

# КВАРТАЛЬНЫЙ

*отчет*

**ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2022 ГОДА**

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови-Сад» за первый квартал 2022 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» в первом квартале 2022 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 первый квартал 2022 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за первый квартал 2022 года доступен и в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о НИС Группе размещена на корпоративном сайте [www.nis.rs](http://www.nis.rs).

## ***Содержание***

Содержание .....	3
Введение .....	4
Отчет о деятельности .....	5
Важные события .....	5
Группа НИС .....	7
Страны присутствия .....	10
Управление рисками .....	10
Деловое окружение .....	16
Анализ результатов .....	20
Ключевые показатели деятельности .....	24
Ценные бумаги .....	40
Корпоративное управление .....	42
Человеческие ресурсы .....	44
Исследование и развитие .....	47
Финансовая отчетность .....	49
Отдельная финансовая отчетность .....	49
Консолидированная финансовая отчетность .....	70
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности .....	92
Контакты .....	93
Глоссарий .....	94

## **Введение**

В весьма сложных макроэкономических условиях, которые имели место в первом квартале 2022 года, группа НИС зафиксировала хорошие финансовые и операционные результаты. Приоритетом НИС в этом квартале было сохранение стабильности на внутреннем рынке и обеспечение регулярного снабжения нефтепродуктами.

В период с января по март текущего года средняя стоимость нефти Brent составила 101,4 доллара за баррель, что на 67% больше средней цены в первом квартале 2021 года. Рост цен на нефть и увеличение спроса на нефтепродукты отразились и на результатах группы НИС: в первом квартале чистая прибыль компании составила 15,6 млрд динаров, что в 10 раз больше результата, достигнутого год назад. Показатель EBITDA составил 25,4 млрд динаров, что в значительной мере превысило результат прошлого года, когда в первом квартале этот показатель составил 9,4 млрд динаров. В отличие от операционного денежного потока, который за первые три месяца 2021 года был отрицательным (-0,5 млрд динаров), сейчас удалось достигнуть положительного денежного потока в размере 23,3 млрд динаров. В проекты по развитию инвестировано 3,8 млрд динаров.

Обязательства группы НИС по налогам и другим выплатам в госбюджет за данный отчетный период составили 53,2 млрд динаров, что на 19% больше аналогичного показателя прошлого года. Общая задолженность перед банками сократилась на 3% и составила 621 млн евро.

Высоким финансовым результатам в значительной мере способствовало и дальнейшее улучшение операционных показателей. На активах группы НИС в Сербии и регионе в общей сложности добыто 292,1 тыс. т.н.э., что представляет небольшой рост, по сравнению с добычей за первые три месяца прошлого года (291,8 тыс условных тонн). На НПЗ Панчево переработано 905 тыс тонн сырой нефти и полупродуктов, что на 20% больше аналогичного показателя прошлого года. Общий объем сбыта нефтепродуктов вырос на 23% и составил 958,6 тыс тонн. НИС одновременно продолжил модернизацию своей розничной сети, в результате чего в январе торжественно открыта реконструированная АЗС «Змай-1», один из символов Белграда и один из самых современных объектов розничных продаж НИС.

Помимо бизнес-деятельности, в первом квартале этого года НИС продолжил выполнение социально ответственных программ, в рамках которых начата реализация экологических проектов в 12 партнерских муниципалитетах и городах. От этих проектов ожидается значительное повышение уровня охраны окружающей среды в партнерских сообществах. Поддержка сообщества и в дальнейшем останется одним из приоритетов НИС.

## Отчет о деятельности

### Важные события

#### Январь – март

##### Январь

Завершено бурение 2 эксплуатационных скважин в Сербии, 1 разведочной скважины в Румынии и 1 эксплуатационной скважины в Боснии и Герцеговине

Введена в эксплуатацию 1 разведочная нефтяная скважина

Мобилизация установки КРС CW-2 со скважины Теремия 1004 на Теремия 1003 (Румыния)

Продолжение работ по проекту реконструкции установки ФКК и строительства новой установки ЭТБЭ в соответствии с планом-графиком

Кирилл Тюрденев, генеральный директор НИС, награжден премией Святого Саввы за 2021 год за выдающийся вклад в укрепление сотрудничества образовательных и научных учреждений путем поддержки наиболее успешных студентов и популяризации науки.

##### Февраль

Завершено бурение 3 разведочных скважин в Сербии

Введены в эксплуатацию 3 нефтяных скважин, из которых 2 разведочные и 1 эксплуатационная

Завершение проекта расширения сети АЗС с устройствами для зарядки электромобилей и разлива жидкости АД Blue

Зорана Михайлович, заместитель премьер-министра правительства Сербии и министр горнодобывающей промышленности и энергетики, посетила ТЭЦ Панчево

НИС в рамках программы «Сообществу сообща» пожертвовал средства белградскому театру «Ателье 212» для повышения энергоэффективности

НИС получил специальную награду за исключительное качество деловых цифровых коммуникаций в рамках рейтинга Top50 лучших онлайн-площадок, присуждаемого специализированным журналом «PC Press».

##### Март

Завершено бурение 5 эксплуатационных скважин в Сербии

Введены в эксплуатацию 2 эксплуатационные скважины: одна газовая и одна нефтяная

Продолжается 3D сейсморазведка на территории Турции в течение первого квартала

Мобилизация установки КРС CW-3 с базы в Зреняине на скважину Об-003 (БиГ)

В сложных макроэкономических условиях НИС обеспечил бесперебойное снабжение внутреннего рынка нефтепродуктами

Ввод в эксплуатацию установки КПГ на АЗС «Ледена Стена»

Начата реализация проекта реконструкции АЗС «Кучево»

Инициирована поддержка сотрудников через меры по улучшению здоровья и командного взаимодействия. Цель: в результате регулярного и адекватного участия максимального количества сотрудников в данных мероприятиях улучшается состояние здоровья на уровне компании, повышается сплоченность команды и укрепляется корпоративный имидж

Поэтапный переход АЗС на новую модель фискализации с установкой соответствующего оборудования. До 31 марта включительно было фискализировано 183 АЗС

Успешное повторное утверждение проекта реконструкции нефтебазы Ниш на ИК НИС.

---

---

## ***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 Сербии. Его представительства и дочерние компании открыты в нескольких странах мира, прежде всего в Балканском регионе. Важнейшим ресурсом Группы НИС является команда из более 11 000 сотрудников.

Целью компании НИС является обеспечение новых ценностей для ее акционеров, сотрудников и сообщества, в котором она осуществляет свою деятельность в сложных макроэкономических условиях.

Наряду с бизнес-деятельностью НИС реализует многочисленные социально ответственные проекты, нацеленные на улучшение жизни сообщества, в котором Компания работает. В фокусе внимания НИС в данной области находится молодежь, являющаяся драйвером будущего прогресса.

Группа НИС стремится к улучшению охраны окружающей среды и выделяет значительные средства на реализацию экологических проектов, направленных в т.ч. на улучшение состояния окружающей среды.

### ***Направления деятельности***

Бизнес-деятельность Группы НИС организована в рамках материнской компании «НИС а.о. Нови-Сад», через Блок «Разведка и добыча»<sup>1</sup> и DOWNSTREAM<sup>2</sup>. Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают девять функций и МОЦО:

Функција за финансије, економику, планирање и рачуноводство

- Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету,
- Функция по стратегии и инвестициям,
- Функция закупок,
- 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 и управления рисками и
- МОЦО.

Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

### ***Блок «Разведка и добыча»***

#### **Разведка и добыча**

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

Осознавая важность инноваций во всех сферах бизнеса, НИС и в сегменте «Разведки и добычи» ориентирован на постоянное внедрение современных технологий, модернизацию оборудования и применение новых научных достижений. Научно-технологическую поддержку компании оказывает дочернее общество «НТЦ НИС - Нафтагас» о.о.о. Нови-Сад.

---

<sup>1</sup> «Разведка и добыча» и зависимые общества (ДЗО) – «НТЦ НИС – Нафтагас» о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад и «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад.

<sup>2</sup> Блок «Переработка», Блок «Сбыт», Департамент Энергетика и ДЗО «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин.

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 CO<sub>2</sub>, 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. Блок «Разведка и добыча» также занимается выработкой электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников и производством компримированного природного газа.

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, которые возникают перед нефтяниками в процессе добычи, подготовки и отгрузки нефти и газа.

### **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» и энергетического сектора.

#### **Переработка**

Нефтеперерабатывающий завод Панчево – один из наиболее современных НПЗ в регионе. В его модернизацию с 2009 года было инвестировано более 800 млн евро, а в ноябре 2020 года торжественно введен в эксплуатацию комплекс глубокой переработки с технологией замедленного коксования. Настоящий проект стоимостью более 300 млн евро дает возможность компании НИС увеличить производство наиболее ценных видов топлива – дизельного топлива, бензина и СУГ, а также начать производство нового продукта - нефтяного кокса. В 2021 году начался третий этап модернизации НИС, капитальным проектом которого является проект реконструкции FCC (установки каталитического крекинга) и строительство новой установки по производству ЕТВЕ (высокооктановых компонентов бензина).

С учетом того, что приоритетом блока «Переработка» НИС является реализация проекта по улучшению охраны окружающей среды, Нефтеперерабатывающий завод Панчево стал первым среди энергетических предприятий Сербии, получившим от компетентных государственных органов международный сертификат-разрешение IPPC на интегрированное предотвращение и контроль загрязнения окружающей среды. Таким образом НИС подтверждает, что инвестиции в охрану окружающей среды являются одним из приоритетов в сфере модернизации.

#### **Сбыт**

В Сербии и странах региона НИС управляет сбытовой сетью, насчитывающей более 400 АЗС, из которых свыше 90 находятся за пределами территории Сербии. НИС управляет крупнейшей розничной сетью на рынке нашей страны, а также развивает данное направление деятельности и в соседних странах: Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии.

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

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

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

### ***Энергетика***

Данное бизнес-направление включает в себя производство электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников, производство и реализацию компримированного природного газа, реализацию природного газа, торговлю электроэнергией, разработку и выполнение значимых стратегических энергетических проектов, а также разработку и внедрение проектов по повышению энергетической эффективности.

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

## ***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.

Самая старая концессия НИС находится в Анголе, где эксплуатация нефти началась в 1985 году.



## 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 Обществе сформирована Служба мониторинга системы управления рисками, 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
<b>Операционные риски</b>	
<b>HSE риски</b>	
<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> <p>В течение первого квартала 2022 года, в соответствии с изменениями в мерах по борьбе с распространением инфекции COVID-19 на государственном уровне, также актуализировались и гармонизировались меры в компании. Группа НИС вкладывает значительные ресурсы и усилия для защиты сотрудников и борьбы с последствиями коронавируса.</p>
<b>Риски в области HR</b>	
<p>Высококвалифицированные кадры – ключевой фактор эффективной деятельности предприятия.</p>	<p>Общество реализует широкий диапазон мер по привлечению и удержанию квалифицированных кадров в компании, среди которых следующие: программа раннего рекрутинга (сотрудничество с образовательными учреждениями, предоставление стипендий студентам), программа NIS calling, NIS Energy и программа репатриации в Серию.</p> <p>Программы, которые реализуются для остальных сотрудников: Программа управления талантами, Программа развития талантов, профессиональное/квалификационное обучение сотрудников, программа калибровки - выявление талантов и определение плана преемственности для ключевых должностей в компании, тренинги для руководства и внедрение единой системы управления талантами.</p>

### Риски в области ИТ

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

Общество управляет данными рисками с помощью ряда мер, включающих ИТ стандарты, инструменты мониторинга систем, проводит резервное копирование данных, а также тестирует процедуру восстановления сервисов. Кроме того, Общество стремится отслеживать и внедрять новые технологии и проводит модернизацию оборудования в целях повышения качества и сокращения недоступности 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 первом квартале 2022 года в результате событий на Украине привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Цена на нефть достигла 105 долларов США за баррель, в результате чего Правительством Сербии были введены временные ограничения цен сбыта продуктов нефтепереработки. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности.

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
<b>Кредитные риски</b>	
<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»). 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>
<b>Риск ликвидности</b>	
<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> <p>С середины сентября 2014 года Общество подвергается риску ограничения возможностей внешнего финансирования из-за введения ЕС и США секторальных санкций в отношении крупнейших энергетических компаний с российским капиталом и их дочерних обществ, учрежденных за пределами ЕС. Компания в течение последних 8 лет успешно преодолела данные ограничения путем использования предусмотренных исключений (финансирование допускается в отношении товаров, импортируемых из ЕС).</p> <p>В целях обеспечения необходимых финансовых средств на предстоящий период в течение 2021 года, Общество вело переговоры/заключило договоры стоимостью более 600 миллионов евро об открытии новых кредитных линий. Кредитные линии договорены с сербскими банками для получения финансирования (неограниченное применение), а также с европейскими банками со штаб-квартирами в Сербии для финансирования импорта из ЕС (финансирование на срок более 30 дней допускается, если предметом финансирования является импорт продукции или услуг из ЕС), а также изменение условий для существующих кредитов (цена и срок), обеспечив таким образом необходимые средства для регулярной выплаты кредитов в 2021 и 2022 гг., а также преждевременной выплаты невыгодных кредитов в 2021 году в целях улучшения характеристик кредитного портфеля. Помимо улучшения характеристик портфеля, реструктуризация кредитного портфеля позволила в ближайшие 3 года сократить нагрузку по обязательным выплатам кредитов и направить денежный поток</p>

на реализацию запланированных инвестиционных вложений и нормальную операционную деятельность Общества.

