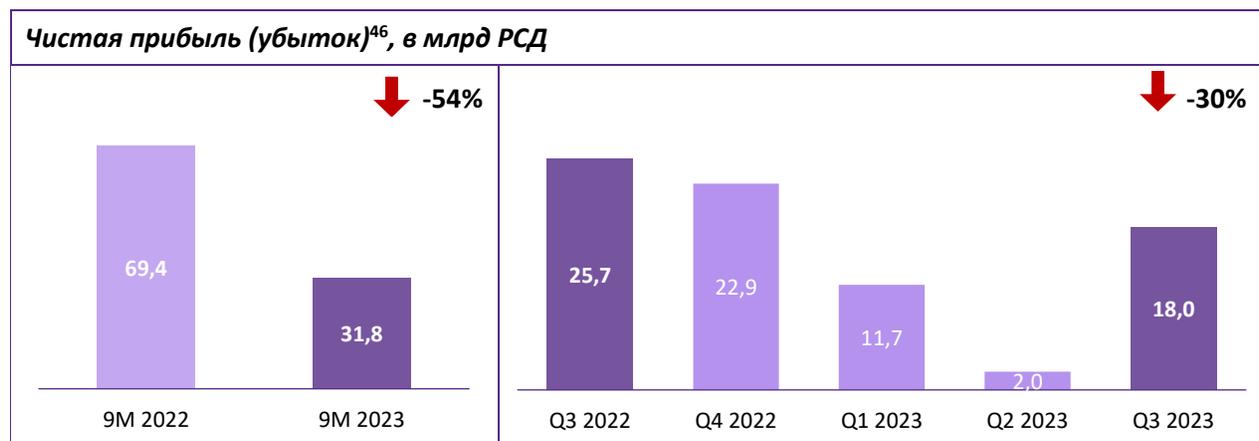
- Влияние снижения цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке;
- Ухудшение ассортимента переработки нефти и нефтепродуктов, что частично компенсируется ростом марж нефтепродуктов;
- Выплата пожертвования Правительству Республики Сербия;
- Рост затрат по отношению к сравнительному периоду из-за инфляции и роста цен.

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

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

Чистая прибыль (убыток)

Чистая прибыль за первые девять месяцев 2023 года составляет 31,8 млрд динаров, что представляет снижение за 54%, чем за аналогичный период прошлого года.

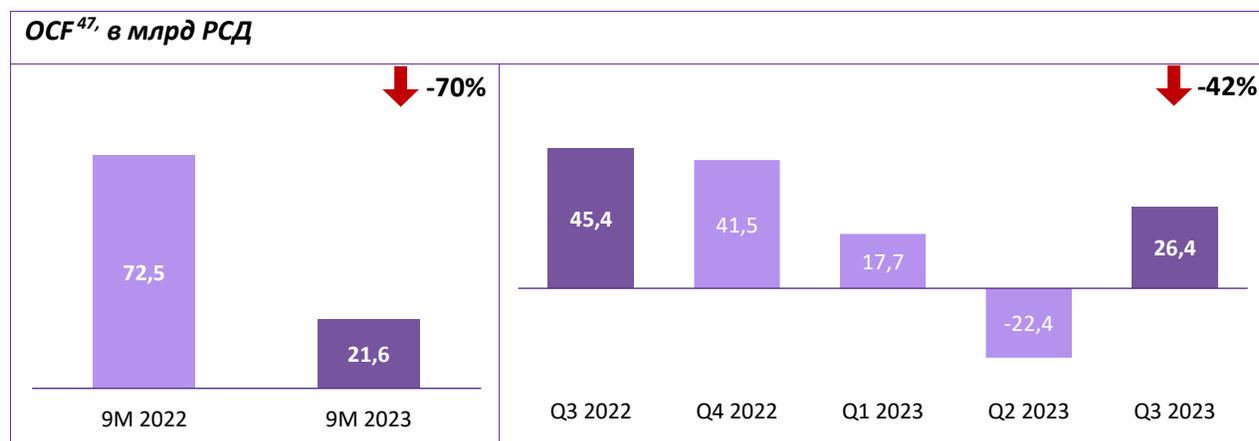


На снижение чистой прибыли в первом полугодии повлияли:

- снижение показателя EBITDA, которое было частично компенсировано более высоким ростом финансовых доходов по сравнению с ростом финансовых расходов, а также снижением расходов по налогу на прибыль вследствие снижения прибыли до налогообложения.

OCF

В первые девять месяцев 2023 года операционный денежный поток составляет 21,6 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.

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

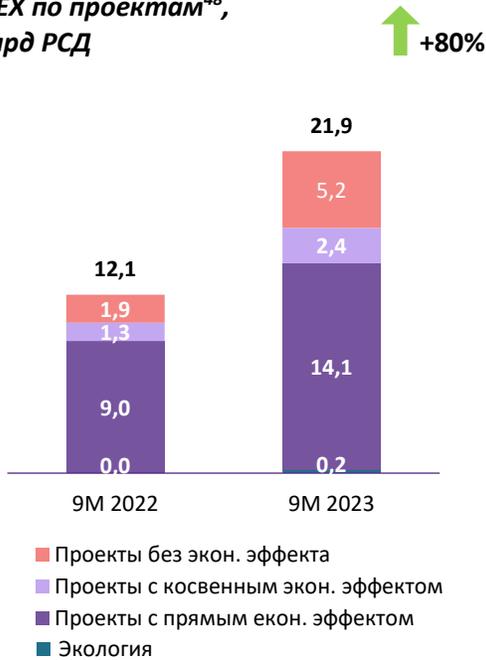
⁴⁷ Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

CAPEX

В первые девять месяцев 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 первых девять месяцев 2023 года на финансирование инвестиций было выделено 21,9 млрд динаров, что на 80% выше суммы, которая была выделена в аналогичный период 2022 года.

**CAPEX по проектам⁴⁸,
в млрд РСД**



Инвестиции по сегментам



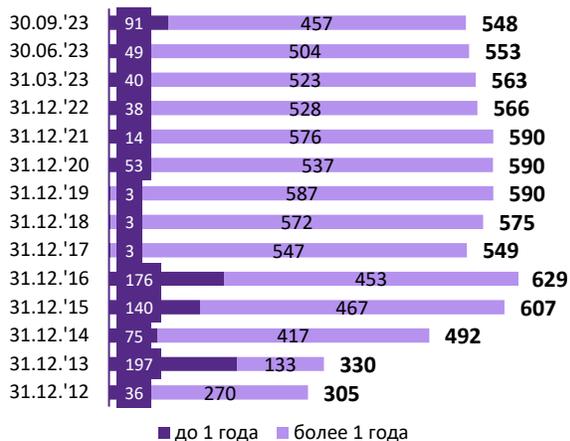
⁴⁸ Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

Структурное подразделение	Ключевые проекты
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"> • буровая установка • закупка вакуумных автоцистерн
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> • проекты согласования законодательных норм и правил • проекты инвестиционного обслуживания • экологические проекты • реконструкция ФКК и строительство нового завода ЭТБЭ
Сбыт	<ul style="list-style-type: none"> • развитие розничной сети в Сербии (строительство и реконструкция автозаправочных станций) • прочие проекты розницы в Сербии и регионе
Остальные Downstream проекты (Энергетика, Технические сервисы)	<ul style="list-style-type: none"> • проекты энергоэффективности и солнечные проекты • проекты технических сервисов
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

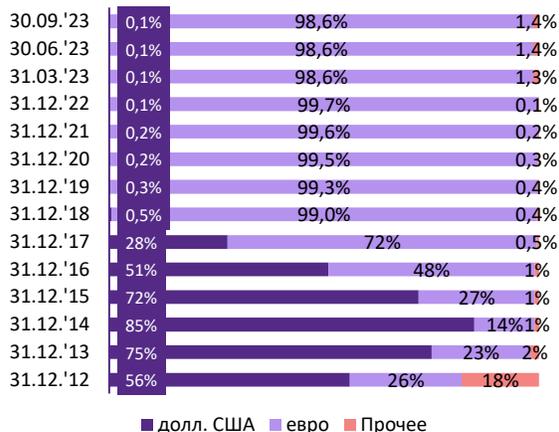
Задолженность

На конец третьего квартала 2023 года задолженность перед банками ниже уровня задолженности на конец 2022 года и составляет 548,1 млн евро. Взято кредитов на сумму 7 млн евро, погашено в общей сложности 24,6 млн евро.