### Ценовые риски

Из-за специфики своей основной деятельности Группа НИС подвергается ценовым рискам, в частности, рискам изменения цен на сырую нефть и нефтепродукты, которые влияют на стоимость запасов и размер маржи при переработке нефти, что в дальнейшем сказывается на будущих денежных потоках.

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

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

- годовое планирование с использованием нескольких сценариев, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти;
- регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови-Сад» по закупкам/продажам сырой нефти для рассмотрения всех важных вопросов как в процессе закупки, так и в процессе продажи сырой нефти (продажи нефти из Анголы – сырая нефть Palanca);
- тенденция заключения годовых договоров на закупку сырой нефти на максимально благоприятных коммерческих условиях, а также спотовых договоров при наличии потребности и оправданных коммерческих условий для закупки нефти в таком формате;
- расширение круга потенциальных поставщиков путем проведения процедуры проверки лиц, подавших запросы и письма о заинтересованности. Отмечается рост количества участников плановой годовой процедуры закупки сырой нефти на импорт, а также существенное изменение структуры участников и предлагаемых условий;
- 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 ассортиментом продукции;
- дополнительная оптимизация процесса закупки, исполнение постановления Правительства Сербии об отмене таможенных пошлин на импорт нефти с марта 2022 до конца года (предварительно);
- 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, на основе которых мы, например, в 2021 году добились очень хороших финансовых результатов и показателей в этом смысле.

### 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

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

торговых операций и признанных средств и обязательств.

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. 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 окружение<sup>3</sup>**

### **Мир**

В начале апреля генеральный секретарь ОПЕК заявил Европейскому союзу, что нынешние и будущие санкции против России могут привести к одному из самых серьезных потрясений с поставками нефти за всю историю и что будет невозможно восполнить объемы российской нефти и топлива, потенциально превышающие семь миллионов баррелей в сутки. Также было подчеркнуто, что текущая нестабильность на рынке является следствием факторов, которые ОПЕК не может контролировать, а это является сигналом того, что организация не будет добывать больше нефти. Дополнительно в Саудовской Аравии существует проблема с атаками на нефтяную и энергетическую инфраструктуру региона Персидского залива, поэтому СА заявила, что больше не несет ответственности за какие-либо перебои в поставках нефти из-за атак ракетами и беспилотниками, которых, в основном направленных на инфраструктуру СА, в 1 квартале 2022 года было 13.

Представитель ОАЭ также предупредил о политизации вопроса поставок нефти, заявив, что выдавливание любого члена из альянса только повысит цены и еще сильнее ударит по покупателям. Он также напомнил, что на климатическом саммите COP-26 производители чувствовали себя незваными и нежеланными гостями, а теперь, когда предложение нефти меньше спроса, они стали «супергероями». Это не способ стабильного функционирования мирового рынка нефти и газа. Члены ОПЕК придерживаются установленного плана по увеличению своих производственных мощностей, и в то же время они привержены сохранению коалиций ОПЕК и ОПЕК+ и управлению рыночным предложением. Он также указал, что политика в отношении стран, находящихся под санкциями (таких как Россия), не должна вмешиваться в глобальную миссию этой организации.

Исполнительный директор Международного энергетического агентства (МЭА) является активным сторонником энергетического перехода, поддерживает инвесторов ESG и до сих пор призывает государства прекратить новые инвестиции в нефть, если они хотят достичь целей ООН в области изменения климата. Однако теперь он просит страны ОПЕК+ добывать больше нефти. Очевидно, что глобальное лобби по изменению климата не может свести на нет ни мотив прибыли, ни закон спроса и предложения. Пока потребность в нефти будет расти, компании будут инвестировать в новые проекты, а крупные банки будут рады предоставить финансирование для этих проектов. В новом отчете группы активистов по борьбе с нефтью и газом ShareAction содержится критика некоторых крупнейших мировых банков. В отчете отмечается, что лишь несколько банков ограничивают финансирование нефтегазовых проектов, и еще меньше банков ограничивают финансирование компаний, расширяющих свои существующие нефтегазовые мощности.

В связи с ростом числа заражений COVID-19 и новыми серьезными блокадами в Китае в конце первого квартала МЭА понизило прогноз мирового спроса как на второй квартал 2022 года, так и на весь год. Кроме того, более полные данные о потреблении в первом квартале, особенно в США, оказались ниже предварительных оценок, что также способствовало получению более низких прогнозов. В результате прогноз мирового спроса на нефть МЭА был пересмотрен на 260 000 баррелей в сутки на год и в настоящее время прогнозируется, что в 2022 году он составит в среднем 99,4 миллиона баррелей в сутки, что на 1,9 миллиона баррелей в сутки больше, чем в 2021 году.

<sup>3</sup> Источник 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.

## Цена на нефть

### Движение цены на нефть типа Brent Dtd<sup>4</sup>, \$/bbl



Котировки сырой нефти Brent DTD постоянно растут с начала года. Самая низкая цена в размере 78,99 долларов США за баррель была зафиксирована в первый рабочий день этого года, тогда как 8 марта 2022 года был зафиксирован 14-летний максимум в размере 137,64 доллара США за баррель.

После этого цена на нефть снизилась, но до конца квартала оставалась на уровне более 100 долларов США за баррель. В результате средняя цена в первом квартале (102,23 долл./барр.) оказалась более чем на 67% выше средней цены, зафиксированной за аналогичный период

прошлого года (61,12 долл./барр.).

Чтобы успокоить цены на нефть и стабилизировать рынок, члены МЭА (межправительственная организация в рамках ОПЕК, насчитывающая 31 участника) в начале марта разместили на рынке 60 млн баррелей нефти из стратегических запасов (половину этого объема разместили США). Цена на нефть после этого снизилась, но тем не менее до конца квартала оставалась выше 100 долларов за баррель. Поэтому в начале апреля было решено высвободить из резервов дополнительно 120 млн баррелей нефти (включая 60 млн баррелей, которые должны добавить США в рамках более широкого плана продаж из стратегических нефтяных запасов).

Однако следует учитывать, что члены МЭА имеют запасы на уровне трех месяцев, а объемы нефти и нефтепродуктов, которые будут выпущены на рынки, должны быть тщательно спрогнозированы. Кроме того, это решение не может быть устойчивым в долгосрочной перспективе. Стратегические запасы не безграничны, чтобы на них можно было рассчитывать все время, и вопрос состоит в том, как долго продлится ситуация на Украине. Следовательно, единственный способ успокоить ценовой ажиотаж на мировых фондовых рынках — это увеличить добычу нефти, в первую очередь, в Саудовской Аравии и США, а также вернуть на рынки нефть из таких стран, как Иран и Венесуэла — все это находится под вопросом на данный момент.

Падение добычи у стран ОПЕК и их союзников в марте впервые, более чем за год, способствовало ужесточению рынка нефти.

В компании Morgan Stanley ожидают, что цена на нефть марки Brent останется на уровне около 100 долларов за баррель в течение всего 2023 года. По их словам, предстоящий период от 12 до 18 месяцев с более высокими ценами «вполне вероятен». Базовый прогноз этой инвестиционно-банковской компании заключается в том, что нефть марки Brent будет постоянно торговаться на уровне 120 долларов США за баррель до третьего квартала 2022 года из-за снижения уровня поставок из России. Они также отмечают, что цены могут вырасти еще выше, если Европа запретит импорт российской нефти, а ядерное соглашение с Ираном не будет выполнено. В Goldman Sachs ожидают и более высоких цен, повышая прогноз спотовой цены Brent на 2022 и 2023 годы до 135 долларов за баррель и 115 долларов за баррель.

## Макроэкономические тенденции

Инфляция, которая постоянно держится на высоком уровне, застала врасплох политиков по всему миру. Ожидалось, что рост цен постепенно будет замедляться по мере восстановления экономики после пандемии, однако растущие цены на энергию и продовольствие продолжают влиять на повышение инфляции во всех странах мира.

Высокий уровень инфляции наблюдается по всему миру. По оценкам Банка международных расчетов (BIS, банк по оказанию содействия сотрудничеству между центральными банками), годовой уровень инфляции более чем в 60% стран мира превышает 5%. Это самый высокий показатель с 1980 года и серьезная проблема

<sup>4</sup> Источник: Platts.

для центральных банков, которые в основном ориентируются на целевой показатель инфляции в 2%. Уровень инфляции в большинстве стран с развивающейся экономикой (более 50% стран) превышает 7%. В настоящий момент лишь Китай и Япония являются исключением из глобальной инфляции.

В марте рост потребительских цен и инфляции в еврозоне составил 7,5% в годовом исчислении (против 5,9% в феврале и 5,1% в январе). Инфляция в еврозоне бьет рекорды пятый месяц подряд. Самый большой рост цен в марте зафиксирован на энергоносители (44,7% против 32% и 27% в феврале и январе соответственно). Рост инфляции увеличивает давление на Европейский центральный банк (ЕЦБ) поднять ключевую ставку, что приведет к дальнейшему удорожанию стоимости потребительской корзины и уменьшит надежду на восстановление экономики после пандемии COVID-19. В марте инфляция в Великобритании достигла рекордных значений за последние 30 лет и составила 6,7%, а процентные ставки с декабря прошлого года до настоящего момента увеличивались три раза. В США в марте потребительские цены взлетели на 8,5%, что является максимальным показателем за последние сорок лет. После нескольких лет низкой или отрицательной инфляции, Япония оценивает, что в 2022 году будет зафиксирована самая высокая инфляция за последнее десятилетие.

Международная инвестиционно-консультационная компания BlackRock считает, что, если конфликт между Россией и Западом продлится еще какое-то время, отрицательное влияние инфляции в США, все-таки, будет меньше, чем в предыдущих кризисных ситуациях. Первой причиной этому является промышленный сектор США, который сейчас гораздо меньше зависит от энергетического сектора, чем в прошлом, а второй причиной - значительное увеличение нефтедобычи, за счет чего государство импортирует только незначительную часть своей потребности в нефти. Инвесткомпания не ожидает прямой стагфляции (нулевых или отрицательных темпов экономического роста в течение длительного времени) в США. С другой стороны, Европе угрожает стагфляция. «Энергетический шок» будет серьезнее, чем демонстрируют цены на нефть, из-за резкого роста европейских цен на природный газ, доля ВВП, которую нужно направить на приобретение энергии будет самой большой с 1980-ых годов, а инфляция дополнительно увеличится примерно на 1-1,5%. Данный удар по еврозоне отразится на мировой экономике, с учетом значимых международных экономических связей Европы («эффект волны»).

Анализ ЕЦБ, проведенный в январе 2022 года, показывает, что снижение потребления газа на 10% приведет к снижению ВВП на 0,7%. Если поставки российского газа прекратятся зимой 2022/23 и не будет найдена замена за данный энергоноситель, прямой эффект на ВВП может составить чуть меньше 3%, что в итоге толкнет еврозону в рецессию.

## **Сербия**

В то же время, благодаря сохраненной стабильности обменного курса и общей макроэкономической стабильности, базовая инфляция (без учета влияния цен на продукты питания и энергоносители) осталась стабильной на уровне 4,4%. Инфляционные ожидания НБС на два и три года вперед варьируются от 3,0% до 3,5%. Этому будут способствовать ожидаемая относительная курсовая стабильность, планируемые денежно-кредитные и фискальные меры, наступление нового сельскохозяйственного сезона, а также меры правительства, ограничивающие рост цен на топливо и позволяющие компаниям покупать электроэнергию на гораздо лучших условиях, чем рыночные в первом полугодии 2022 года.

Фискальный совет Сербии считает, что важнейшей задачей в Сербии в 2022 году станет контроль и прекращение инфляции, поскольку она представляет собой как экономическую, так и социальную проблему. Хотя до сих пор инфляция была в основном вызвана внешними воздействиями, от внутренней политики зависит, останется ли инфляция под контролем и снизится ли постепенно к концу 2022 года. По их мнению, основной способ перманентного замедления инфляции — рационализация бюджетных расходов. В 2022 году запланирован бюджетный дефицит и кредит государства в размере примерно 1,7 млрд евро, тогда как Фискальный совет предлагает сократить дефицит до одного миллиарда евро, что уменьшит инфляцию и новые государственные кредиты.

После падения на 2,2% в январе общее промышленное производство упало на 0,7% в годовом исчислении и в феврале 2022 года, таким образом в период январь-февраль оно упало на 1,4% в годовом исчислении.

Устойчивое движение курса динара по отношению к евро продолжилось и в первом квартале 2022 года, несмотря на краткосрочный скачок курса в конце февраля, поскольку скачок был зафиксирован только в обменных пунктах. Однако в начале апреля НБС повысил референтную процентную ставку с 1,0% до 1,5%.

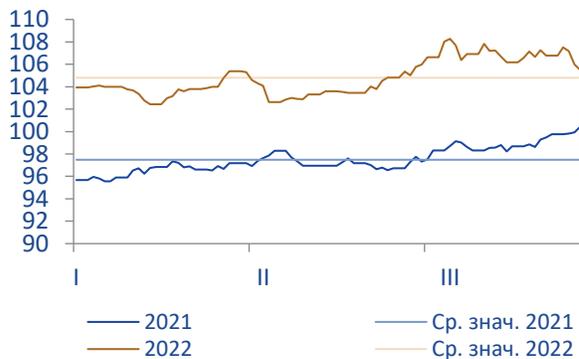
Причина в том, что в марте Федеральная резервная система США начала цикл повышения референтной процентной ставки, а Европейский центральный банк в условиях более сильного, чем ожидалось, инфляционного давления принял решение еще больше сократить объем количественного смягчения во втором квартале, что требует осмотрительности денежно-кредитной политики НБС.

В феврале 2022 года Fitch сохранило кредитный рейтинг Сербии на уровне «BB+» на фоне обострения геополитической напряженности, еще раз подтвердив адекватность экономической политики Сербии.

По оценке РИС, средняя заработная плата в 2021 году номинально выше на 9,6%, а реальная на 5,4%, причем рост присутствует практически по всем видам деятельности (кроме энергетики). В течение 2021 года было трудоустроено около 100 тысяч человек. По данным Обзора рабочей силы, уровень безработицы в четвертом квартале 2021 года снизился на 0,7% по сравнению с третьим кварталом и составил 9,8%, так что впервые за пять кварталов он вернулся к однозначным цифрам.

### Динамика курса долл. США к динару<sup>5</sup>

↑ +7%



- Среднее значение курса доллара США к динару за первые три месяца 2022 года выше на 7,3 динаров, что на 7% больше среднего значения курса за аналогичный период 2021 года.
- За первые три месяца 2022 года курс доллара США к динару вырос на 1,58 динар или на 2%.
- За первые три месяца 2021 года курс доллара США к динару вырос на 4,76 динара или на 5%.

<sup>5</sup> Источник: НБС

## Анализ результатов

### Положение на рынке<sup>6</sup>

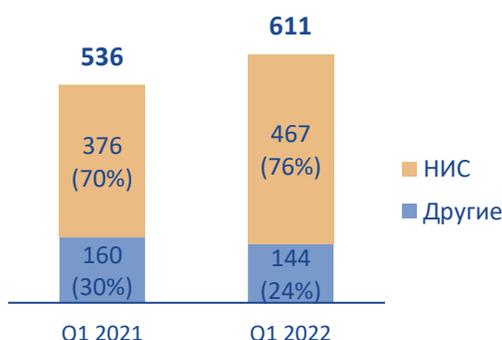
Потребление моторного топлива, как и ожидалось, продолжало восстанавливаться, и в 2022 году выросло во всех странах региона, по сравнению с 2021 годом.

Основными факторами роста потребления стали увеличение количества перевозок, развитие строительной отрасли и восстановление туризма.

### Положение на рынке Сербии

Объем рынка нефтепродуктов РС<sup>7</sup>, в тыс. тонн

↑ +14%



В первом квартале 2022 года потребление моторного топлива в Сербии выросло на 14% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Рост доли НИС на рынке моторного топлива, по сравнению с первым кварталом 2021 года, связан с развитием розничных продаж и активными оптовыми продажами в первой половине квартала, но и с усилением спекулятивных закупок клиентов, которые покупали топливо раньше и в большем объеме, чем обычно.

НИС обеспечил надежность снабжения рынка Сербии нефтепродуктами, несмотря на сложные

обстоятельства.

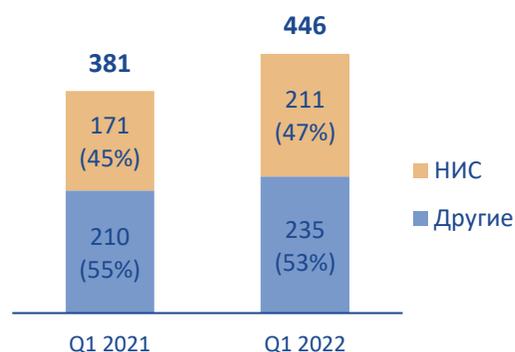
Розничные продажи: в первом квартале 2022 года потребление выросло на 17% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Рост потребления на розничном рынке можно объяснить частично ожидаемым ростом за счет роста автопарка и экономической активности, а частично чрезвычайным ростом спроса в связи с волатильностью рынка, особенно в начале сельскохозяйственного сезона. Правительство отреагировало введением ограничений на розничные цены на бензин и дизельное топливо.

Рост доли компании НИС на розничном рынке стал результатом модернизации АЗС, привлекательной программы лояльности и новых услуг в нашей сети в первой половине квартала, а также увеличения розничных продаж в периоды повышенного спроса на топливо в страхе от дефицита, отмены скидков для

Объем розничного рынка моторных топлив<sup>8</sup> РС, в тыс. тонн

↑ +17%



9

<sup>6</sup> Источники 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. Все возможные отклонения в процентных соотношениях и суммарных значениях на нижеуказанных графиках возникли в результате округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлены до миллиардов РСД.

<sup>7</sup> Данные за первый квартал 2022 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

<sup>8</sup> Объем 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 первый квартал 2022 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

<sup>9</sup> Розничные продажи другим участникам рынка обеспечиваются оптовиками НИС и другими участниками оптового рынка Сербии.

корпоративных клиентов, как и вследствие постановления Правительства, которым прописана более низкая закупочная цена для фермеров, которая была гарантирована только на АЗС компании НИС.

### ***Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии***

#### ***Босния и Герцеговина***

Как сообщают СМИ в Боснии и Герцеговине, снижение акцизов и сборов на нефтепродукты является одним из решений для остановки инфляции. Согласно закону «Об акцизах», в Боснии и Герцеговине акциз на дизельное топливо в данный момент составляет 0,3 КМ/л, на моторный неэтилированный бензин - 0,35 КМ/л, на моторный бензин - 0,4 КМ/л, на печное топливо - 0,45 КМ/л, а на биотопливо и биожиidкости - 0,3 КМ/л. Помимо акцизов, в цену литра нефтепродукта включены и два дорожных сбора: 0,15 КМ/л - за обслуживание дорог и 0,25 КМ/л - за строительство автомагистралей, а также строительство и реконструкцию других дорог.

Палата представителей Парламентской ассамблеи Боснии и Герцеговины приняла законопроект об изменении закона «Об акцизах», согласно которому на шесть месяцев отменяются акцизы на нефтепродукты. Закон рассматривался по срочной процедуре, его поддержал 31 член парламента, при этом голосов против и воздержавшихся не было, передают федеральные СМИ. Такая мера была принята в Боснии и Герцеговине в качестве борьбы с ростом цен на топливо, которые достигают рекордных значений на мировом рынке, а также с последующим ростом других цен, которые также повышаются вследствие роста цен на энергоносители. Топливо должно быть на 35-40 фенингов дешевле. Согласно данному Постановлению, отменяются акцизы на дизельное топливо и прочие газовые масла, керосин, неэтилированный моторный бензин, моторный бензин, печное топливо, СУГ для автомобилей, биотоплива и биожиidкости. По истечении шести месяцев Совет министров Боснии и Герцеговины может принять решение о продлении установленного размера акциза на три месяца. По данному закону установленный размер акциза на нефтепродукты действует в течение шести месяцев, после чего он возвращается к прежнему значению, согласно закону «Об акцизах» Боснии и Герцеговины. Тем не менее, граждане этой страны должны будут дождаться окончательного решения Палаты народов Парламентарной ассамблеи Боснии и Герцеговины об отмене акцизов на нефтепродукты и снижении налога на добавленную стоимость на основные продукты питания.

В Министерстве энергетики Республики Сербской заявляют, что, согласно закону «О срочных закупках», правительство может закупить дополнительные объемы нефтепродуктов в случае перебоев в снабжении рынка. В этом министерстве указали, что «данный закон не разработан и частично приведен в соответствие с Директивой Евросоюза 119/09/ЕЗ, в связи с чем Правительство Республики Сербской не определилось относительно институциональных рамок, места и модели формирования, хранения и обновления обязательных запасов нефти и нефтепродуктов, а также касательно порядка их финансирования, как и других важных вопросов, связанных с хранением данного энергоносителя». Отвечающий за это министр Федерации Боснии и Герцеговины утверждает, что данная проблема почти решена. «Терминал в Живиницах восстановлен, тендеры на восстановление в с. Блажуй и г. Бихач будут объявлены, а также планируется обновление терминала в г. Мостар. «Первые запасы нефти и нефтепродуктов в Федерации Биг уже размещены в Живиницах. Мы постепенно выполняем наш план, а общая оценка в отчете секретариата Евросоюза говорит о данных по целой Боснии и Герцеговине. Федерация выполняет свою часть и я надеюсь, что в 2022 или в начале 2023 года мы полностью удовлетворим их ожидания», заявил министр Федерации Биг.

НПЗ Модрича ввел в пробную эксплуатацию новую котельную, где вместо мазута в качестве топлива используется компримированный природный газ. Новая котельная полностью заменит старую систему. Новая котельная предназначена для отопления объектов завода, включая производственные мощности, резервуары для сырья и продукции, а также административные помещения. Работы по вводу в эксплуатацию новой котельной проходят с декабря 2021 года, а общая сумма инвестиций в данный проект составляет более 280 тыс. евро. Ввод котельной в эксплуатацию проводился совместно (при участии) с техническим персоналом НПЗ Брод, который начал производство компримированного природного газа в рамках проекта газификации. Генеральный директор НПЗ Модрича Кирилл Ткачев подчеркивает, что компримированный природный газ является экологическим энергоносителем на производстве, а его использование является важным шагом на пути к снижению выбросов вредных газов. По сравнению с мазутом, сгорание происходит значительно чище, использование котла примерно на 15% эффективнее, при этом выбросы окиси углерода сокращены примерно на 55%, а оксидов азота - на целых 65%.

В первом квартале 2022 года в Боснии и Герцеговине зафиксировано восстановление рынка моторного топлива, а также восстановление объема розничных продаж по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В Боснии и Герцеговине в собственности НИС находится 40 АЗС (и 2 АЗС в режиме DODO – во владении и управлении дилера).

В первом квартале 2022 года доля НИС на общем рынке моторного топлива составила 31,1%, а на розничном рынке – 11,1%.

### **Болгария**

Болгарская розничная сеть «Петрол» сообщила, что ее акционер Trans Express Oil сократил свою долю в бизнесе с 15,31% до 9,82% в пользу компании Grifon Power. 29 марта местная транспортная фирма Trans Express Oil передала компании Grifon Power 1,5 млн акций с правом голоса в «Петроле», что представляет собой долю в капитале в 5,49%, сообщил оператор АЗС. Цена сделки не сообщается. Акции «Петрола» на Болгарской бирже 28 марта оказались на отметке в 0,182 лев, показали данные биржи. В результате договоренности, Grifon Power теперь обладает 5,49% в «Петроле». По данным годового финансового отчета «Петрола», крупнейшим акционером дистрибьютора топлива в конце 2021 года была инвестиционная компания Alpha Capital с долей в 28,85%. В феврале Trans Express Oil приобрел долю в 5,45% в «Петроле» с главным офисом в г. Ловеч, увеличив свою долю в розничных продажах топлива до 15,31%.

Аэропорт в Софии инициировал процедуру закупки 64 электромобилей, которые заменят устаревший флот, используемый в данный момент, сообщил оператор аэропорта. «Новые транспортные средства предназначены для специфической деятельности в повседневной работе аэропорта. Это автомобили, грузовой транспорт, микроавтобусы и т.д.», указывается в пресс-релизе. Цена закупки не сообщается. Электромобили, предусмотренные в рамках долгосрочной программы углеродной нейтральности аэропорта София, повысят эффективность работы аэропорта.

Количество новых зарегистрированных легковых автомобилей в Болгарии в феврале этого года выросло на 17%, по сравнению с февралем прошлого, и достигло цифры 1 943, сообщила Ассоциация европейских производителей автомобилей (АСЕА). За первые два месяца 2022 года количество новых зарегистрированных легковых автомобилей выросло на 16%, по сравнению с первыми двумя месяцами прошлого года, и составило 3 977 автомобилей. В Евросоюзе зафиксировано снижение количества зарегистрированных новых легковых автомобилей на 6,7% в феврале вследствие сбоев в цепочке снабжения.

В первом квартале 2022 года в Болгарии, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, зафиксировано восстановление рынка моторного топлива, а также розничных продаж.

В собственности НИС в Болгарии находятся 34 АЗС и нефтебаза Костин Брод.

В первом квартале 2022 года доля НИС на общем рынке моторного топлива составила 5,1%, а на розничном рынке – 4,6%.

### **Румыния**

Цены на бензин и дизельное топливо в Румынии зафиксировали исторический рекорд.

Rompetrol желает перерабатывать на 20% больше нефти на НПЗ Петромидия и стремится к расширению в регионе. Согласно документам, которые относятся к деятельности в этом году, увеличение объема переработки предусмотрено и на НПЗ Вега, а также в сегменте нефтехимии, сообщают СМИ. В этом году Rompetrol Rafinare может переработать 5,6 млн тонн нефти на НПЗ Петромидия, крупнейшей в стране, что значительно больше 4,6 млн тонн, переработанных в 2021 году - когда активность блока была приостановлена вследствие инцидента, пишет Ziarul Financiar. Согласно документам, которые относятся к деятельности в этом году, увеличение объема переработки предусмотрено и на НПЗ Вега, а также в сегменте нефтехимии. Что касается инвестиций, группа планировала бюджет в размере 75,7 млн долларов, согласно инвестиционной программе на 2022 год, при этом наибольшие суммы выделены НПЗ Петромидия, единственному заводу со стратегическим выходом к морю, в рамках работ, предусмотренных в течение планового аудита. Ранее на этой неделе Rompetrol Rafinare - компания, являющаяся членом группы KMG International, сообщила о завершении ремонтных работ на НПЗ Петромидия Наводари и Вега Плоешти, стоимость которых составила около 30 млн долларов. Технологическое закрытие является важнейшим проектом, предусмотренным

инвестиционными планами компании Rompetrol Rafinare на 2022 год. Ремонтные работы, которые проходили с 11 марта по 3 апреля, провел «Роминсерв», генеральный подрядчик группы KMG1 (Rompetrol), совместно с 25 румынскими компаниями, а в самих работах приняло участие 2 000 человек. Увеличение обработанных объемов совпадает с намерением группы расширить свое присутствие в регионе.