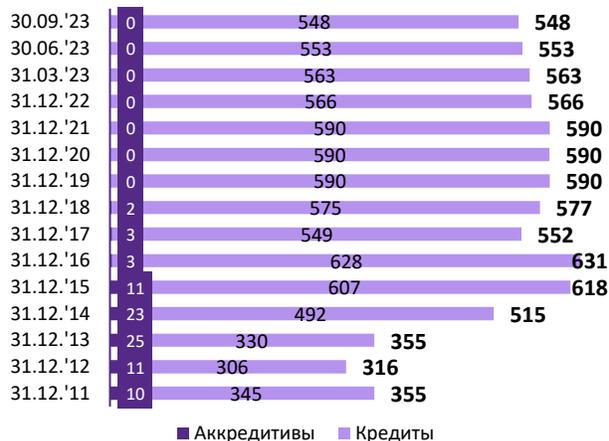
Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения⁴⁹, в млн евро



Валютная структура общего долга перед банками, в %



Динамика общей задолженности перед банками⁵⁰, в млн евро



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

⁵⁰Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 30.09.2023г. «НИС а.о. Нови-Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 26,0 млн евро, письма о намерениях на сумму 0,1 млн евро, корпоративные гарантии на сумму 446,5 млн евро и финансовый лизинг на сумму 32,6 млн евро. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Налоги и другие обязательные платежи⁵¹

НИС а.о. Нови-Сад	9М 2023	9М 2022	% ⁵²
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,67	1,51	+11%
Компенсация за энергоэффективность ⁵³	0,33	0,34	-4%
Налог на прибыль юридических лиц	6,77	13,52	-50%
Налог на добавленную стоимость	30,64	29,34	+4%
Акцизы	119,48	111,99	+7%
Сбор для формирования государственного материального резерва	5,75	5,96	-4%
Таможенные платежи	0,06	0,34	-82%
Налог на добычу полезных ископаемых	1,30	1,36	-4%
Прочие налоги и сборы	1,16	1,06	+9%
Итого	167,16	165,43	+1%
ДЗО НИС в Сербии			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,33	1,06	+26%
Налог на прибыль юридических лиц	0,11	0,14	-24%
Налог на добавленную стоимость	1,86	1,72	+8%
Акцизы	0,00	0,00	n/a
Таможенные платежи	0,04	0,01	рост
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	n/a
Прочие налоги и сборы	0,11	0,08	30%
Итого	3,44	3,01	+14%
Итого «НИС а.о. Нови-Сад» и ДЗО в Сербии	170,60	168,4	+1%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,01	0,02	-21%
Компенсация за энергоэффективность	0,01	0,03	-54%
Налог на прибыль юридических лиц	0,02	0,19	-91%
Налог на добавленную стоимость	0,53	0,68	-21%
Акцизы	6,25	9,88	-37%
Таможенные платежи	4,74	5,38	-12%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,04	0,15	-72%
Прочие налоги и сборы	0,08	0,08	0%
Итого	11,69	16,41	-29%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,60	-0,28	+116%
Всего по Группе НИС⁵⁴	181,69	184,58	-2%

Общая сумма обязательных платежей для «НИС а.о. Нови-Сад» и дочерние общества, учрежденные на базе ее организационной структуры в Сербии за первые девять месяцев 2023 года составляет 170,6 млрд динаров.

Общая сумма обязательных платежей для Группы НИС за первые девять месяцев 2023 года составляет 181,69 млрд динаров, что на 2% меньше аналогичного периода 2022 года.

⁵¹В млрд РСД.

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

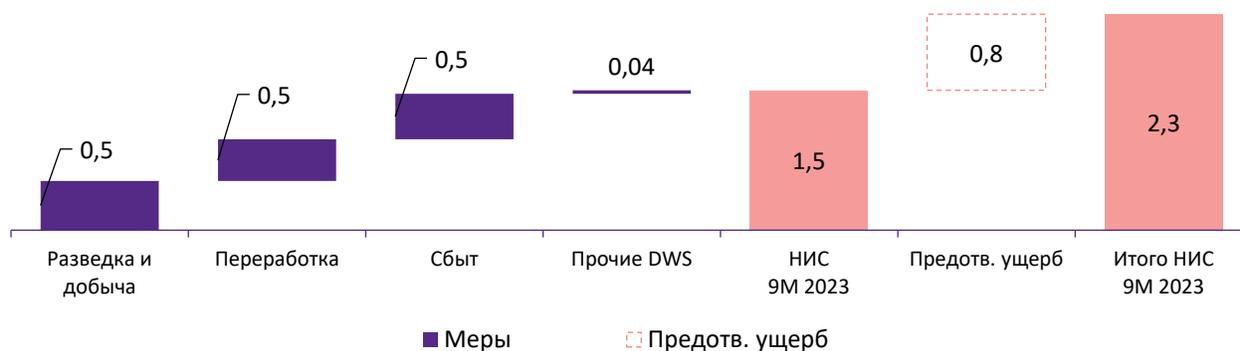
⁵³ Рассчитывается с 01.07.2019 года.

⁵⁴ В т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

Статус реализации достижимого уровня потенциала

Общий эффект от реализации достижимого уровня потенциала за первые девять месяцев 2023 года на показатель EBITDA составляет 1,5 млрд динаров.

Влияние эффекта от реализации достижимого уровня потенциала на показатель EBITDA, в млрд РСД



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:

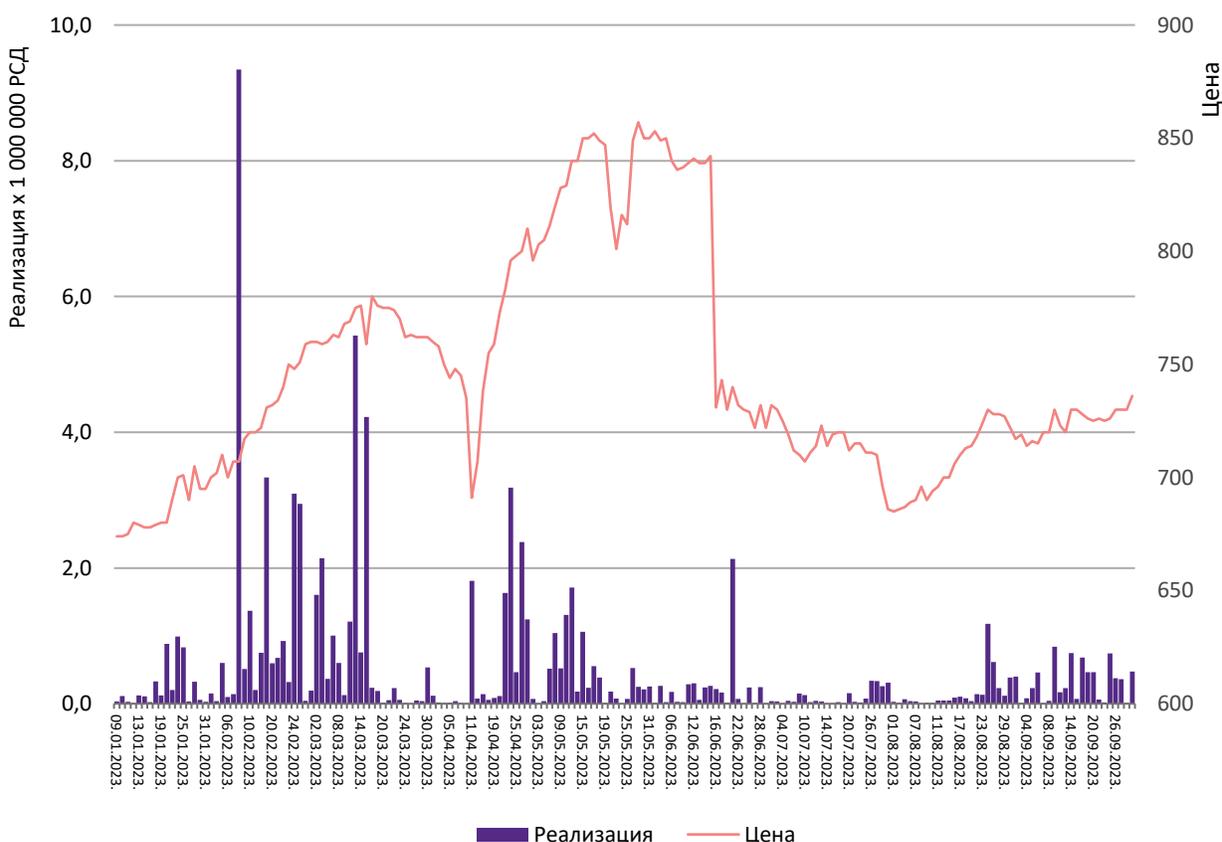
- право на участие и голосование на общем собрании акционеров, при этом одна акция всегда обеспечивает право на один голос;
- право на получение дивидендов в соответствии с действующими правилами;
- право на участие в распределении ликвидационного остатка или конкурсной массы в соответствии с законом,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



Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови-Сад» на Белградской бирже за первые девять месяцев 2023 года	
Последняя цена (30 сентября 2023г.)	736 РСД
Максимальная цена (29 мая 2023г.)	870 РСД
Минимальная цена (9 января 2023г.)	671 РСД
Общее кол-во акций, в РСД	863 182 104 РСД
Общее кол-во операций, количество операций	1 149 342
Общее кол-во транзакций, количество транзакций	4 475
Рыночная капитализация на 30 сентября 2023, в РСД	120 012 454 400
<i>EPS</i>	196,40
Консолидированная <i>EPS</i>	214,04
<i>P/E</i> показатель	3,75
Консолидированный <i>P/E</i> показатель	3,44
Балансовая стоимость на 30 сентября 2023 года	2 277
Консолидированная балансовая стоимость на 30 сентября 2023 года	2 194
<i>P/BV</i> показатель	0,32
Консолидированный <i>P/BV</i> показатель	0,34

В течение первых девять месяцев 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 ⁵⁵	Общая сумма дивидендов, в млрд RSD	Показатель величины выплат	Прибыль на акцию, в RSD	Дивиденды на акцию (брутто), в RSD	Стоимость акции на 31.12, в RSD	Дивидендный доход акционеров, в % ⁵⁶
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ⁵⁷	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁵⁸	0,0	-	249	0	605	-
2012	49,5	12,4	25%	303,3	75,83	736	10,3
2013	52,3	13,1	25%	320,9	80,22	927	8,7
2014	30,6	7,6	25%	187,4	46,85	775	6,0
2015	16,1	4,0	25%	98,8	24,69	600	4,1
2016	16,1	4,0	25%	98,6	24,66	740	3,3
2017	27,8	6,9	25%	170,43	42,61	724	5,9
2018	26,1	6,5	25%	159,86	39,97	690	5,8
2019	17,7	4,4	25%	108,55	27,14	749	3,6
2020	(5,9)	1,0	-	(36,24)	6,14	644	1,0
2021	23,1	5,8	25%	141,85	35,46	620	5,7
2022	93,5	23,4	25%	573,14	143,29	675	21,2

⁵⁵ Чистая прибыль «НИС а.о. Нови-Сад».

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

⁵⁷ Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

⁵⁸ 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 первые девять месяцев 2023 года, нетто в РСД	
Члены СД	179 202 373 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 Блока «Переработка» и «Энергетика», директора функций, советник по нефтехимическим вопросам, директор ООО «Нефтегаз-Нефтесервисы Нови-Сад». К компетенции Консультационного совета, помимо управления деятельностью Общества, относятся вопросы, связанные со стратегией и политикой развития, утверждаемыми Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества.

Сделки с аффилированными лицами

За первые девять месяцев 2023 года Группа НИС вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности.⁵⁹

⁵⁹ Информацию о сделках с аффилированными лицами можно найти на странице 93 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. Программа реализуется в сотрудничестве с бизнес-школой Cotrugli, а преподавателями являются опытные европейские и международные эксперты в различных областях развития лидерских навыков. 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 «SAP SuccessFactors» 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 и в 2023 году продолжил традицию проведения программы для наиболее талантливых студентов, выпускников школ и вузов. В третьем 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 третьем квартале мы провели кампанию для четвертого сезона данной программы. Заявки на конкурс подали 700 выпускников, из которых 22 самых успешных присоединятся к нашей команде в январе. А участники программы «NIS Calling - Роботизация» во втором квартале самостоятельно создали и запустили три робота.

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 Функцией по связям с государственными органами и корпоративным коммуникациям.

За плечами у нас также успешные проекты с сообществом: Хакатон и конференция «DigiHack», проект наставничества «Career Booster», программа наставничества с организацией «Цифровая Сербия – Карьера 4.0», а также участие в проекте «FONboarding».

Численность⁶⁰ и структура персонала

Структурное подразделение	Кол-во сотрудников на:	
	30.09.2023г.	30.09.2022г.
НИС а.о. Нови-Сад	5 299	5 152
Блок «Разведка и добыча»	1 075	1 085
Downstream	2 593	2 528
Блок «Переработка»	995	979
Блок «Сбыт»	1 386	1 360
Блок «Энергетика»	46	42
остаток Downstream ⁶¹	166	147
Корпоративный центр	1 627	1 535
Представительства и филиалы	4	4
ДЗО в Сербии	6 360	6 009
Зарубежные ДЗО	135	133
Другие ДЗО, входящие в консолидацию	495	493
ИТОГО⁶²:	12 289	11 787

Движение численности сотрудников⁶³

⁶⁰ Количество сотрудников не включает сотрудников принятых на работу по Трудовому договору. На 30.09.2023г. в рамках НИС а.о. Нови-Сад у нас 103 сотрудника принятых на работу по трудовому договору.

⁶¹К 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.

⁶² Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании. В указанное общее количество сотрудников Группы НИС не входят сотрудники ХИПП Петрохимия а.о. Панчево. Количество сотрудников в компании ХИПП Петрохимия о.о.о. на 30.09.2023г. составляет 1 103, включая сотрудников нанятых через агентство. В число сотрудников не включены сотрудники, нанятые по Трудовому договору. 30.09.2023г. в компании ХИПП-Петрохимия у нас работают 4 сотрудника по трудовому договору.

⁶³ 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.

Основания для прекращения трудовых отношений

За первые девять месяцев 2023 года компанию НИС а.о. Нови-Сад покинули 803 человека⁶⁴: 86 сотрудников вышли на пенсию, 41 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 676 сотрудниками трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, технологические излишки, и т.п.).

Основания для прекращения трудовых отношений за первые девять месяцев 2023 года	НИС а.о. Нови-Сад ⁶⁵	Дочерние общества
Выход на пенсию	49	37
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	7	34
Прочее	126	550
Итого	182	621

⁶⁴Представленные данные не включают прекращению трудовых отношений за «ХИП Петрохемия» о.о.о. Панчево. Общая численность сотрудников с прекращением трудовых отношений в компании «ХИП Петрохемия» о.о.о. Панчево – 74 (54 сотрудника вышли на пенсию, 13 уволились по соглашению, а у 7 сотрудников причина увольнения носила иной характер).

⁶⁵ 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 течение третьего квартала 2023 года в области геологоразведочных работ, геологии, разработки месторождений и добычи:

- Продолжалась работа над проектом интерпретации «Средний Банат». В настоящее время завершена первая итерация структурной интерпретации
- На территории месторождения Иджош пробурена разведочная скважина Is-X-11/1
- Построена геолого-гидродинамическая модель месторождения Кикинда
- В целях определения оптимального эксплуатационного бурения и геолого-технических мероприятий ведется процесс создания геолого-гидродинамических моделей месторождений Мокрин и Велебит
- В области интегрированного моделирования на проекте на месторождении Кикинда завершено моделирование работы скважин, в процессе формирования инфраструктурной модели.

В рамках бизнес-сегмента новых технологий и экспертизы и Департамента инжиниринга, НТЦ продолжает проводить оценку пилотного проекта по декарбонизации завода в Панчево.

Что касается реализации проектов химических методов увеличения выбросов нефти, НТЦ поддерживает испытания полимерных композиций на отдельных скважинах, что является одним из первых этапов внедрения технологии на участках НИС и поддержания уровня добычи.

НТЦ завершил первый этап работ по анализу динамического потенциала геотермальной энергии. Основное внимание в работе было направлено на оценку потенциала добывающих скважин и выбор наиболее перспективных территорий. Следующим этапом станет создание детальной геологической модели пилотного участка.

Мы осуществляем систематическую разработку имеющихся технологических проблем и предлагаем перспективные технологии для тестирования или развития в сочетании с инновационной средой.

Завершена подготовка ПТД для нужд подключения новых скважин программы 2023 года.

Подготовлено предложение и внедрено в новое решение ПТД по оптимизации строительства локаций для буровых вышек. Начата разработка ПТД на строительство площадок для вышек новых типов.

Начались работы по обустройству строительной площадки и осуществлению подготовительных работ по расширению нового лабораторного корпуса в Панчево. Реализация данного проекта обеспечит современно оборудованный и функциональный объект в Панчево, предназначенный для проведения лабораторных испытаний нефти и нефтепродуктов, в соответствии с требованиями HSE и мировыми трендами в области оснащения лабораторий.

Лаборатория Downstream стала первой, которая за первые три квартала 2023 года реализовала более 149 тысяч испытаний качества нефтепродуктов.

Финансовая отчетность

Отдельная финансовая отчетность

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Активы	Примечания	30 сентября 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Оборотные активы		<i>(неаудирован.)</i>	
Денежные средства и их эквиваленты	4	26 275 910	83 083 255
Краткосрочные финансовые активы	5	31 381 210	8 453 591
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	47 372 423	43 037 247
Товарно-материальные запасы	7	47 357 145	54 163 591
Предоплата по текущему налогу на прибыль		4 612 482	-
Прочие оборотные активы	8	11 546 043	9 796 354
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		71 642	27 318
Итого оборотные активы		168 616 855	198 561 356
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	268 071 987	267 112 796
Активы в форме права пользования	10	2 642 295	2 826 525
Инвестиционная собственность		1 533 496	1 605 254
Нематериальные активы		3 742 594	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	28 578 178	29 588 852
Отложенные налоговые активы		3 512 395	2 971 445
Прочие внеоборотные активы	13	2 754 060	1 974 131
Итого внеоборотные активы		342 890 487	324 407 623
Итого активы		511 507 342	522 968 979
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	13 451 313	11 308 085
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	464 062	498 203
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	20 289 447	29 783 850
Прочие краткосрочные обязательства	16	7 629 364	15 818 895
Текущие обязательства по налогу на прибыль		-	13 992 693
Прочие налоги к уплате	17	17 689 977	14 126 253
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 110 064	1 899 914
Итого краткосрочные обязательства		61 634 227	87 427 893
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	53 584 618	61 930 558
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 524 838	1 797 176
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	20	12 012 312	840 001
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		10 032	7 171
Резервы предстоящих расходов и платежей		11 379 734	11 150 061
Итого долгосрочные резервы и обязательства		78 511 534	75 724 967
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		41 342	93 904
Нераспределенная прибыль		289 790 039	278 192 015
Итого капитал		371 361 581	359 816 119
Итого обязательства и акционерный капитал		511 507 342	522 968 979