До конца 2023 года на всех 400 АЗС Petrom будет работать магазин MyAuchan, а сам проект двух гигантов - OMV Petrom и Auchan - начался пять лет назад. Общая сумма инвестиций обеих компаний составит 50 млн евро. Одновременно с партнерством с MyAuchan группа OMV Petrom начала собственный процесс модернизации АЗС Petrom. На данный момент на 150 АЗС Petrom по всей стране работают магазины MyAuchan.

Российский нефтегазовый конгломерат «Лукойл» сообщил о подписании Меморандума о намерениях с компанией «Русатом Оверсиз» (Rosatom Overseas), компании госкорпорации «Росатом», о производстве «зеленого» водорода на НПЗ Petrotel-Lukoil S.A., расположенного в г. Плоешти на юге Румынии. «Совместно с нашим технологическим партнером «Росатом Стейт Корпорейшн» (Rosatom State Corporation) мы оценим перспективы перевода нашего завода на одну из самых экологичных технологий производства водорода, применение которой приводит к значительному снижению углеродного следа предприятий нефтепереработки. Это позволит нам в будущем заместить весь объем производства водорода, получаемого традиционным методом паровой конверсии метана, на «зеленый», для которого используется электролиз в симбиозе с возобновляемыми источниками энергии», - заявил вице-президент по нефтепереработке, нефтехимии, газопереработке «Лукойла» Рустем Гималетдинов, передают СМИ. «Лукойл», присутствующий в Румынии с 1998 года, осуществляет деятельность во всех сегментах энергетического сектора, включая геологоразведку, нефтепереработку, снабжение нефтью и нефтепродуктами, розничные продажи и возобновляемые источники энергии.

В первом квартале 2022 года в Румынии, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, зафиксировано восстановление рынка моторного топлива, а также розничных продаж.

В Румынии НИС принадлежит 19 АЗС. Доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 2,7%, а на розничном рынке – 1,5%.

**Ключевые показатели деятельности**

Показатель	Единица измерения	Q1 2022	Q1 2021	$\Delta^{10}$
<i>Brent Dtd</i>	долл. США/барр	101,4	60,9	+67%
Выручка от продаж	млрд РСД	98,0	48,2	+103%
Чистая прибыль	млрд РСД	15,6	1,5	+10,4x
ЕВИТДА <sup>11</sup>	млрд РСД	25,4	9,4	+2,7x
ОСФ	млрд РСД	23,3	-0,5	рост
САРЕХ <sup>12</sup>	млрд РСД	3,8	4,1	-8%
Обязательства по налогам и другим обязательным платежам <sup>13</sup>	млрд РСД	53,2	44,6	+19%
Общая задолженность перед банками <sup>14</sup>	млн евро	621	641	-3%
LTIF <sup>15</sup>	%	1,25	1,25	-

<sup>10</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

<sup>11</sup> ЕВИТДА = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

<sup>12</sup> Значения САРЕХ приведены без учета НДС.

<sup>13</sup> Налоги, сборы, отчисления и другие обязательные платежи, рассчитанные за рассматриваемый период. Обзор включает в себя обязательства НИС по уплате налогов и других обязательных платежей в Сербии и в других странах присутствия компании.

<sup>14</sup> Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.03.2022 г. – 621 млн долл. США общего долга на основании кредитов.

<sup>15</sup> *Lost Time Injury Frequency* – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Показатель представлен по «НИС а.о. Нови Сад» вместе с дочерними обществами «Нафтагас – Нефтесервисы», о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин и «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад.

## Операционные показатели

### Разведка и добыча

Показатель	Единица измерения	Q1 2022	Q1 2021	$\Delta^{16}$
Добыча нефти и газа <sup>17</sup>	тыс. т.н.э.	292,1	291,8	+0,1%
Добыча отечественной нефти <sup>18</sup>	тыс. тонн	200,1	198,2	+1%
LTIF <sup>19</sup>	%	2,0	1,85	+10%
ЕБИТДА	млрд РСД	12,9	6,0	+116%
CAPEX <sup>20</sup>	млрд РСД	2,6	2,6	-0,2%

Основной целью в первом квартале 2022 года в Блоке «Разведка и добыча» было выполнение плана добычи углеводородов и повышение эффективности геологоразведочных мероприятий.

В первом квартале 2022 года общий объем добычи на месторождениях в Сербии составил 280 тысяч т.н.э. Общий объем добычи за первый квартал 2022 года, включая концессии, составляет 292 тысяч т.н.э.

В области геологии и разработки месторождений акцент был на сохранении высокого качества выполненных ГТМ, направленных на рост добычи нефти и газа.

#### Геологоразведочные работы и разработка месторождений

В рамках эксплуатационного бурения активно ведется доразведка для уточнения границ зоны нефтенасыщения на действующих месторождениях и уплотнения сети скважин.

В рамках программы ГТМ в первом квартале текущего года стоит отметить реализацию проекта No2, то есть переход на новый производственный горизонт После КРС в эксплуатацию запущено 8 скважин. Средний прирост добычи составил 5,7 тонн/сутки.

В 2022 году подолгается успешное применение технологии РИР. В первом квартале после применения технологии РИР запущено в работу 14 скважин. Большая часть работ была сконцентрирована на м/р Велебит. Помимо успешного применения на м/р Велебит, проекты РИР проводятся также на м/р Кикинда Варош, Иджош и Келебия.

С начала года в эксплуатацию введено 4 скважины из неактивного фонда, за счет чего обеспечен прирост добычи на уровне 3,7 тонн/сутки.

#### 2/3D сейсмика

Завершена комплексная сейсмогеологическая интерпретация 3D сейсмических данных по Мокрину-Кикинде - этап 1, а на данный момент выполняется сейсмогеологическая интерпретация объединенных 3D данных по участкам Майдан – Српски-Крстур, Мартонош - Велебит и Чока.

#### Лицензионные обязательства

В целях создания условий для бурения на эксплуатационном м/р Велебит реализован проект геологоразведочных работ, результаты поданы уполномоченному органу. На эксплуатационных м/р Иджош и Мокрин ведется бурение и опытно-промышленная эксплуатация в соответствии с проектами геологоразведочных работ, подготовленными в 2021. Период реализации - до конца августа 2022 г.

<sup>16</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

<sup>17</sup> В добычу отечественной нефти включен и газолин, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).

<sup>18</sup> С газолином.

<sup>19</sup> *Lost Time Injury Frequency* – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Показатель относится к Блоку Разведка и добыча (включая Сервисы).

<sup>20</sup> Финансирование, без учета НДС.

В отношении разведочных участков Северный, Средний и Южный Банат, и Северная и Южная Бачка от краевого секретариата получено разрешение на продолжение геологоразведки до конца 2023 года.

В отношении эксплуатационного м/р Србобран от краевого секретариата получено разрешение на добычу природного газа и конденсата.

На основании Комплексного проекта разработки месторождения Мокрин в краевой секретариат подана заявка на согласование строительства объектов инфраструктуры и проведение эксплуатационных работ.

Получено разрешение Министерства горного дела и энергетики на использование объектов, построенных на основании Комплексного проекта разработки месторождения Касидол.

Получено разрешение Министерства горного дела и энергетики на использование объектов, построенных на основании Комплексного проекта разработки месторождения Брадарац. Получено разрешение краевого секретариата на изменение гранику эксплуатационного м/р Иджош и добычу газа из газовых интервалов м/р Иджош.

### **Зарубежные проекты**

Деятельность компании в сфере разведки и добычи на территории Румынии реализуется силами дочернего общества NIS Petrol s.r.l. на шести концессионных блоках. Оператором концессионных блоков является дочернее общество NIS Petrol s.r.l.

Ключевые события в Румынии в первом квартале 2022 года:

- Блок EX-7: ведется опытно-промышленная эксплуатация разведочной скважины Беба Века Суд 1000:
- Блок EX-7: В рамках проекта разработки м/р Теремия Север - Пробурена эксплуатационная скважина Теремия 1003. Результат - отсутствие фонтанирования. Проведена химическая обработка, фонтанирование не достигнуто. Планируется ГРП. - Объявлен тендер на строительство газосборных пунктов.
- Блок EX-12: обновлен бизнес-кейс, проведена внутренняя и внешняя экспертиза.
- Блок EX-2: обновлен бизнес-кейс, проведена внутренняя экспертиза, ведется внешняя.
- Блок EX-3: обновлен бизнес-кейс, проведена внутренняя экспертиза, ведется внешняя.

Деятельность Общества в Республике Сербской (Босния и Герцеговина) в области разведки и добычи осуществляется ресурсами общества «Ядран Нафтагас о.о.о.», г. Баня-Лука.

Ключевые события в Боснии и Герцеговине в первом квартале 2022 года:

- Завершено бурение разведочной скважины Об-3 на м/р Обудовац на территории Республики Сербской. На основании полученных данных идентифицированы интервалы для испытаний. Ведется подготовка станка и бригады КРС к мобилизации и проведении ремонтных работ.

### Операционные показатели

За первые три месяца 2022 года произведено 292 тыс. условных тон нефти и газа, что на уровне первого квартала предыдущего года.

#### Добыча нефти и газа, т.н.э.

↑ +0,1%



## Downstream

## Ключевые показатели

Ключевые показатели	Единица измерения	Q1 2022	Q1 2021	Δ <sup>21</sup>
<b>Объем переработки нефти и полупродуктов</b>	тыс. тонн	<b>904,9</b>	752,0	+20%
<b>Общий объем продаж нефтепродуктов</b>	тыс. тонн	<b>958,6</b>	781,8	+23%
<i>Розница Сербия</i>	тыс. тонн	<b>209,3</b>	169,7	+23%
<i>Опт Сербия<sup>22</sup></i>	тыс. тонн	<b>308,4</b>	258,4	+19%
<i>Розница Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	<b>48,8</b>	43,4	+13%
<i>Опт Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	<b>90,0</b>	71,3	+26%
<i>Транзит, экспорт и БЕ<sup>23</sup></i>	тыс. тонн	<b>302,1</b>	239,0	+26%
<b>Продажа моторных топлив<sup>24</sup></b>	тыс. тонн	<b>645,4</b>	528,4	+22%
<b>ЕБИТДА DWS<sup>25</sup></b>	млрд РСД	<b>15,8</b>	6,53	+143%
<i>ЕБИТДА Переработка<sup>26</sup></i>	млрд РСД	<b>15,4</b>	3,5	+346%
<i>ЕБИТДА Сбыт<sup>27</sup></i>	млрд РСД	<b>2,5</b>	3,5	-29%
<b>CAPEX DWS<sup>28</sup></b>	млрд РСД	<b>1,1</b>	1,4	-23%
<i>CAPEX Переработка</i>	млрд РСД	<b>0,3</b>	1,0	-17%
<i>CAPEX Сбыт</i>	млрд РСД	<b>0,7</b>	0,4	+103%
<b>LTIF DWS<sup>29</sup></b>	%	<b>0,8</b>	1,2	-36%
<i>LTIF Переработка</i>	%	<b>2,0</b>	4,05	-50%
<i>LTIF Сбыт</i>	%	<b>0,0</b>	0,6	-

<sup>21</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

<sup>22</sup> Включает в себя продажу КПП Департамента Энергетика и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел.

<sup>23</sup> Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.

<sup>24</sup> Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

<sup>25</sup> Показанная ЕБИТДА Downstream включает ЕБИТДА Блока «Переработка», Блока «Сбыт» и остальную часть Downstream.

<sup>26</sup> ЕБИТДА Блока Переработка включает Энергану на НПЗ Панчево.

<sup>27</sup> ЕБИТДА Блока Сбыт.

<sup>28</sup> Финансирование, без учета НДС.

<sup>29</sup> *Lost Time Injury Frequency* – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион.

## Переработка

В течение первых трех месяцев 2022 года фокус Блока «Переработка» был направлен на непрерывное производство и обеспечение необходимых запасов в целях регулярного снабжения рынка всеми видами нефтепродуктов, в соответствии с планами и требованиями рынка, учитывая текущую ситуацию на нефтяном рынке и пандемию коронавируса.

Объем переработки вырос на +20,33% по сравнению с первым кварталом 2021 года.

## Мероприятия и объем переработки

### Объем переработки<sup>30</sup>, в тыс. тон



Блок «Переработка» начал 2022 год с амбициозными планами. Экономика продолжила восстанавливаться от последствий, вызванных пандемией коронавируса, что положительно сказалось на спросе на нефтепродукты и на объеме заводской переработки.

В первом квартале 2022 года фокус Блока «Переработка» был направлен на обеспечение рынка нефтепродуктами, а также на обеспечение топлива для предстоящего сельскохозяйственного сезона.