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
		2023 г. (неаудирован.)	2022 г. (неаудирован.)	2023 г. (неаудирован.)	2022 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		104 241 644	127 324 216	266 062 577	346 620 892
Прочая выручка		8 002 183	4 186 481	23 024 993	14 135 102
Итого выручка от продаж	3	112 243 827	131 510 697	289 087 570	360 755 994
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(62 843 257)	(75 253 387)	(164 482 647)	(207 303 660)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	21	(11 860 000)	(8 143 779)	(35 185 413)	(26 207 080)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22	(7 237 248)	(5 916 813)	(20 989 484)	(17 577 152)
Транспортные расходы		(426 864)	(450 935)	(1 147 761)	(1 237 655)
Износ, истощение и амортизация		(5 579 558)	(5 891 139)	(16 919 777)	(17 426 245)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 373 701)	(1 312 160)	(4 093 609)	(3 874 188)
Расходы на исследовательские работы		(322)	-	(322)	(173)
Итого операционные расходы		(89 320 950)	(96 968 213)	(242 819 013)	(273 626 153)
Прочие доходы (расходы), нетто	23	(16 964)	223 904	(7 160 347)	301 615
Операционная прибыль		22 905 913	34 766 388	39 108 210	87 431 456
Доход / (убыток) от курсовых разниц, нетто	24	5 274	(731 445)	(104 478)	(2 024 590)
Финансовые доходы	25	1 017 657	699 595	4 576 942	1 325 847
Финансовые расходы	26	(848 514)	(479 594)	(2 451 676)	(1 256 088)
Итого прочие (расходы) / доходы		174 417	(511 444)	2 020 788	(1 954 831)
Прибыль до налогообложения		23 080 330	34 254 944	41 128 998	85 476 625
Расходы по текущему налогу на прибыль		(3 717 059)	(5 403 162)	(6 767 837)	(13 674 850)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		159 983	104 306	540 950	275 820
Итого по налогу на прибыль		(3 557 076)	(5 298 856)	(6 226 887)	(13 399 030)
Чистая прибыль за период		19 523 254	28 956 088	34 902 111	72 077 595
Прочий совокупный доход (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		-	-	-	(33 528)
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевые инструменты		8 431	-	8 276	(104)
Прочий совокупный доход (убыток)		8 431	-	8 276	(33 632)
Итого совокупный доход за период		19 531 685	28 956 088	34 910 387	72 043 963
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		119,73	177,58	214,04	442,03
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2023 и 2022 г.

<i>(неаудированный)</i>	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	-	-	72 077 595	72 077 595
Прочий совокупный убыток				
Убыток от инвестиций в долевые инструменты	-	(104)	-	(104)
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(33 528)	(33 528)
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	(104)	72 044 067	72 043 963
Распределение дивидендов	-	-	(5 782 122)	(5 782 122)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2022 г.	81 530 200	93 887	256 885 631	338 509 718

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2023 г.	81 530 200	93 904	278 192 015	359 816 119
Прибыль за период	-	-	34 902 111	34 902 111
Прочий совокупный прибыль				
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	8 276	-	8 276
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	8 276	34 902 111	34 910 387
Распределение дивидендов	-	-	(23 364 925)	(23 364 925)
Выбытие инвестиций в долевые инструменты	-	33 877	(33 877)	-
Внутренние переводы	-	(94 715)	84 715	-
Остаток по состоянию на 30 сентября 2023 г.	81 530 200	41 342	289 790 039	371 361 581

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств⁶⁶

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

	Примечания	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
		2023 г. (неаудирован.)	2022 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		41 128 998	85 476 625
Корректировки:			
Финансовые расходы	26	2 451 676	1 256 088
Финансовые доходы	25	(4 576 942)	(1 325 847)
(Прибыль) / убыток от курсовых разниц, нетто		(384 013)	2 293 394
Износ, истощение и амортизация		16 919 777	17 426 245
Прочие неденежные статьи		322 816	344 598
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		55 862 312	105 471 103
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(4 418 976)	(14 708 887)
Товарно-материальные запасы		6 739 874	(28 600 574)
Прочие оборотные активы		(1 577 234)	(2 979 670)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(16 366 879)	11 667 423
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		3 563 726	2 531 667
Всего изменения в оборотном капитале		(12 059 489)	(32 090 041)
Налог на прибыль		(25 373 621)	(6 843 340)
Проценты уплаченные		(2 031 143)	(981 938)
Проценты полученные		3 022 600	668 274
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		19 420 659	66 224 058
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Чистый отток денежных средств при приобретении дочерних обществ	11, 20	(5 863 685)	-
Оттоки по выданным кредитам		(9 346 067)	(3 410 579)
Поступления по выданным кредитам		7 760 912	3 340 219
Капитальные затраты ⁶⁷		(19 623 043)	(12 731 474)
Поступления от продажи основных средств		110 568	331 090
Оттоки по банковских депозитов, нетто		(19 000 000)	-
Другие притоки		8 430	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(45 952 885)	(12 470 744)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	7 611 892	16 429 595
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(13 874 926)	(21 699 724)
Выплаты по аренде	19	(477 098)	(289 322)
Выплаченные дивиденды		(23 364 925)	(5 782 122)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		(30 105 057)	(11 341 573)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(56 637 283)	42 411 741
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(170 062)	(410 833)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		83 083 255	20 336 901
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	4	26 275 910	62 337 809

⁶⁶ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.⁶⁷ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 2,5 млрд РСД (2022: 1,7 млрд РСД)

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.

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 первые девять месяцев 2023 года 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. В этой связи в течение третьего квартала 2023 года Компания не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 30 сентября 2023 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для

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

Результат за три и девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2023 года, не обязательно отражает ожидаемые результаты деятельности за целый год.

Общество в целом не подвержено значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные в процессе составления данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, примененных при составлении финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за девять месяцев период, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	35 329 357	289 844 475	(36 086 262)	289 087 570
Межсегментная	35 289 019	797 243	(36 086 262)	-
Внешняя	40 338	289 047 232	-	289 087 570
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	23 615 318	32 726 418	-	56 341 736
Амортизация	(9 261 463)	(7 658 314)	-	(16 919 777)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(69 882)	(34 596)	-	(104 478)
Финансовые (расходы) доходы, нетто	(123 521)	2 248 787	-	2 125 266
Налог на прибыль	-	(6 226 887)	-	(6 226 887)
Прибыль сегмента	14 159 436	20 742 675	-	34 902 111

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 г:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	47 742 374	359 112 250	(46 098 630)	360 755 994
Межсегментная	45 660 444	438 186	(46 098 630)	-
Внешняя	2 081 930	358 674 064	-	360 755 994
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	35 965 318	68 857 740	-	104 823 058
Амортизация	(9 263 752)	(8 162 493)	-	(17 426 245)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(189 278)	(1 835 312)	-	(2 024 590)
Финансовые доходы / (расходы), нетто	(41 048)	110 807	-	69 759
Налог на прибыль	(155 950)	(13 243 080)	-	(13 399 030)
Прибыль сегмента	26 413 754	45 663 841	-	72 077 595

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 и 2022 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Прибыль за период, нетто	19 523 254	28 956 088	34 902 111	72 077 595
Расходы по налогу на прибыль	3 557 076	5 298 856	6 226 887	13 399 030
Финансовые расходы	848 514	479 594	2 451 676	1 256 088
Финансовые доходы	(1 017 657)	(699 595)	(4 576 942)	(1 325 847)
Износ, истощение и амортизация	5 579 558	5 891 139	16 919 777	17 426 245
Убыток / (прибыль) от курсовых разниц, нетто	(5 274)	731 445	104 478	2 024 590
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	16 964	(223 904)	7 160 347	(301 615)
Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто*	80 206	120 520	(6 846 598)	266 972
Скорректированная EBITDA	28 582 641	40 554 143	56 341 736	104 823 058

*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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2023 г.	2022 г.
Продажи сырой нефти	-	4 602 951
Продажи природного газа:	139 165	100 104
<i>Опт</i>	139 165	100 104
Продажи нефтепродуктов:	265 923 412	341 917 837
<i>Разница</i>	80 410 567	95 721 017
<i>Опт</i>	185 512 845	246 196 820
Продажи электроэнергии	11 091 913	3 870 327
Доход от аренды	274 936	268 239
Прочие продажи	11 658 144	9 996 536
Итого выручка от реализации	289 087 570	360 755 994

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 8 156 028 РСД (2022 г.: 7 198 682 РСД).

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

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	8 970 637	16 861 298
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	17 299 999	66 219 999
Прочие денежные средства	5 274	1 958
	26 275 910	83 083 255

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты	2 027 129	204 604
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	25 873 752	6 003 699
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12)	5 458 695	4 225 725
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(1 978 366)	(1 980 437)
	31 381 210	8 453 591

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Торговая дебиторская задолженность	54 736 857	50 420 797
Прочая дебиторская задолженность	90 188	88 717
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 422 663)	(7 437 841)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(31 959)	(34 426)
	47 372 423	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 Общества в основном выражена в сербских динарах.

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Сырая нефть	26 286 784	29 409 389
Нефтепродукты	19 407 775	23 314 075
Сырье и материалы	4 843 455	4 771 464
Прочее	1 242 646	1 124 692
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(4 423 515)	(4 456 029)
	47 357 145	54 163 591

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Авансы уплаченные	677 557	729 280
Отложенный НДС	4 450 151	4 198 144
Предоплаченные расходы	446 272	251 155
Предоплаченные таможенные пошлины	67 975	60 157
Предоплаченный акциз	5 567 563	4 415 877
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 822 249	7 628 408
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(7 485 724)	(7 486 667)
	11 546 043	9 796 354

Отложенный НДС на 30 сентября 2023 г. в размере 4 450 151 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 30 сентября 2023 года, в размере 5 567 563 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
За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2023 года						
Поступление	11 534 770	562 736	811 978	375 830	3 885 113	17 170 427
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	117 837	-	-	-	-	117 837
Обесценение	-	-	-	-	(23 952)	(23 952)
Амортизация	(9 156 910)	(5 326 513)	(1 402 927)	(344 661)	-	(16 231 011)
Выбытие и списание	(797)	(11 016)	(19 679)	(89)	(191)	(31 772)
Перевод в категорию инвестиционной собственности	-	-	(8 631)	-	-	(8 631)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(23 379)	-	(29 379)
Прочие переводы	(139)	1 410	38 829	(39 834)	(4 594)	(4 328)
На 30 сентября 2023 г.	131 984 594	87 465 312	24 428 782	7 032 701	17 160 598	268 071 987
Первоначальная стоимость	226 875 749	164 440 134	58 218 405	16 959 581	20 277 124	486 770 993
Корректировка стоимости и обесценение	(94 891 155)	(76 974 822)	(33 789 623)	(9 926 880)	(3 116 526)	(218 699 006)
Остаточная стоимость	131 984 594	87 465 312	24 428 782	7 032 701	17 160 598	268 071 987

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения активов форме права пользования за девять месяца, закончившихся 30 сентября 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	48 784	62 826	21 718	-	135 870
Амортизация	(279)	(74 089)	(64 678)	(178 012)	-	(317 058)
Переводы	-	-	5 000	(6 994)	1 994	-
Уменьшения	-	(927)	(121)	-	-	(1 048)
Обесценение	-	-	-	-	(1 994)	(1 994)
На 30 сентября 2023.	2 263	816 491	227 749	1 595 792	-	2 642 295

11. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНЕЕ ОБЩЕСТВО

	30 сентября 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
<i>За вычетом:</i> 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
<i>За вычетом:</i> перенос резерва	(11 572 197)
По состоянию на 30 сентября	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.

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

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные кредиты	41 173 710	40 958 458
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	839 122	840 001
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	30 642	30 605
Прочие долгосрочные финансовые вложения	128 683	176 206
<i>Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 5)</i>	(5 458 695)	(4 225 725)
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений</i>	(8 135 284)	(8 190 693)
	28 578 178	29 588 852

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Авансы, уплаченные за основные средства	2 019 043	1 063 325
Предоплаченные расходы	126 320	142 503
Прочие финансовые активы	922 258	1 131 217
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	(292 198)	(341 519)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(21 363)	(21 395)
	2 754 060	1 974 131

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

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты	3 388 507	5 345 097
Процентные обязательства	272 157	151 584
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	9 790 649	5 811 404
	13 451 313	11 308 085

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За девять месяцев закончившийся	
	2023	30 сентября 2022
Краткосрочные кредиты на 1 января	5 345 097	2 188 401
Поступления	7 611 892	11 929 843
Платежи	(9 568 018)	(10 914 221)
Курсовые разницы (примечание 24)	(464)	(3 490)
Краткосрочные кредиты на 30 сентября	3 388 507	3 200 533

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Торговая кредиторская задолженность	16 497 666	25 943 650
Обязательства по выплате дивидендов	3 783 641	3 783 818
Прочая кредиторская задолженность	8 140	56 382
	20 289 447	29 783 850

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
– Авансы полученные	3 616 240	11 294 740
– Программы лояльности клиентов	877 037	686 933
– Отложенный доход	41 909	-
Выплаты работникам	3 007 085	3 790 114
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	87 093	47 108
	7 629 364	15 818 895

По состоянию на 30 сентября 2023 г. выручка в размере 7 763 911 РСД (31 декабря 2022 г: 3 133 467 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2023 года из которых 7 356 947 РСД (30 сентября 2022 г: 2 630 650 РСД) относится к авансам и 406 964 РСД (30 сентября 2022 г: 502 817 РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Налог на добычу полезных ископаемых	424 414	393 085
НДС	7 148 169	3 955 956
Акциз	8 302 757	7 814 476
Сборы за товарные запасы	739 662	887 822
Таможенные платежи	7 204	5 007
Сборы по энергетической эффективности	82 645	92 638
Прочие налоги и сборы	985 126	977 269
	17 689 977	14 126 253

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные займы	-	2 728 428
Банковские кредиты	63 371 821	65 009 756
Прочие долгосрочные кредиты и займы	3 446	3 778
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(9 790 649)	(5 811 404)
	53 584 618	61 930 558

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За девять месяцев закончившийся	
	30 сентября 2023	30 сентября 2022
Долгосрочные кредиты на 1 января	67 738 184	77 480 027
Поступления	-	4 499 752
Платежи	(4 306 908)	(10 785 503)
Неденежные операции	15 945	(19 210)
Курсовые разницы (примечание 24)	(75 400)	(160 915)
Долгосрочные кредиты на 30 сентября	63 371 821	71 014 151

(а) *Банковские кредиты*

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные кредиты в стране	46 818 875	48 275 895
Долгосрочные кредиты за границей	16 552 946	16 733 861
	63 371 821	65 009 756
Текущая часть долгосрочных кредитов	(9 790 649)	(3 082 976)
	53 581 172	61 926 780

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
От 1 года до 2 лет	9 887 839	9 708 140
От 2 до 5 лет	42 521 033	47 889 786
Более 5 лет	1 172 300	4 328 854
	53 581 172	61 926 780

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Долл. США	31 696	88 819
Евро	63 283 615	64 824 628
Сербский динар (РСД)	10	4 268
Японская иена	56 500	92 041
	63 371 821	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 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные обязательства по аренде	1 524 838	1 797 176
Краткосрочные обязательства по аренде	464 062	498 203
	1 988 900	2 295 379

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев закончившийся 30 сентября 2023	30 сентября 2022
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 26)	70 252	24 788
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	2 700	52 725
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	7 912	12 487
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	885 540	839 157

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев закончившийся 30 сентября 2023	30 сентября 2022
На 1 января	2 295 379	1 338 381
Платежи	(477 098)	(289 322)
Неденежные операции	177 427	248 396
Курсовые разницы (примечание 24)	(6 808)	5 870
На 30 сентября	1 988 900	1 303 325

20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 12 012 312 РСД (2022 г.: 840 001 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 839 122 РСД за проект по разведке нефти и газа, осуществляемый через дочернюю компанию «Ядран Нафтагаз», и обязательства по внесению дополнительного капитала в размере 11 727 370 РСД (сумма до уменьшения на эффект переоценки в размере 546 770 РСД (прим. 25) и прибыль от курсовой разницы в размере 7 410 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 30 сентября		За девять месяцев закончившийся 30 сентября	
	2023	2022	2023	2022
	Расходы на персонал	1 024 717	1 041 362	3 004 707
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	317 630	272 547	910 862	754 918
Ремонт и техническое обслуживание	1 267 852	1 190 708	3 896 513	3 691 798
Электроэнергия для дальнейшей реализации	3 309 935	58 756	10 115 102	3 098 359
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 798 288	1 662 270	6 010 652	4 720 440
Расходы на безопасность и охрану	163 898	179 228	439 999	457 404
Транспортные расходы на производстве	340 744	421 684	1 005 534	1 385 862
Прочие	3 636 936	3 317 224	9 802 044	9 121 802
	11 860 000	8 143 779	35 185 413	26 207 080

Расходы на электроэнергию для дальнейшей продажи являются частью прочих расходов на производство и переработку.

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 сентября		За девять месяцев закончившихся 30 сентября	
	2023	2022	2023	2022
	Расходы на персонал	3 326 735	2 856 728	9 807 544
Расходы франчайзера	1 306 743	1 083 388	3 738 277	3 015 567
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	374 335	336 435	1 121 952	922 267
Затраты на текущий ремонт	323 862	312 245	914 038	770 964
Рекламные и маркетинговые затраты	93 544	75 821	245 533	187 578
Расходы на аренду	5 814	25 476	14 267	74 671
Командировочные расходы	83 193	35 974	174 931	91 707
Техника безопасности и охрана труда	212 691	150 592	636 505	440 526
Расходы по страхованию	28 520	23 538	74 679	66 862
Транспорт и хранение	55 200	47 077	153 413	133 705
Резерв под сомнительную задолженность	1 752	(5 267)	10 227	11 823
Прочие	1 424 859	974 806	4 098 118	3 372 425
	7 237 248	5 916 813	20 989 484	17 577 152

23. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 30 сентября		За девять месяцев закончившийся 30 сентября	
	2023	2022	2023	2022
	Штрафы	34 958	78 891	130 213
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	461	(28 547)	(31 307)	(33 689)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	(13 105)	(676)	(26 106)	(8 820)
Благотворительные и социальные выплаты	(3 665)	(4 436)	(7 070 405)	(15 391)
Прочие	(35 613)	178 672	(162 742)	183 227
	(16 964)	223 904	(7 160 347)	301 615

Благотворительные и социальные выплаты в размере 7 070 405 РСД в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения.

24. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 30 сентября		За девять месяцев закончившийся 30 сентября	
	2023	2022	2023	2022
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
– прибыль от курсовых разниц (примечание 14,18,19)	10 677	70 689	151 871	579 591
– убыток от курсовых разниц (примечание 14,18,19)	(22 443)	(29 904)	(69 199)	(421 056)
Прибыль (Убыток) от курсовых разниц нетто от операционной деятельности	17 040	(772 230)	(187 150)	(2 183 125)
	5 274	(731 445)	(104 478)	(2 024 590)

25. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 сентября		За девять месяцев закончившийся 30 сентября	
	2023	2022	2023	2022
Процентный доход от размещения депозитов в банках	838 335	516 990	3 446 852	784 149
Доходы от реструктуризации кредитов и займов	5 777	5 783	17 340	17 376
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – доход	(29 298)	-	546 770	-
Процентный доход по выданным займам	202 843	176 822	565 980	524 322
	1 017 657	699 595	4 576 942	1 325 847

26. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 сентября		За девять месяцев закончившийся 30 сентября	
	2023	2022	2023	2022
Процентные расходы	819 742	425 313	2 299 764	1 186 054
Убытки от реструктуризации кредита	4 821	6 180	16 032	18 280
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	37 865	9 569	109 318	27 686
Эффект дисконтирования финансовых средств	1 583	45 482	70 544	38 060
Минус: капитализированные проценты	(15 497)	(6 950)	(43 982)	(13 992)
	848 514	479 594	2 451 676	1 256 088

За период продолжительностью девять месяцев который закончен 30 сентября 2023 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 70 252 РСД (за период девять месяцев закончившийся 30 сентября 2022 года: 24 788 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. Также в течение первых девять месяцев 2023 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 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 30 сентября 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. 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 457 842 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 30 сентября 2023 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 2 947 445 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 течение месяцев закончившегося 30 сентября 2023 года а также в течение аналогичного периода предыдущего года 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 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года:

На 30 сентября 2023 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Краткосрочные финансовые активы	5 507 457	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12 342 951	-	19 383
Прочие оборотные активы	4 158	-	18 842
Активы в форме права пользования	75 061	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	17 287 637	-	-
Долгосрочные финансовые активы	28 470 524	-	-
Прочие долгосрочные активы	2 192	-	43 870
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(6 889 084)	(1 772)	(855 178)
Прочие краткосрочные обязательства	(48 189)	-	(615)
Краткосрочные кредиты займы	(2 579 392)	-	(24)
Краткосрочные обязательства по аренде	(7 098)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(73 861)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 173 190)	-	-
	42 919 166	(1 772)	265 078

	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 девять месяцев закончившийся 30 сентября 2023 и 2022 года отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За период, закончившийся 30 сентября 2023 г.			
Выручка от продажи	26 273 534	-	15 946 053
Расходы на закупку продукции и услуг	(11 479 320)	(5 218)	(11 452 093)
Прочие доходы (расходы), нетто	1 038 676	-	(39 599)
	15 832 890	(5 218)	4 454 361

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За период, закончившийся 30 сентября 2022 г.			
Выручка от продажи	30 019 647	-	33 272 399
Расходы на закупку продукции и услуг	(8 420 500)	(5 529)	(100 124 966)
Прочие доходы (расходы), нетто	488 033	-	(104 871)
	22 087 180	(5 529)	(66 957 438)

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Последующие события, которые произошли после 30 сентября 2023 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 27 октября 2023 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной финансовой отчетность.

.

Консолидированная финансовая отчетность

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 сентября 2023 г. (неаудирован.)	31 декабря 2022 г.
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	32 554 829	88 131 045
Краткосрочные финансовые активы	5	32 130 757	6 104 619
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	38 159 630	35 969 998
Товарно-материальные запасы	7	51 583 224	58 234 614
Предоплата по текущему налогу на прибыль		4 715 926	-
Прочие оборотные активы	8	14 296 095	12 031 734
Активы, предназначенные для продажи		68 158	23 833
Итого оборотные активы		173 508 619	200 495 843
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	297 699 217	295 790 456
Активы в форме права пользования	10	4 382 063	3 695 826
Инвестиционная собственность		1 533 764	1 531 705
Гудвилл и прочие нематериальные активы		5 298 345	5 228 587
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		2 696 505	2 866 724
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		-	2 821
Долгосрочные финансовые активы		263 006	323 702
Отложенные налоговые активы		2 936 081	2 766 666
Прочие внеоборотные активы	11	4 790 057	2 113 788
Итого внеоборотные активы		319 599 038	314 320 275
Итого активы		493 107 657	514 816 118
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	10 871 921	7 260 508
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	878 920	735 918
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	18 125 978	28 455 871
Прочие краткосрочные обязательства	14	12 128 466	17 746 302
Текущие обязательства по налогу на прибыль		-	14 013 449
Прочие налоги к уплате	15	19 283 928	15 233 939
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 219 380	2 013 474
Итого краткосрочные обязательства		63 508 593	85 459 461
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	53 725 126	62 053 580
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	2 944 393	2 413 671
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		839 122	840 001
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		10 032	7 171
Резервы предстоящих расходов и платежей		14 355 189	14 814 651
Итого долгосрочные резервы и обязательства		71 873 862	80 129 074
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		698 426	572 221
Нераспределенная прибыль		275 751 284	267 125 162
Капитал, причитающийся акционерам Общества		357 979 910	349 227 583
Неконтролирующая доля участия		(254 708)	-
Итого капитал		357 725 202	349 227 583
Итого обязательства и капитал		493 107 657	514 816 118

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

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2023 г. (неаудирован.)	2022 г. (неаудирован.)	2023 г. (неаудирован.)	2022 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		101 580 407	135 102 743	271 760 760	363 767 540
Прочая выручка		15 647 544	5 420 267	32 326 909	17 029 884
Итого выручка от продаж	3	117 227 951	140 523 010	304 087 669	380 797 424
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(64 316 893)	(81 834 143)	(172 859 159)	(219 642 497)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18	(14 636 082)	(8 871 042)	(38 216 582)	(27 353 505)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(7 825 253)	(6 462 159)	(22 620 582)	(19 290 583)
Транспортные расходы		(447 527)	(505 495)	(1 202 904)	(1 347 955)
Износ, истощение и амортизация		(6 174 042)	(6 531 921)	(18 579 048)	(19 242 874)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 026 741)	(1 840 429)	(5 772 666)	(6 085 528)
Расходы на геологоразведочные работы		(322)	-	(322)	(173)
Итого операционные расходы		(95 426 860)	(106 045 189)	(259 251 263)	(292 963 115)
Прочие расходы, нетто	20	(119 328)	(2 401 584)	(7 477 218)	(2 358 760)
Операционная прибыль		21 681 763	32 076 237	37 359 188	85 475 549
Доля прибыль (убыток) ассоциированных организаций и совместных предприятий		(67 880)	(92 264)	(170 220)	243 709
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	21	(138 736)	(924 080)	(349 541)	(2 199 554)
Финансовые доходы	22	1 041 395	554 230	3 713 971	833 915
Финансовые расходы	23	(848 949)	(500 523)	(2 450 363)	(1 330 511)
Итого прочие (расходы) доходы		(14 170)	(962 637)	743 847	(2 452 441)
Прибыль до налогообложения		21 667 593	31 113 600	38 103 035	83 023 108
Доходы (расходы) по текущему налогу на прибыль		(3 783 809)	(5 462 743)	(6 893 010)	(13 854 660)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		163 352	87 101	560 160	279 142
Итого расходы по налогу на прибыль		(3 620 457)	(5 375 642)	(6 332 850)	(13 575 518)
Чистая прибыль (убыток) за период		18 047 136	25 737 958	31 770 185	69 447 590
Прочий совокупный доход (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		-	-	-	(62 751)
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами		8 431	-	8 276	(104)
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		22 009	55 772	84 083	85 223
Прочий совокупный доход		30 440	55 772	92 359	22 368
Итого совокупный доход за период		18 077 576	25 793 730	31 862 544	69 469 958
Прибыль (убыток), причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		18 301 844	25 737 958	32 024 893	69 447 590
- неконтролирующей доле участия		(254 708)	-	(254 708)	-
Прибыль		18 047 136	25 737 958	31 770 185	69 447 590
Совокупный доход, причитающийся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		18 332 284	25 793 730	32 117 252	69 469 958
- неконтролирующей доле участия		(254 708)	-	(254 708)	-
Итого совокупный доход за период		18 077 576	25 793 730	31 862 544	69 469 958
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		112,24	157,84	196,40	425,90
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163

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

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 и 2022 г.

Капитал, причитающийся акционерам Общества						
<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
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	-	-	69 447 590	69 447 590	-	69 447 590
Прочий совокупный доход (убыток)						
Убытки от инвестиций в долевые инструменты	-	(104)	-	(104)	-	(104)
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(62 751)	(62 751)	-	(62 751)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	79 441	5 782	85 223	-	85 223
Итого совокупный доход за период	-	79 337	69 390 621	69 469 958	-	69 469 958
Распределение дивидендов	-	-	(5 782 122)	(5 782 122)	-	(5 782 122)
Прочие	-	23 565	(89 882)	(66 317)	(19 678)	(85 995)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2022 г.	81 530 200	591 638	244 316 214	326 438 052	-	326 438 052

Капитал, причитающийся акционерам Общества						
<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
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	-	-	32 024 893	32 024 893	(254 708)	31 770 185
Прочий совокупный доход (убыток)						
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	8 276	-	8 276	-	8 276
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	84 083	-	84 083	-	84 083
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	92 359	32 024 893	32 117 252	(254 708)	31 862 544
Распределение дивидендов	-	-	(23 364 925)	(23 364 925)	-	(23 364 925)
Выбытие инвестиций в долевые инструменты	-	33 846	(33 846)	-	-	-
Остаток по состоянию на 30 сентября 2023 г.	81 530 200	698 426	275 751 284	357 979 910	(254 708)	357 725 202

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

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств⁶⁸

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2023 г.	2022 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		38 103 035	83 023 108
Корректировки:			
Доля (прибыль)/убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		170 220	(243 709)
Финансовые расходы	23	2 450 363	1 330 511
Финансовые доходы	22	(3 713 971)	(833 915)
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		(854 449)	1 880 241
Износ, истощение и амортизация		18 579 048	19 242 874
Прочие неденежные статьи		704 968	367 761
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		55 439 214	104 766 871
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(1 126 619)	(9 943 233)
Товарно-материальные запасы		6 558 562	(28 787 258)
Прочие оборотные активы		(1 393 583)	(3 323 969)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(17 407 335)	14 827 538
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		3 889 232	2 374 155
Всего изменения в оборотном капитале		(9 479 743)	(24 852 767)
Налог на прибыль		(25 477 690)	(7 033 319)
Проценты уплаченные		(1 927 445)	(959 011)
Проценты полученные		3 029 187	612 541
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности		21 583 523	72 534 315
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Чистый приток денежных средств при приобретении дочерних обществ		568 307	-
Капитальные затраты ⁶⁹		(24 310 852)	(13 971 148)
Поступления от продажи основных средств		69 483	338 945
Оттоки по банковских депозитов, нетто		(24 353 824)	(91 880)
Прочий отток денежных средств		(14 999)	(170 385)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(48 041 885)	(13 894 468)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	12, 16	820 000	5 811 336
Погашение займов	12, 16	(5 614 589)	(10 785 504)
Выплаты по аренде	17	(744 118)	(581 934)
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества		(23 364 925)	(5 782 122)
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		(28 903 632)	(11 338 224)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(55 361 994)	47 301 623
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(214 222)	(413 023)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		88 131 045	21 283 274
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	32 554 829	68 171 874

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

⁶⁸ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

⁶⁹ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 2,77 млрд дин. (2022: 1,8 млрд дин.)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности⁷⁰

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

2.3. 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.