НПЗ Панчево располагает не только мощностями для переработки нефти, но и помещениями для хранения, а также отлаженной логистикой для приема и отгрузки нефтепродуктов. По этой причине НПЗ смог оказать поддержку «Электрохозяйству Сербии», тем самым способствуя поддержанию энергетической стабильности Республики Сербия.

## Проекты

В первом квартале 2022 года продолжались мероприятия по проекту реконструкции установки ФКК и строительства новой установки ЭТБЭ.

Согласована стратегия и критерии для процедуры квалификации подрядчиков EPsCm. Опубликована процедура квалификации подрядчиков EPsCm. На участие в квалификации заявки подали 11 компаний.

Сформирована рабочая группа по преодолению влияния ремонтного простоя в течение 85 дней в рамках капитального ремонта 2025 года. Получено разрешение на снос части установок S-620, S-2750 и проведен отбор подрядчиков демонтажных работ на S-620, S-2750.

30 марта 2022 года проведено внеочередное заседание ИК БЛПС в целях утверждения продолжения этапа FEED проекта.

Проект реконструкции установки ФКК и строительства новой установки ЭТБЭ является ключевой инвестицией третьего этапа модернизации НПЗ Панчево. Данный проект во многом является важным не только для НПЗ, но и для нашей компании.

Технологические улучшения дополнительно повысят ценность нефтеперерабатывающей продукции и EBITDA. После реконструкции и применения новых технологий установка ФКК сможет работать как в пропиленовом, так и в бензиновом режимах, в зависимости от потребностей рынка. Это обеспечит большую гибкость и оптимизацию технологического процесса. Данный проект окажет большое влияние на повышение уровня охраны окружающей среды благодаря сокращению выбросов твердых частиц.

Блок «Переработка» непрерывно работает над внедрением цифровых проектов, которые обеспечат более эффективную и надежную работу НПЗ. Конкретно, одним из цифровых проектов, который находится на этапе

<sup>30</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

внедрения, является прогнозируемое обслуживание систем (речь идет о применении лучшей практики и самой передовой технологии в области обслуживания оборудования, которая предусматривает переход от корректирующего к проактивному обслуживанию). Ведется активная работа по повышению эффективности технологических процессов за счет совершенствования системы мониторинга параметров эксплуатационной доступности и параметров доступности АРС (unit level).

В первом квартале 2022 года в Блоке «Переработка» велась активная работа по разработке дополнительного набора мер по повышению энергоэффективности и оптимизации технологических процессов для достижения амбициозных целей 2022 года.

Также в рамках мероприятий OMS утвержден подробный план по внедрению лучших практик и формированию эталонных установок на атмосферной перегонке (С-2100), вакуумной дистилляции (С-2200) и в Товарно-сырьевом секторе. Инициированы заключения договоров на оснащение установок необходимым 5S оборудованием и изготовление прописанных обозначений для визуальной маркировки установок. Завершена подготовка технического задания для проекта ускорения повышения надежности нефтеперерабатывающих установок.

## **Сбыт**

### **Точки розничных продаж<sup>31</sup> и логистика**

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 400 действующих автозаправочных станций. Наибольшее их количество, а точнее 328 торговых точек находится в Республике Сербии (26 из которых работают под брендом GAZPROM). В близлежащих странах, в частности в Боснии и Герцеговине НИС владеет 42 АЗС (31 из которых работает под брендом GAZPROM), в Болгарии – 34 АЗС (все станции работают под брендом GAZPROM), а в Румынии – 19 АЗС (все станции работают под брендом GAZPROM).

До конца первого квартала 2022 года, ввели в эксплуатацию установку КПП на АЗС «Ледена Стена», при чем, в апреле были начаты работы по ребрендингу арендованной АЗС «Ветерник». До конца года планируется ввод в эксплуатацию 3 АЗС нового строительства, а именно: «Бачки Виногради 1» (под брендом GAZPROM), «Валево-5» (под брендом NIS), «Земун-1» (под брендом NIS), а также 5 отреконструированных АЗС: «Кучево», «Костолац», «Блаце», «Косьерич», «Лайковац» (все под брендом NIS).

### **Программы лояльности и маркетинговые мероприятия**

В первом квартале 2022 года в Сербии были реализованы следующие важнейшие маркетинговые мероприятия:

- Организована имиджевая кампания по программному приложению **Drive.GO**, обеспечивающем клиентам возможность расчета за топливо без обращения в кассу. В течение 2022 года нами будет реализована имиджевая кампания по Drive.GO, разработанная с целью увеличения реализации, повышения количества скачиваний приложения, а также увеличения объема деятельности автозаправочных станций под брендами NIS Petrol и GAZPROM.
- Целью кампаний по предлагаемым услугам **«IPS Покажи» / «IPS Предъяви» / «IPS Плачانه рачуна» / «IPS Оплата счетов»** на автозаправочных станциях, реализованных в первом квартале, являлось напоминание клиентам о дополнительных льготах на наших станциях, с четким сообщением о том, что они быстро, просто и надежно могут оплатить ежемесячные счета путем одного из четырех возможных способов, а также о том, что по каждому счету после покупки на АЗС они могут рассчитаться посредством телефона и банковского приложения «IPS Покажи». Каналы коммуникации по обоим кампаниям в первом квартале были: Фейсбук, Инстаграм и прямой маркетинг (рассылка сообщений клиентам).
- В рамках программы лояльности **«Нам по пути»** была проведена кампания: виртуальное членство. Целью данной кампании является увеличение базы клиентов программы лояльности «Нам по пути» путем скачивания приложения и онлайн подачи анкеты-заявки, подчеркивание льгот от виртуальной карты лояльности.
- В социальных сетях были реализованы постоянные кампании с целью расширения коммуникации бренда Язак и увеличения сообщества на станциях. Данная коммуникация Язак воды была

<sup>31</sup> Состояние на 31 марта 2022 года.

реализована на страницах Инстаграм и Фейсбук, путем спонсируемых объявлений, интерактивных и обучающих публикаций. Наряду с нашими сайтами коммуникация льгот Язак воды постоянно реализуется и на страницах сотрудников и партнеров, а именно: «Изазови авантуру», «Половни аутомобили», «Путриота» и «Номадна».

### Операционные показатели

В первом квартале 2022 года был зафиксирован рост продаж по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 23%, до 959 тыс. тон.

- Розничные продажи в Сербии и зарубежных активах – выросли на 21% вследствие роста потребления дизельного топлива и бензина, вызванного паническим спросом, который возник во всех странах в связи с резким ростом мировых котировок нефтепродуктов; привлечения новых корпоративных клиентов и введения ограничений на розничные цены в Республике Сербия;
- Оптовые продажи в Сербии и зарубежных активах<sup>32</sup> - рост в результате увеличения продаж евродизеля, в связи с повышением спроса в январе и феврале, а также повышением спроса на нефтепродукты в связи с резким ростом мировых котировок нефтепродуктов, когда НИС обеспечил безопасность поставок рынка Сербии нефтепродуктами;
- Экспорт, транзит и БЕ<sup>33</sup> – рост продаж авиатоплива (в связи с отменой мер, связанных с COVID- 19), а также рост продажи битума.

Объем продаж<sup>34</sup>,  
в тыс. тон

↑ +23%

Структура сбыта<sup>35</sup>,  
в тыс. тонн



<sup>32</sup> Включает в себя продажу КПП Блока Энергетика и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел.

<sup>33</sup> Бизнес единицы включают продажу канала битум, бункерного и авиатоплива.

<sup>34</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

<sup>35</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

## Энергетика

### Проект ТЭС Панчево

Изготовление, поставка и установка оборудования электростанции реализованы полностью. Продолжаются мероприятия по вводу электростанции в эксплуатацию. Получено решение на вхождение в тестовую работу не позднее 12 апреля 2022 года. В период с 15 по 18 марта 2022 года успешно проведено тестирование надежности работы электростанции продолжительностью 72 часа. Подходят к концу испытания электростанции, предписанные ГП «ЭМС» (Электросеть Сербии). В рамках этих испытаний завершено тестирование режима островной работы электростанции. Проведены гарантийные испытания с 12 по 15 апреля 2022 года. Продолжается проведение работ по устранению замечаний технического надзора и инвестора.

### Природный газ

Продажа и покупка природного газа осуществляется по регулируемым ценам в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербия о временных мерах по ограничению цены на газ и компенсации разницы в цене природного газа, приобретаемого за счет импорта или производимого в Республике Сербия в случае нарушений на рынке природного газа.

Организация и балансировка портфеля природного газа для НИС а.о. Нови-Сад реализуется в соответствии с договорами на транспортировку природного газа с оператором газотранспортной системы на 2021/2022 Газовый год, а также в соответствии с годовыми договорами на продажу природного газа с дочерними компаниями НИС. В первом квартале 2022 года с оператором системы распределения природного газа был подписан годовой договор на распределение природного газа на 2022 год.

### Торговля электроэнергией

НИС в настоящее время имеет лицензию на торговлю электроэнергией в Сербии, Черногории, Румынии, БиГ, Словении, Венгрии и Болгарии. В связи с санкциями НИС а.о. работает только в Сербии с ограниченным числом партнеров в сербских компаниях. NIS Petrol Romania работает бесперебойно. НИС торгует на бирже электроэнергии в Сербии (SEEPEx) и в Румынии (OPCOM).

### Реализация программы мер по энергоэффективности в НИС а.о.

От программы мер по сокращению потребления энергии и повышению энергоэффективности в первом квартале 2022 года ожидается экономия энергии в размере 865 т.н.э. Финансовая стоимость сбережений составляет 43,5 миллиона динаров.

Основана внутрикорпоративная группа по энергетическому аудиту и сформирована нормативная и методологическая база. Успешность применения барьеров в блоках и дочерних обществах составила 98 и 95,7% соответственно.

Разработаны меры по повышению энергетической эффективности и сформирован пул проектов для «быстрых побед» в ЭЭ на 2022 год, а также начата реализация шести мер по повышению энергоэффективности.

Идет реализация трех мер по повышению энергоэффективности, из которых одна уже реализована, а общая экономия от этих трех мер составляет около 26,4 млн динаров в год.

### Возобновляемые источники энергии

Согласовано строительство солнечных фотоэлектрических электростанций на 8 АЗС с завершением последней запланированной электростанции к концу мая 2022 года. Отдельная мощность электростанций составляет примерно 30 кВт/пик на семи АЗС и 65 кВт/пик на АЗС «Дейтон» в Белграде, тогда как общая мощность солнечных панелей составит 290 кВт/пик. Целью строительства является замещение закупки электроэнергии из распределительной системы электроэнергии (РСЭЭ) с размещением небольших периодических излишков в РСЭЭ. Электростанции будут иметь статус покупателя-производителя электроэнергии. Общее производство всех электростанций на восьми АЗС составит 341 000 кВт\*ч в год, благодаря чему выбросы CO<sub>2</sub> будут сокращены на 375 тонн в год. Общий размер инвестиций составляет около 200 000 евро.

## Финансовые показатели

### Выручка от продаж

В течение первого квартала 2022 году НИС отметил рост выручки от продаж в 103% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Выручка от продаж<sup>36</sup>,  
в млрд РСД



### EBITDA

Показатель EBITDA в первом квартале 2022 года больше 2,7 раз, чем в аналогичный период предыдущего года и составляет 25,4 млрд динаров.

На рост EBITDA повлияли следующие факторы:

- Влиянием положительного эффекта роста цен на нефть и более дешевых запасов предыдущего периода в переработке по отношению к первому кварталу 2021 года
- Улучшение ассортимента переработки, что частично компенсируется более низкой маржей из-за ограниченных розничных цен и
- Более низкие премии при покупке сырой нефти.

EBITDA<sup>37</sup>, в млрд РСД

↑ +2,7x



<sup>36</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

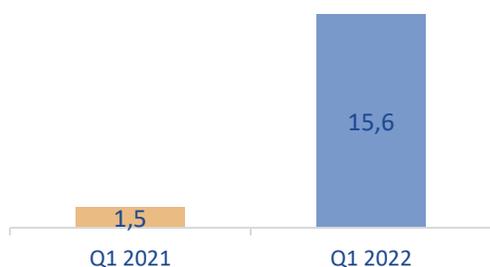
<sup>37</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

### Чистая прибыль

Чистая прибыль в первом квартале 2022 года составляет 15,6 млрд динаров, что представляет рост в почти 10 раз выше, чем за аналогичный период прошлого года.

Чистая прибыль<sup>38</sup>,  
в млрд РСД

↑ +10,3x



На рост чистой прибыли наибольшее влияние оказали:

- рост показателя EBITDA

### OCF

В первом квартале 2022 года операционный денежный поток составляет 23,3 млрд динаров и он больше по отношению к аналогичному периоду прошлого год.

OCF в млрд РСД

- Более высокий приток от покупателей, но и более высокие операционные показатели.



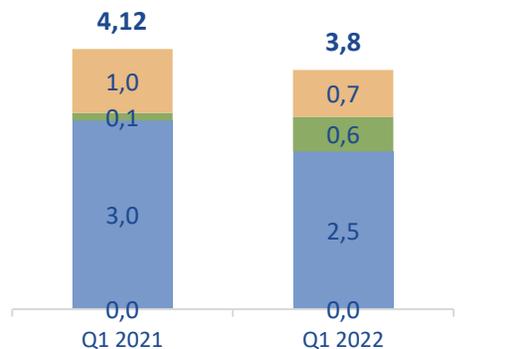
<sup>38</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

### CAPEX

В первом квартале 2022 года основные средства направлялись в проекты, направленные на добычу нефти и газа. Значительная часть инвестиций приходится на инвестиции в концессии (Румыния, Северная Теремия). Кроме того, НИС инвестировала в проекты в сфере переработки, транспорта, энергетики и услуг, а также в ряд проектов корпоративного центра.