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

⁷⁰ Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2022 год.

В первые девять месяцев 2023 года 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 геополитической ситуации. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей. В этой связи в течение третьего квартала 2023 года Группа не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 30 сентября 2023 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для тестирования на обесценивание. Группа продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности.

Результат за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, необязательно отражает ожидаемые результаты деятельности за целый год.

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

2.4. 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, за исключением положений.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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),

Квартальный отчет за третий квартал 2023 года

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	36 411 547	304 506 054	(36 829 932)	304 087 669
Межсегментная	35 857 296	972 636	(36 829 932)	-
Внешняя	554 251	303 533 418	-	304 087 669
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	24 718 622	31 796 544	-	56 515 166
Амортизация	(10 608 328)	(7 970 720)	-	(18 579 048)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(170 220)	-	(170 220)
Прибыль от курсовых разниц, нетто	(241 971)	(107 570)	-	(349 541)
Финансовые доходы (расходы), нетто	(303 613)	1 567 221	-	1 263 608
Налог на прибыль	(70 516)	(6 262 334)	-	(6 332 850)
Прибыль сегмента	13 289 437	18 480 748	-	31 770 185

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	48 326 662	378 569 392	(46 098 630)	380 797 424
Межсегментная	45 660 444	438 186	(46 098 630)	-
Внешняя	2 666 218	378 131 206	-	380 797 424
Скорректированная EBITDA (сегментный результат)	34 759 713	70 039 805	-	104 799 518
Амортизация	(10 726 790)	(8 516 084)	-	(19 242 874)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	243 709	-	243 709
Убыток от курсовых разниц, нетто	(189 278)	(2 010 276)	-	(2 199 554)
Финансовые расходы, нетто	(220 896)	(275 700)	-	(496 596)
Налог на прибыль	(284 534)	(13 290 984)	-	(13 575 518)
Прибыль сегмента	23 208 828	46 238 762	-	69 447 590

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за трехмесячный период и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 и 2022 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022	2023	2022
Прибыль за период, нетто	18 047 136	25 737 958	31 770 185	69 447 590
Расходы по налогу на прибыль	3 620 457	5 375 642	6 332 850	13 575 518
Финансовые расходы	848 949	500 523	2 450 363	1 330 511
Финансовые доходы	(1 041 395)	(554 230)	(3 713 971)	(833 915)
Износ, истощение и амортизация	6 174 042	6 531 921	18 579 048	19 242 874
Доля в убытках (прибыли) ассоциированных организаций и совместных предприятий	67 880	92 264	170 220	(243 709)
Убыток от курсовых разниц, нетто	138 736	924 080	349 541	2 199 554
Чистые прочие расходы, нетто	119 328	2 401 584	7 477 218	2 358 760
Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто*	76 205	(2 446 716)	(6 900 288)	(2 277 665)
Скорректированная EBITDA	28 051 338	38 563 026	56 515 166	104 799 518

*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, электроэнергии, доход от аренды и прочие продажи представлен в следующей таблице:

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2023	2022
Продажи сырой нефти	-	4 602 952
Продажи природного газа:	129 916	101 564
<i>Опт</i>	129 916	101 564
Продажи нефтепродуктов:	271 630 844	359 063 024
<i>Розница</i>	93 726 358	114 879 096
<i>Опт</i>	177 904 486	244 183 928
Реализация электроэнергии	11 187 834	4 158 248
Доход от аренды	282 327	269 906
Прочие продажи	20 856 748	12 601 730
Итого выручка от реализации	304 087 669	380 797 424

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 17 054 344 РСД (2022 г.: 9 400 678 РСД).

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

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	12 509 645	18 958 001
Депозиты со сроком погашения до трех месяца	20 035 185	69 170 832
Денежные средства на счете условного депонирования	4 727	254
Прочие денежные средства	5 272	1 958
	32 554 829	88 131 045

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты	34 327	43 116
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	32 098 610	6 063 683
<i>Минус резерв под обесценение</i>	(2 180)	(2 180)
	32 130 757	6 104 619

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Торговая дебиторская задолженность	45 848 926	43 289 967
Прочая дебиторская задолженность	84 412	88 129
Начисленные активы	14 844	2 907
<i>Минус резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 756 593)	(7 376 579)
<i>Минус резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(31 959)	(34 426)
	38 159 630	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

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Сырая нефть	26 407 601	29,455,750
Нефтепродукты	21 300 722	25,216,800
Сырье и материалы	6 786 268	6,557,773
Прочее	1 557 439	1,517,953
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	(4 468 806)	(4,513,662)
	51 583 224	58,234,614

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Авансы уплаченные	2 016 455	1 059 350
Дебиторская задолженность по НДС	107 413	601 319
Отложенный НДС	4 727 093	4 405 141
Расходы будущих периодов	486 872	326 204
Предоплаченные таможенные пошлины	68 503	60 981
Предоплаченный акциз	5 601 195	4 465 682
Прочие оборотные активы	8 782 351	8 614 106
<i>Минус: резерв под обесценение прочих оборотных активов</i>	<i>(7 493 787)</i>	<i>(7 501 049)</i>
	14 296 095	12 031 734

Отложенный НДС на 30 сентября 2023 г. в размере 4 727 093 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 30 сентября 2023 года, в размере 5 601 195 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года						
Поступление	12 219 137	1 067 360	931 660	385 015	5 000 470	19 603 642
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	117 837	-	-	-	-	117 837
Обесценение	-	-	-	-	(24 057)	(24 057)
Амортизация	(10 061 489)	(5 326 513)	(1 805 474)	(356 932)	-	(17 550 408)
Перевод от категорию нематериальных активов	-	-	-	-	767	767
Перевод в инвестиционную собственность	-	-	(8 631)	-	-	(8 631)
Перевод в внеоборотные активы, предназначенные для продажи	(6 497)	-	-	(29 379)	-	(35 876)
Выбытие и списание	(888)	(11 016)	(37 807)	(6 667)	(25 732)	(82 110)
Прочие переводы	97 412	1 411	38 824	(39 833)	(114 875)	(17 061)
Курсовые разницы	(28 629)	-	(24 655)	(26)	(42 032)	(95 342)
	140 502 910	87 969 937	35 450 538	7 516 034	26 259 798	297 699 217
На 30 сентября 2023 г.						
Первоначальная стоимость	247 631 257	164 944 759	76 770 202	17 717 847	29 371 783	536 435 848
Корректировка стоимости и обесценение	(107 128 347)	(76 974 822)	(41 319 664)	(10 201 813)	(3 111 985)	(238 736 631)
Остаточная стоимость	140 502 910	87 969 937	35 450 538	7 516 034	26 259 798	297 699 217

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	117 538	131 550	200 141	-	451 771
Приобретения в результате объединения компаний	-	-	-	850 673	-	850 673
Амортизация	(5 567)	(208 048)	(119 351)	(275 273)	-	(608 239)
Переводы	-	-	5 000	(6 994)	1 994	-
Выбытие	-	(514)	(214)	(3 739)	-	(4 467)
Обесценение	-	565	-	-	(1 994)	(1 429)
Курсовые разницы	(757)	(955)	(294)	(66)	-	(2 072)
На 30 сентября 2023. г	111 311	1 367 957	293 335	2 609 460	-	4 382 063

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Авансы, уплаченные за основные средства	4 060 946	1 208 348
Предоплаченные расходы	126 320	142 503
Прочие активы	921 713	1 131 217
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	(292 198)	(341 519)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(26 724)	(26 761)
	4 790 057	2 113 788

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

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты	820 000	1 308 145
Процентные обязательства	261 272	140 959
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	9 790 649	5 811 404
	10 871 921	7 260 508

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

	За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2023	30 сентября 2022
Краткосрочные кредиты на 1 января	1 308 145	-
Поступления	820 000	1 311 584
Платежи	(1 307 680)	-
Курсовые разницы (примечание 21)	(465)	(3 489)
Краткосрочные кредиты на 30 сентября	820 000	1 308 095

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Торговая кредиторская задолженность	14 325 397	24 568 481
Обязательства по выплате дивидендов	3 783 641	3 783 818
Прочая кредиторская задолженность	16 940	103 572
	18 125 978	28 455 871

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
– Авансы полученные	4 269 651	11 395 388
– Программы лояльности клиентов	978 662	774 596
– Отложенный доход	95 155	48
Задолженность перед персоналом	4 772 150	5 523 217
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	2 012 848	53 053
	12 128 466	17 746 302

Выручка в размере 7 904 932 РСД (30 сентября 2022 г.: 3 273 262 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2023 года, из которых 7 438 994 РСД (30 сентября 2022 г.: 2 720 518 РСД) относится к авансам и 465 938 РСД (30 сентября 2022 г.: 552 744 РСД) – к программе лояльности клиентов.