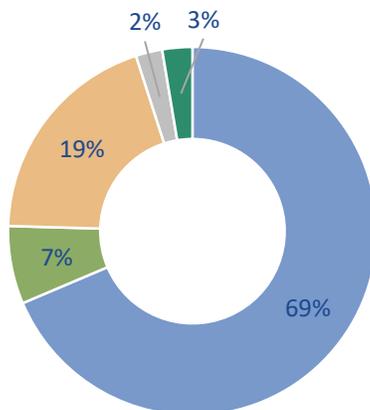
В течение первого квартала 2022 года на финансирование инвестиций было выделено 3,8 млрд динаров, что на 8% меньше суммы, которая была выделена в аналогичный период 2022 года.

**CAPEX по проектам<sup>39</sup>,  
в млрд РСД**



- Проекты без экономического эффекта
- Проекты с косвенным экономическим эффектом
- Проекты с прямым экономическим эффектом
- Экология

**Инвестиции по сегментам**



- Блок Разведка и добыча
- DWS Переработка
- DWS Сбыт
- Остаток дивизии Downstream
- Корпоративный центр

<sup>39</sup> 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
<b>Разведка и добыча</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● бурение эксплуатационных скважин</li> <li>● инвестиции в ГТМ</li> <li>● инвестиции в концессионные права</li> </ul>
<b>Сервисы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● капитальный ремонт, замена и закупка оборудования для буровых установок</li> <li>● строительство грязевого бассейна для утилизации излишков грязи</li> </ul>
<b>Переработка</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● проекты модернизации</li> <li>● проекты огласования законодательных норм и правил</li> <li>● проекты по повышению производственной эффективности</li> <li>● капитальные вложения, связанные с охраной окружающей среды</li> <li>● энергетические проекты</li> <li>● инвестиции в реконструкцию FCC установки с построением новой ЭТБЕ установки</li> </ul>
<b>Сбыт</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● развитие розничной сети в Сербии (строительство и реконструкция автозаправочных станций)</li> <li>● проекты логистики (реконструкция склада НД Ниш)</li> <li>● прочие проекты розницы в Сербии и регионе</li> </ul>
<b>Остальные Downstream проекты (Энергетика, Технические сервисы) Корпоративный центр</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Ветропарк Пландиште</li> <li>● проектирование и управление программными решениями</li> <li>● проекты с компонентом информационных технологий (SAP Success Factors, проекты программы Каркас за Матицу)</li> <li>● проекты управления складами</li> </ul>

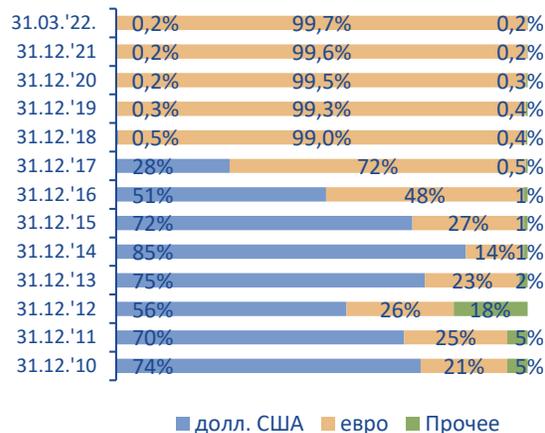
### Задолженность

В конце первого квартала 2022 года задолженность перед банками выросла по сравнению с концом 2021 года и составила 620,6 млн евро. Рост долга является последствием привлечения кредита стоимостью 31,2 млн евро, с целью обеспечения средств для поддержания ликвидности в условиях ужесточения санкций и погашения итого 0,5 млн евро (регулярные обязательства, подлежащие оплате в первом квартале).

**Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения<sup>40</sup>, в млн евро**



**Валютная структура общего долга перед банками, в %**



**Динамика общей задолженности перед банками<sup>41</sup>, в млн евро**



<sup>40</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

<sup>41</sup> Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 31.03.2022 «НИС а.о. Нови-Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 46,0 млн. евро, корпоративные гарантии на сумму 72,9 млн. евро, подписанные банковские письма о намерениях на сумму 0,1 млн. евро и финансовый лизинг на сумму 19,7 млн. евро.

**Налоги и другие обязательные платежи<sup>42</sup>**

НИС а.о. Нови-Сад	Q1 2022	Q1 2021	% <sup>43</sup>
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,48	0,47	+4%
Компенсация за энергоэффективность <sup>44</sup>	0,09	0,08	+24%
Налог на прибыль юридических лиц	3,03	0,72	+320%
Налог на добавленную стоимость	5,96	7,10	-16%
Акцизы	32,96	27,20	+21%
Сбор для формирования государственного материального резерва	1,64	1,31	+24%
Таможенные платежи	0,28	0,17	+70%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,45	0,26	+72%
Прочие налоги и сборы	0,35	0,34	+0.4%
<b>Итого</b>	<b>45,25</b>	<b>37,65</b>	<b>+20%</b>
<b>ДЗО НИС в Сербии<sup>45</sup></b>			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,33	0,33	+2%
Налог на прибыль юридических лиц	0,05	0,09	-44%
Налог на добавленную стоимость	0,60	0,64	-5%
Акцизы	0,00	0,00	-
Таможенные платежи	0,05	0,01	+440%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	-
Прочие налоги и сборы	0,03	0,03	+10%
Итого	1,06	1,09	-2%
<b>Всего «НИС а.о. Нови-Сад» и ДЗО в Сербии</b>	<b>46,31</b>	<b>38,74</b>	<b>+20%</b>
<b>ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе</b>			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,00	0,01	-82%
Налог на прибыль юридических лиц	0,17	0,00	n/a
Налог на добавленную стоимость	0,21	0,19	+7%
Акцизы	4,10	3,54	+16%
Таможенные платежи	2,33	2,07	+12%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,03	0,00	+670%
Прочие налоги и сборы	0,03	0,02	+63%
Итого	<b>6,87</b>	<b>5,85</b>	<b>+17%</b>
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,02	0,0	-
<b>Всего по Группе НИС<sup>46</sup></b>	<b>53,16</b>	<b>44,59</b>	<b>+19%</b>

Общая сумма обязательных платежей, которую компания «НИС а.о. Нови-Сад» и дочерние общества, учрежденные на базе ее организационной структуры в Сербии, обязаны перечислить за первые три месяца 2022 года составляет 46,3 млрд динаров.

Общая сумма обязательных платежей, которую Группа НИС обязана перечислить за первые три месяца 2022 года, составляет 53,7 млрд динаров, что на 19% больше аналогичного периода 2021 года.

<sup>42</sup> В млрд РСД.

<sup>43</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

<sup>44</sup> Рассчитывается с 01.07.2019 года.

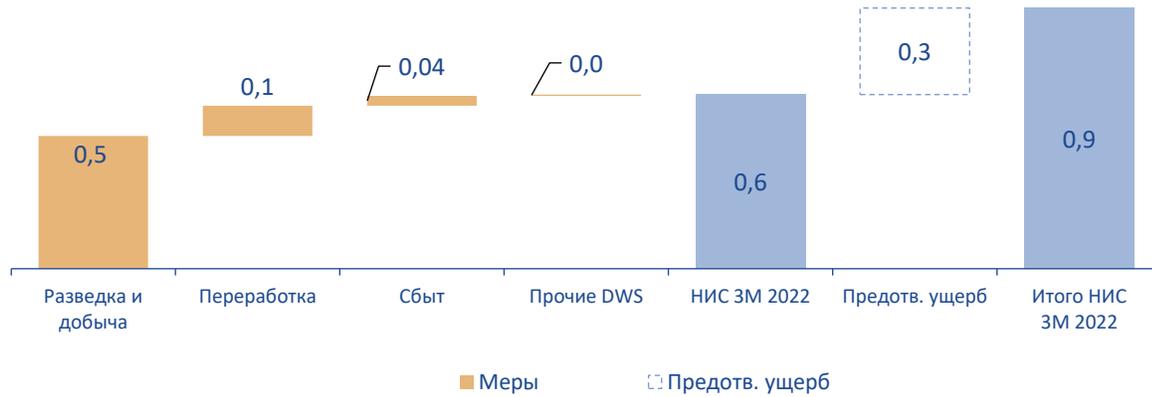
<sup>45</sup> «Нафтагас - Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин, «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад, НТЦ «НИС – Нафтагас» о.о.о. Нови Сад и «НИС Петрол» а.о. Белград.

<sup>46</sup> В т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

**Повышение операционной эффективности**

Общий эффект от реализации достижимого уровня потенциала в первом квартале 2022 году на показатель EBITDA составляет 0,6 млрд динаров.

**Влияние эффекта от реализации мер по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA, в млрд РСД**

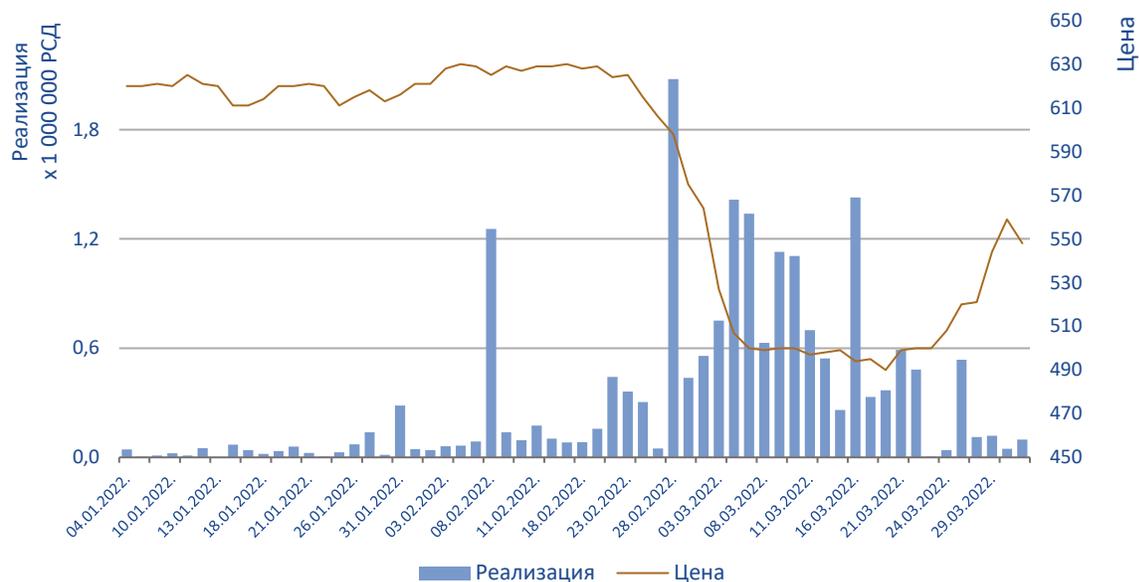


## Ценные бумаги

### Торговля акциями и показатели по акциям

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

#### Динамика цен и реализации в первом квартале 2022 года



Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови-Сад» на Белградской бирже в первом квартале 2022 года	
Последняя цена (31 марта 2022)	548
Максимальная цена (4 февраля 2022)	633
Минимальная цена (16 марта 2022)	482
Общее кол-во акций, в РСД	195 606 397
Общее кол-во операций, количество операций	362 913
Общее кол-во транзакций, количество транзакций	1 635
Рыночная капитализация на 31 марта 2022, в РСД	89 357 099 200
EPS	94,68
Консолидированная EPS	95,92
P/E показатель	6,55
Консолидированный P/E показатель	6,46
Балансовая стоимость на 31 марта 2022 года	1 764,09
Консолидированная балансовая стоимость на 31 марта 2022	1 707,27
P/BV показатель	0,35
Консолидированный P/BV показатель	0,36

В течение первого квартала 2022 года Общество не выкупило 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.

В ходе XIII Очередного заседания Общего собрания акционеров 29 июня 2021 года было принято Решение о распределении прибыли прошлых лет, покрытие убытков НИС а.о. Нови Сад за 2020 год, выплата дивидендов и определение общей суммы нераспределенной прибыли НИС а.о. Нови Сад. В данном Решении определено, что дивиденды будут выплачены акционерам НИС а.о. Нови Сад в денежной форме, в общем брутто размере – 1 001 190 856 динаров.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD <sup>47</sup>	Общая сумма дивидендов, в млрд RSD	Показатель величины выплат	Прибыль на акцию, в RSD	Дивиденды на акцию (брутто), в РСД	Стоимость акции на 31.12, в RSD	Дивидендный доход акционеров, в % <sup>48</sup>
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5 <sup>49</sup>	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 <sup>50</sup>	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

<sup>47</sup> Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад».

<sup>48</sup> Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

<sup>49</sup> Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

<sup>50</sup> 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.

<b>Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СД в первом квартале 2022 года, нетто в РСД</b>	
<b>Члены СД</b>	<b>62 621 688 РСД</b>

### **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 сформировал следующие комиссии:

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

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.

***Сделки с аффилированными лицами***

В первые три месяца 2022 года Группа НИС вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности.

## ***Человеческие ресурсы***

Первый квартал 2022 года был посвящен разработке стратегических планов и планов мероприятий, нацеленных на укрепление позиции НИС в качестве работодателя, а также адаптации к тенденциям на рынке труда.

Выполнен тщательный анализ результатов исследования вовлеченности и приверженности работников за 2021 год, на основании которых впоследствии были сформированы планы повышения приверженности как на уровне компании, так и на уровне структурных подразделений.

Также был разработан набор HR-стратегических инициатив, за счет которых НИС продолжит улучшать свои HR-практики и инструменты для привлечения и удержания работников.

Приход каждого нового молодого коллеги в НИС - это новая энергия и свежие идеи, которые способствуют дальнейшему развитию компании. Поэтому февраль имеет особое значение для НИС, поскольку это - месяц, в котором не только заканчивается один цикл программы «NIS Energy», но и приходят молодые специалисты, отобранные на конкурсе для участия в новом цикле данной уникальной корпоративной программы для молодежи.

Первый цикл программы «NIS Energy», который стартовал 17 февраля 2021 года, успешно закончили 15 участников, которые останутся работать и развивать свою профессиональную карьеру в НИС.

Также, 17 февраля началась годичная практика для 27 кандидатов, отобранных на конкурсе для второго цикла программы «NIS Energy». Им будет предоставлена возможность сделать свои первые профессиональные шаги в бизнес-единицах компании НИС. Все участники программы заключили годовой трудовой договор, а по окончании программы, как и их коллеги, участвовавшие в первом цикле, они получают шанс трудоустроиться в компании.

Отобранных участников на протяжении всей программы сопровождают наставники НИС. Помимо работы в компании, они проходят различные тренинги и обучающие курсы, присутствуют на лекциях экспертов и работают над индивидуальными проектами. Молодые специалисты, мотивированные обучаться и получать опыт работы, приносят в НИС новую энергию, которая способствует дальнейшему развитию компании.

НИС продолжил укреплять свои позиции и имидж привлекательного работодателя в т.ч. путем успешного участия более чем в 10 конференциях, сессиях и форумах в течение года, в частности, в ESTIEM Case Study Show,, Eestech hakaton, Белградские дни инженеров организации Best Белград, HR Старер, Дни практики Центра развития карьеры ФОН, Interviewing week, KONSEK и др. Кроме того, мы начали годовое стратегическое сотрудничество с компаниями Best и Eestec, в целях долгосрочного укрепления взаимодействия со студентами технических и ИТ-факультетов.

**Численность и структура персонала**

Структурное подразделение	31.03.2022г.			31.03.2021г.		
	Напрямую	Лизинг	Итого	Напрямую	Лизинг	Итого
<b>НИС а.о. Нови-Сад<sup>51</sup></b>	<b>5 057</b>	<b>0</b>	<b>5 057</b>	<b>5 186</b>	<b>0</b>	<b>5 186</b>
Блок «Разведка и добыча»	1 080	0	1 080	1 107	0	1 107
Дивизия Downstream	2 502	0	2 502	2 563	0	2 563
Блок «Переработка»	968	0	968	997	0	997
Блок «Сбыт»	1 345	0	1 345	1 341	0	1 341
Дирекция Энергетика	37	0	37	39	0	39
остаток дивизии Downstream <sup>52</sup>	152	0	152	186	0	186
Корпоративный центр	985	0	985	995	0	995
Многофункциональный общий центр обслуживания <sup>53</sup>	486	0	486	516	0	516
Представительства и филиалы <sup>54</sup>	4	0	4	5	0	5
<b>ДЗО в Сербии</b>	<b>5 859</b>	<b>0</b>	<b>5 859</b>	<b>5 812</b>	<b>0</b>	<b>5 812</b>
<b>Зарубежные ДЗО</b>	<b>134</b>	<b>0</b>	<b>134</b>	<b>137</b>	<b>0</b>	<b>137</b>
<b>Другие ДЗО, входящие в консолидацию</b>	<b>497</b>	<b>0</b>	<b>497</b>	<b>493</b>	<b>0</b>	<b>493</b>
<b>УКУПНО<sup>55</sup>:</b>	<b>11 547</b>	<b>0</b>	<b>11 547</b>	<b>11 628</b>	<b>0</b>	<b>11 628</b>

<sup>51</sup> В декабре в рамках НИС а.д. Нови-Сад, у нас 41 сотрудник, принятый на работу по трудовому договору.

<sup>52</sup> К остатку Дивизии Downstream относятся: Офис директора дивизии, Сектор сырой нефти, Департамент по коммерческо-производственному планированию, оптимизации и анализу, Департамент по метрологии, административной и документационной поддержке и Департамент по закупкам DWS и Проектный офис по реализации программы новых проектов DWS.

<sup>53</sup> В конце 2019 года сформирован Многофункциональный общий центр обслуживания, который указан отдельно в связи со своей спецификой.

<sup>54</sup> Количество сотрудников, указанное в представительствах и филиалах, относится к сотрудникам представительства в России. Помимо представительства в России, действуют также представительство в Анголе и Балаканабадский филиал в Туркменистане.

<sup>55</sup> Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании.

**Основания для прекращения трудовых отношений**

В первом квартале 2022 года компанию НИС а.о. Нови-Сад<sup>56</sup> покинули 362 человек: 35 сотрудников вышли на пенсию, 11 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 316 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	НИС а.о. Нови-Сад <sup>57</sup>	Дочерние общества <sup>58</sup>
Выход на пенсию	25	10
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	8	3
Прочее	54	262
<b>Итого</b>	<b>87</b>	<b>275</b>

<sup>56</sup> «НИС а.о. Нови Сад» с дочерними обществами «Нафтагас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин, «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад, НТЦ «НИС Нафтагас» о.о.о. Нови Сад и «НИС Петрол» а.о. Белград.

<sup>57</sup> В т.ч. представительства и филиалы. От общего числа уходов – 14 случаев ухода из представительств и филиалов.

<sup>58</sup> «Нафтагас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин, «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад, НТЦ «НИС Нафтагас» о.о.о. Нови Сад и «НИС Петрол» а.о. Белград.

## ***Исследование и развитие***

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

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

Внедрение и разработка новых технологий, научно-исследовательская деятельность и повышение эффективности разведки, добычи и переработки нефти и газа находятся в постоянном фокусе менеджмента и сотрудников НТЦ. Их деятельность организована в нескольких направлениях. Работа организована в рамках нескольких направлений. В течение первого квартала 2022 года в области геологических исследований, на завершающей стадии находится крупный проект сейсмогеологической интерпретации объединенного куба Мартонош-Майдан-Чока, площадью 1 500 км<sup>2</sup>. Территория, включенная в проект, расположена в северной части Республики Сербии и граничит с Румынией и Венгрией. Проект включает этап создания единого порядка обработки и этап тестирования параметров. Цель проекта - обнаружение нефти и газа в ловушках сложного строения и генезиса, таких как неантиклинальные ловушки, ловушки в фундаменте, а также разведка уже выявленных залежей. В качестве результата проекта ожидается увеличение ресурсной базы компании.

В области разработки месторождений и добычи нефти и газа в первом квартале 2022 года был запущен проект технико-экономической оценки потенциала химического обводнения на нефтегазовом месторождении Велебит, в целях увеличения коэффициента использования запасов нефти. Часть проекта связана с оценкой влияния химических реагентов на существующую технологию подготовки нефти и воды, а также с анализом необходимого реинжиниринга существующих установок на ДНС СС-1 месторождения Велебит, и другой наземной инфраструктуры. Развитие данного проекта применения химических методов для повышения КИН обеспечит продолжение эффективной эксплуатации старых месторождений и снижение темпов падения добычи. В рамках ПТД открыто новое направление по подготовке главных горных проектов по ликвидации горных выработок, и в текущем году запланирована подготовка технической документации на 6 месторождений, выведенных из эксплуатации.

В области технологии добычи нефти и газа были успешно продолжены работы по реализации Интегрированного моделирования активов, затем была создана модель скважин - инфраструктура для нефтяного месторождения Иджош, где рассматривается возможность объединения комплексной модели с гидродинамической моделью пласта по принципу цифрового двойника. В рамках настоящего департамента реализован приемо-сдаточный контроль нового контингента подземного оборудования для эксплуатации нефтяных скважин.

В соответствии со стратегическими планами НИС, Лаборатория «Downstream» установила и запустила в эксплуатацию две единицы самого современного лабораторно-испытательного оборудования на объектах в Нови-Саде и Сурчине путем реализации проекта «Закупка критического лабораторного оборудования» в течение первого квартала 2022 года. Наряду с этим, принимая участие в международных сравнениях результатов испытаний (схемы РТ, организованные IIS SGS Netherlands), лаборатория подтвердила свою компетентность в области испытаний авиационного бензина, бензола и газа нефтеперерабатывающих заводов. Кроме того, в лаборатории проведен внутренний аудит на предмет проверки соответствия QMS с SRPS ISO/IEC 17025:2017 - Общие требования к компетентности испытательных лабораторий и калибровочных лабораторий, а также внешний контроль - Заводской контроль производственного процесса по производству Полимер модифицированного битума (ПМБ), в ходе которого было подтверждено соответствие требованию «контроль и испытания качества продукции» стандарта EN 14023:2010.

В рамках мероприятий по проектированию инфраструктуры в предыдущем квартале была инициирована разработка ГПП для нефтяного месторождения Палич для нужд Блока «Разведка и добыча», в соответствии с утвержденной в прошлом году концепцией, а также закончена и передана ПТД по переселению компрессорных единиц на ОС Кикинда-поле и инициирована реализация проекта ДРП Турия. Также были реализованы мероприятия по разработке инвестиционной ПТД для нужд Блока «Разведка и добыча», по проекту обустройства новых скважин разработаны типовые решения и инициирована реализация предложения по инвестиционному обслуживанию на НПЗ Панчево в соответствии с планом на 2022 год.

---

Помимо вышеуказанной деятельности, НТЦ также активно занимается развитием цифровых технологий, а также применением информационных и коммуникационных технологий в основной деятельности. В первом квартале 2022 года в рамках настоящего департамента активно занимались реализацией следующих цифровых проектов:

- а) Платформа ГРР - оптимизация существующей архитектуры базы геолого-технологических данных и облегчение доступа к ним;
- б) комплекс проектов «Продвинутая петрофизика» - обеспечение использования передовых инструментов в области петрофизического анализа;
- в) Платформа ДиСКо - кросс-функциональные платформы для проектирования, мониторинга и анализа работы оборудования гравийного фильтра в скважинах, в которых имеется вынос песка;
- г) Оценка рентабельности скважин - разработка бизнес-приложения для интеграции данных из существующих информационных систем, более эффективный качественный и количественный анализ оперативных данных, своевременное принятие оперативных решений, сокращение ручного ввода, повышение уровня автоматизации отчетности;
- д) Виртуальное измерение расхода ЭЦН – Автоматический расчет дебита скважин, оборудованных ЭЦН-насосами, на основе физического и статистического моделирования.

## Финансовая отчетность

### Отдельная финансовая отчетность

#### Отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	31 марта 2022 г.	31 декабря 2021 г.
<b>Оборотные активы</b>		<i>(неаудирован.)</i>	
Денежные средства и их эквиваленты	5	42 368 541	20 336 901
Краткосрочные финансовые активы	6	1 378 277	3 149 270
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	38 304 503	31 240 745
Товарно-материальные запасы	8	58 721 235	33 162 843
Прочие оборотные активы	9	7 768 193	6 242 769
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		30 546	47 493
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>148 571 295</b>	<b>94 180 021</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	10	269 576 686	271 927 718
Активы в форме права пользования	11	1 497 534	1 537 758
Инвестиционная собственность		1 657 868	1 778 608
Нематериальные активы		3 396 933	3 394 073
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества		13 425 627	13 425 627
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 826	2 822
Долгосрочные финансовые активы	12	30 047 395	28 161 293
Отложенные налоговые активы		2 577 195	2 564 817
Прочие внеоборотные активы	13	1 291 678	1 328 637
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>324 512 542</b>	<b>325 160 153</b>
<b>Итого активы</b>		<b>473 083 837</b>	<b>419 340 174</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	11 751 761	9 318 491
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	328 772	330 579
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	63 983 465	30 094 846
Прочие краткосрочные обязательства	16	5 374 894	7 167 178
Текущие обязательства по налогу на прибыль		7 180 068	4 144 615
Прочие налоги к уплате	17	9 756 873	10 146 057
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 544 506	1 575 245
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>99 920 339</b>	<b>62 777 011</b>
<b>Долгосрочные резервы и обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	18	71 382 748	70 431 511
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	982 479	1 007 802
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		847 180	846 083
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 298 556	12 029 890
<b>Итого долгосрочные резервы и обязательства</b>		<b>85 510 963</b>	<b>84 315 286</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		93 991	93 991
Нераспределенная прибыль		206 028 344	190 623 686
<b>Итого капитал</b>		<b>287 652 535</b>	<b>272 247 877</b>
<b>Итого обязательства и акционерный капитал</b>		<b>473 083 837</b>	<b>419 340 174</b>

в 000 РСД

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2022 г.	2021 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		87 598 307	40 805 843
Прочая выручка		4 855 138	3 063 761
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>4</b>	<b>92 453 445</b>	<b>43 869 604</b>
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(51 810 347)	(22 309 269)
Производственные и операционные расходы	20	(8 981 379)	(6 019 605)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(5 577 199)	(5 158 952)
Транспортные расходы		(347 102)	(244 223)
Износ, истощение и амортизация		(5 722 361)	(5 693 103)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 254 902)	(1 066 125)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(73 693 290)</b>	<b>(40 491 277)</b>
Прочие доходы (расходы), нетто		(38 076)	(85 835)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>18 722 079</b>	<b>3 292 492</b>
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	22	32 346	(19 568)
Финансовые доходы	23	242 157	221 364
Финансовые расходы	24	(380 203)	(392 175)
<b>Итого прочие расходы</b>		<b>(105 700)</b>	<b>(190 379)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>18 616 379</b>	<b>3 102 113</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль		(3 190 571)	(713 663)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		12 378	(79 211)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>(3 178 193)</b>	<b>(792 874)</b>
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>15 438 186</b>	<b>2 309 239</b>
<b>Прочий совокупный доход (убыток)</b>			
<b>Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)</b>			
Переоценка обязательств по выплатам работникам		(33 528)	-
Убыток от инвестиций в долевыми инструментами		-	(22)
<b>Прочий совокупный убыток</b>		<b>(33 528)</b>	<b>(22)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>15 404 658</b>	<b>2 309 217</b>
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		94,68	14,16
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

в 000 РСД

**Отчет о движении капитала**

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2022 и 2021 гг.