Прочие текущие нефинансовые обязательства в размере 1 869 455 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

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Налог на добычу полезных ископаемых	435 088	441 244
НДС	7 685 967	4 314 755
Акциз	8 575 055	7 996 666
Сборы по страт. резерву	739 662	887 822
Таможенные платежи	71 108	24 304
Сборы по энергетической эффективности	83 988	122 510
Прочие налоги и сборы	1 693 060	1 446 638
	19 283 928	15 233 939

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные займы	-	2 728 428
Банковские кредиты	63 371 821	65 009 756
Прочие долгосрочные кредиты и займы	143 954	126 800
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)</i>	(9 790 649)	(5 811 404)
	53 725 126	62 053 580

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

	За девять месяцев, закончившихся	
	2023	30 сентября 2022
Долгосрочные кредиты на 1 января	67 738 184	77 480 042
Поступления	-	4 499 752
Платежи	(4 306 909)	(10 785 504)
Неденежные операции	15 946	(19 224)
Курсовые разницы (примечание 21)	(75 400)	(160 915)
Долгосрочные кредиты на 30 сентября	63 371 821	71 014 151

а) Банковские кредиты

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные кредиты в стране	46 818 875	48 275 922
Долгосрочные кредиты за границей	16 552 946	16 733 834
	63 371 821	65 009 756
Текущая часть долгосрочных кредитов	(9 790 649)	(3 082 976)
	53 581 172	61 926 780

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
От 1 года до 2 лет	9 887 839	9 707 939
От 2 до 5 лет	42 521 033	47 889 786
Более 5 лет	1 172 300	4 329 055
	53 581 172	61 926 780

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

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Долл. США	31 696	88 819
Евро	63 283 615	64 824 628
Сербский динар (РСД)	10	4 268
Японская иена	56 500	92 041
	63 371 821	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 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года, соблюдает указанные ковенанты.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные обязательства по аренде	2 944 393	2 413 671
Краткосрочные обязательства по аренде	878 920	735 918
	3 823 313	3 149 589

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	113 878	68 835
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	84 917	342 565
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	39 060	64 077
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 708 361	1 459 684

Изменения обязательств Группы по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022
На 1 января	3 149 589	2 335 974
Платежи	(744 118)	(581 934)
Компания, входящая в консолидацию	883 328	-
Неденежные операции	547 374	469 003
Курсовые разницы (примечание 21)	(12 860)	4 083
На 30 сентября	3 823 313	2 227 126

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022	2023	2022
Расходы на персонал	3 205 304	2 478 693	8 391 993	7 186 823
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	960 505	716 093	2 509 771	1 877 034
Ремонт и техническое обслуживание	1 117 788	865 502	2 658 431	2 299 802
Электроэнергия для дальнейшей реализации	3 310 747	59 233	10 117 736	3 103 275
Электроэнергия и коммунальные услуги	3 816 672	2 043 316	8 748 865	5 759 194
Расходы на безопасность и охрану	96 254	179 893	373 586	458 388
Транспортные расходы на производстве	250 795	326 454	557 360	1 063 458
Прочее	1 878 017	2 201 858	4 858 840	5 605 531
	14 636 082	8 871 042	38 216 582	27 353 505

Расходы на электроэнергию для дальнейшей продажи являются частью прочих расходов на производство и переработку.

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022	2023	2022
Расходы на персонал	5 091 244	4 190 133	14 738 004	12 331 544
Комиссионные и агентские вознаграждения	178 369	221 358	565 014	632 040
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	189 244	174 467	578 446	488 884
Затраты на текущий ремонт	333 934	341 143	958 764	836 517
Рекламные и маркетинговые затраты	104 394	87 935	276 772	221 182
Расходы на аренду	12 925	38 272	48 680	100 400
Командировочные расходы	93 171	39 920	198 467	102 915
Техника безопасности и охрана труда	229 662	168 544	689 575	492 437
Расходы по страхованию	29 539	24 450	78 172	72 830
Транспорт и хранение	67 182	56 448	180 489	167 409
Резерв под сомнительную задолженность	17 235	(1 102)	21 837	20 562
Прочие расходы	1 478 354	1 120 591	4 286 362	3 823 863
	7 825 253	6 462 159	22 620 582	19 290 583

20. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022	2023	2022
Штрафы	(37 168)	(84 818)	(136 742)	(204 861)
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	90 668	32 847	292 946	41 903
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	12 955	676	25 957	8 820
Доход от списания кредиторской задолженности	(761)	(1 263)	(5 518)	(4 138)
АРО – изменение в предпосылках	(5 193)	-	(5 193)	-
Благотворительные и социальные выплаты	3 845	4 586	7 070 825	15 902
Другое	54 982	2 449 556	234 943	2 501 134
	119 328	2 401 584	7 477 218	2 358 760

Благотворительные и социальные выплаты в размере 7 070 825 РСД в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения.

21. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022	2023	2022
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
– прибыль от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	71 737	61 904	284 053	594 884
– убыток от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	(82 082)	(13 562)	(195 328)	(434 563)
Убыток от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(128 391)	(972 422)	(438 266)	(2 359 875)
	(138 736)	(924 080)	(349 541)	(2 199 554)

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022	2023	2022
	Процентный доход от размещения депозитов в банках	1 037 799	550 887	3 705 335
Процентный доход по выданным займам	3 596	3 343	8 636	9 974
	1 041 395	554 230	3 713 971	833 915

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2023	2022	2023	2022
	Процентные расходы	820 544	445 454	2 299 629
Убытки от реструктуризации кредита	4 821	6 180	16 032	18 280
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	38 705	10 357	111 832	29 709
Эффект дисконтирования финансовых средств	1 584	45 482	70 544	38 060
<i>Минус:</i> капитализированные проценты	(16 705)	(6 950)	(47 674)	(13 992)
	848 949	500 523	2 450 363	1 330 511

За период, продолжительностью девять месяцев, который закончен 30 сентября 2023 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 113 878 РСД (за период девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2022 года: 68 835 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 первых девять месяцев 2023 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 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 декабря 2021 г. между Правительством Республики Сербии, «НИС а.о. Нови-Сад» и «ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево», 9 июня 2023 г. Группа приобрела контроль и зарегистрировала 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 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 июня 2023 года.

В настоящее время Группа считает, что предварительная справедливая стоимость приобретенных активов равна сумме принятых обязательств на дату приобретения.

Справедливая стоимость приобретенных идентифицируемых чистых активов является предварительной до получения окончательной оценки этих активов (через год после совершения сделки). Предварительная

справедливая стоимость была рассчитана с использованием метода прогнозирования дисконтированных денежных потоков. Оценка справедливой стоимости основана на существенных вводных данных, не наблюдаемых на рынке, и, таким образом, представляет собой оценку справедливой стоимости, отнесенную к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости, как описано в МСФО 13. Основные допущения включают следующее:

- a) ставка дисконтирования 13,7%
- b) курс РСД/Евро 117,30

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

Если бы приобретение произошло в начале года, консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе Группы включал бы дополнительный доход в размере 14 581 831 РСД и убыток до налогообложения в размере 4 528 315 РСД от продолжающейся деятельности «ХИП – Петрохемия».

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней.

Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 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 481 110 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 30 сентября 2023 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 2 947 445 РСД (31 декабря 2022 года: 311 970 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 94,6 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 30 сентября 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 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года:

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	е и совместные предприятия
На 30 сентября 2023 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	51 744	20 124
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	2 696 504
Краткосрочные финансовые активы	-	32 307	-
Прочие долгосрочные активы	-	43 870	-
Прочие оборотные активы	-	19 989	732 109
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 772)	(54 516)	(807 593)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(118)	(615)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	(24)	-
	(1 772)	93 252	2 640 529
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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 и 2022 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные находящиеся под общим контролем	и совместные предприятия
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 г.			
Выручка от продажи	-	565 890	15 522 746
Расходы на закупку продукции и услуг	(5 218)	(1 252 694)	(10 232 798)
Прочие доходы (расходы), нетто	-	(44 647)	1 575
	(5 218)	(731 451)	5 291 523
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 г.			
Выручка от продажи	-	1 388 522	32 105 381
Расходы на закупку продукции и услуг	(5 529)	(97 433 010)	(2 727 260)
Прочие доходы (расходы), нетто	-	(102 050)	-
	(5 529)	(96 146 538)	29 378 121

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

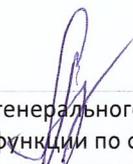
Последующие события, которые произошли после 30 сентября 2023 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 27 октября 2023 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной консолидированная финансовая отчетность.

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 ИНВЕТОРАМИ

е-маил: Investor.Relations@nis.rs

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

СЕКТОР ПО РАБОТЕ С МИНОРИТАРНЫМИ АКЦИОНЕРАМИ

е-маил: servis.akcionara@nis.rs

ул. Народного фронта, д. 12
21000. г. Нови-Сад, Сербия
Справочная служба: (011) 22 000 55

Глоссарий

Сокращение	Значение
3D	Трёхмерный
2D	Двухмерный
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

Сокращение	Значение
СОСА	Совет Общего собрания акционеров
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
т.н.э.	Тонн нефтяного эквивалента
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.