(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2021 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>93 664</b>	<b>168 484 750</b>	<b>250 108 614</b>
Прибыль за период	-	-	2 309 239	2 309 239
<b>Прочий совокупный доход (убыток)</b>				
Убытки от инвестиций в долевыe инструменты	-	(22)	-	(22)
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>(22)</b>	<b>2 309 239</b>	<b>2 309 217</b>
<b>Остаток по состоянию на 31 марта 2021 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>93 642</b>	<b>170 793 989</b>	<b>252 417 831</b>
Остаток по состоянию на 1 января 2022 г.	81 530 200	93 991	190 623 686	272 247 877
Прибыль за период	-	-	15 438 186	15 438 186
Прочий совокупный доход (убыток)				
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(33 528)	(33 528)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	-	15 404 658	15 404 658
<b>Остаток по состоянию на 31 марта 2022 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>93 991</b>	<b>206 028 344</b>	<b>287 652 535</b>

в 000 РСД

Отчет о движении денежных средств<sup>59</sup>

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2022 г.	2021 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		18 616 379	3 102 113
<b>Корректировки:</b>			
Финансовые расходы	24	380 203	392 175
Финансовые доходы	23	(242 157)	(221 364)
Убыток от курсовых разниц, нетто		243 069	47 131
Износ, истощение и амортизация		5 722 361	5 693 103
Прочие неденежные статьи		155 978	126 530
<b>Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале</b>		<b>24 875 833</b>	<b>9 139 688</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(7 054 482)	(1 818 447)
Товарно-материальные запасы		(25 536 047)	(1 957 327)
Прочие оборотные активы		(1 649 793)	(127 237)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		32 455 601	(6 763 622)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		(389 263)	(317 999)
<b>Всего изменения в оборотном капитале</b>		<b>(2 173 984)</b>	<b>(10 984 632)</b>
Налог на прибыль		(160 684)	-
Проценты уплаченные		(295 321)	(331 879)
Проценты полученные		97 636	75 123
<b>Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) операционной деятельности</b>		<b>22 343 480</b>	<b>(2 101 700)</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Оттоки по выданным кредитам		(1 006 771)	(602 648)
Поступления по выданным кредитам		1 066 609	782 707
Капитальные затраты <sup>60</sup>		(3 636 634)	(4 342 005)
Поступления от продажи основных средств		116 390	117 204
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(3 460 406)</b>	<b>(4 044 742)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	6 917 311	11 406 060
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(3 693 149)	(6 472 879)
Выплаты по аренде	19	(87 956)	(97 760)
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>		<b>3 136 206</b>	<b>4 835 421</b>
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		22 019 280	(1 311 021)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		12 360	(1 945)
<b>Денежные средства и их эквиваленты в начале периода</b>		<b>20 336 901</b>	<b>7 949 785</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты в конце периода</b>		<b>42 368 541</b>	<b>6 636 819</b>

в 000 РСД

<sup>59</sup> Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.<sup>60</sup> Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 0,5 млрд РСД (2021: 0,5 млрд РСД)

## **Примечания к финансовой отчетности<sup>61</sup>**

### **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.

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в финансовой отчетности за 2021 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 2021 год.

В связи с обострением геополитической ситуации в первом квартале 2022 года отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар сохранил относительно стабильную позицию по отношению к доллару и евро (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 26). В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей. В этой связи в первом квартале 2022 года Компания не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 31 марта 2022 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.

---

<sup>61</sup> Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

Результат за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2022 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 2021 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

## 3. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

### Применение новых МСФО

Следующие поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу, не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность:

- Обременительные договоры: затраты на выполнение договора – Поправки к МСФО (IAS) 37 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Основные средства: поступления, полученные до целевого использования актива – Поправки к МСФО (IAS) 16 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Обновление ссылок на Концептуальные основы финансовой отчетности – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2018-2020 гг. (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты):
  - Учет комиссионного вознаграждения в «10% тесте» на прекращение признания финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IFRS) 9;
  - Дочерняя организация, впервые применяющая МСФО – Поправка к МСФО (IFRS) 1;
  - Учет налоговых платежей при оценке справедливой стоимости – Поправка к МСФО (IAS) 41;

### Новые стандарты бухгалтерского учета

- Общество ожидает, что следующие новые стандарты и поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность:
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. с изменениями, принятыми в июне 2020 г., и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в январе 2020 г. с изменениями, принятыми в июле 2020 г., и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, которая будет определена Советом по МСФО);
- Раскрытие учетной политики – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Определение бухгалтерских оценок – Поправки к МСФО (IAS) 8 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, возникающими из одной операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в мае 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).

#### 4. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 и 2021 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 года:

	Разведка и Переработка и		Исключено	Итого
	добыча	маркетинг		
Выручка по сегментам	17 191 776	90 532 302	(15 270 633)	92 453 445
Межсегментная	15 133 695	136 938	(15 270 633)	-
Внешняя	2 058 081	90 395 364	-	92 453 445
<b>EBITDA (сегментный результат)</b>	<b>12 397 908</b>	<b>12 082 477</b>	-	<b>24 480 385</b>
Амортизация	(3 036 556)	(2 685 805)	-	(5 722 361)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	32 559	(213)	-	32 346
Финансовые расходы, нетто	(9 914)	(128 132)	-	(138 046)
Налог на прибыль	-	(3 178 193)	-	(3 178 193)
Прибыль сегмента	9 204 466	6 233 720	-	15 438 186

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 г:

	Разведка и Переработка и		Исключено	Итого
	добыча	маркетинг		
Выручка по сегментам	8 776 310	43 985 492	(8 892 198)	43 869 604
Межсегментная	8 765 118	127 080	(8 892 198)	-
Внешняя	11 192	43 858 412	-	43 869 604
<b>ЕВITDA (сегментный результат)</b>	<b>5 785 748</b>	<b>3 254 407</b>	-	<b>9 040 155</b>
Амортизация	(2 980 329)	(2 712 774)	-	(5 693 103)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(12 258)	(7 310)	-	(19 568)
Финансовые расходы, нетто	(7 359)	(163 452)	-	(170 811)
Налог на прибыль	-	(792 874)	-	(792 874)
Прибыль/(убыток) сегмента	2 758 394	(449 155)	-	2 309 239

Ниже представлена сверка ЕВITDA за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 и 2021 г.

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022 г.	2021 г.
Прибыль за период, нетто	15 438 186	2 309 239
Расходы по налогу на прибыль	3 178 193	792 874
Финансовые расходы	380 203	392 175
Финансовые доходы	(242 157)	(221 364)
Износ, истощение и амортизация	5 722 361	5 693 103
(Прибыль)убыток от курсовых разниц, нетто	(32 346)	19 568
Чистые прочие расходы, нетто	38 076	85 835
Прочие неоперационные доходы, нетто	(2 131)	(31 275)
<b>ЕВITDA</b>	<b>24 480 385</b>	<b>9 040 155</b>

Анализ общей выручки от продажи (по стране регистрации клиентов) представлен в следующей таблице:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 г.		
	Внутренний международные рынок	Экспорт и продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	2 042 795	2 042 795
Продажи природного газа	43 645	-	43 645
<i>Опт</i>	43 645	-	43 645
Продажи нефтепродуктов	68 209 537	17 302 330	85 511 867
<i>Розница</i>	22 960 076	-	22 960 076
<i>Опт</i>	45 249 461	17 302 330	62 551 791
Реализация электроэнергии	2 066 656	99 001	2 165 657
Доход от аренды	86 850	1 354	88 204
Прочие продажи	2 438 801	162 476	2 601 277
Итого выручка от реализации	72 845 489	19 607 956	92 453 445

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	-	-
Продажи природного газа:	115 897	-	115 897
<i>Опт</i>	115 897	-	115 897
Продажи нефтепродуктов:	33 055 662	7 634 284	40 689 946
<i>Розница</i>	12 491 685	-	12 491 685
<i>Опт</i>	20 563 977	7 634 284	28 198 261
Продажи электроэнергии	516 528	46 631	563 159
Доход от аренды	81 664	1 212	82 876
Прочие продажи	2 349 097	68 629	2 417 726
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>36 118 848</b>	<b>7 750 756</b>	<b>43 869 604</b>

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 62 551 791 тысяча РСД (2021 г.: 28 198 261 тысяча РСД), выручка в размере 10 431 191 тысяча РСД (2021 г.: 4 869 587 тысяча РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохимия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 1 976 623 тысячи РСД (2021 г.: 1 705 652 тысячи РСД).

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

Центральный офис Общества расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 72 845 489 тысяча РСД (2021 г.: 36 118 848 тысяча РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 19 607 956 тысяча РСД (2021 г.: 7 750 756 тысяча РСД).

Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 г.		2021 г.
	2022 г.	2021 г.	
Продажи сырой нефти	2 042 795	-	
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):			
Босния и Герцеговина	5 852 641	3 790 520	
Болгария	2 144 449	1 107 728	
Великобритания	1 561 133	449 071	
Румыния	2 564 912	367 802	
Хорватия	379 383	317 253	
Швейцария	44 221	289 249	
Северная Македония	89 542	121 343	
Венгрия	490 677	73 056	
Германия	573 730	83 609	
Все остальные рынки	3 601 642	1 034 653	
	17 302 330	7 634 284	
Реализация электроэнергии	99 001	46 631	
Доход от аренды	1 354	1 212	
Прочая выручка	162 476	68 629	
	<b>19 607 956</b>	<b>7 750 756</b>	

Выручка, полученная в отдельных странах, участвующих на других рынках, не является существенной.

**5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	28 258 679	12 809 718
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	14 109 000	7 500 000
Прочие денежные средства	862	27 183
	<b>42 368 541</b>	<b>20 336 901</b>

**6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Краткосрочные кредиты	2 107	150 401
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12)	3 363 831	4 999 379
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(1 987 661)	(2 000 510)
	<b>1 378 277</b>	<b>3 149 270</b>

**7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Торговая дебиторская задолженность	46 551 427	39 477 187
Прочая дебиторская задолженность	90 648	96 309
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(8 297 485)	(8 291 616)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(40 087)	(41 135)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>38 304 503</b>	<b>31 240 745</b>

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.

Далее представлена балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности Общества, выраженная в следующих валютах:

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Сербские динары (РСД)	28 935 720	23 464 406
Евро	9 203 394	7 456 256
Долл. США	165 349	320 043
Прочие	40	40
	<b>38 304 503</b>	<b>31 240 745</b>

**8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Сырая нефть	42 879 829	18 623 843
Нефтепродукты	15 089 740	13 825 457
Сырье и материалы	4 377 776	4 311 200
Прочее	863 763	938 122
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(4 489 873)	(4 535 779)
	<b>58 721 235</b>	<b>33 162 843</b>

**9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Авансы уплаченные	3 069 623	459 979
Отложенный НДС	2 554 062	3 126 172
Предоплаченные расходы	333 865	327 305
Предоплаченные таможенные пошлины	62 258	65 346
Предоплаченный акциз	1 552 840	1 974 381
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 679 024	7 771 845
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(7 483 479)	(7 482 259)
	7 768 193	6 242 769

Авансы, выданные по состоянию на 31 марта 2022 года, в размере 3 069 623 тысяч РСД (31 декабря 2021 года: 459 979 тысяч РСД) по большей части относятся к авансам за нефтепродукты в размере 1 936 069 тысяч РСД (31 декабря 2021 года: 0 тысяч РСД).

Отложенный НДС на 31 марта 2022 г. в размере 2 554 062 тысяча РСД (31 декабря 2021 г.: 3 126 172 тысяча РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2022 года, в размере 1 552 840 тысяча РСД (31 декабря 2021: 1 974 381 тысяча РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе.

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

## 10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2021 г.						
Первоначальная стоимость	189 297 949	160 908 071	54 118 866	16 582 366	18 329 919	439 237 171
Корректировка стоимости и обесценение	(63 463 518)	(57 807 804)	(30 128 250)	(8 838 112)	(2 507 663)	(162 745 347)
Остаточная стоимость	125 834 431	103 100 267	23 990 616	7 744 254	15 822 256	276 491 824
За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2021 года						
Поступление	-	-	-	-	3 866 940	3 866 940
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	30 173	-	-	-	-	30 173
Перевод из категории незавершенного строительства	4 388 166	1 006 911	124 849	85 215	(5 605 141)	-
Обесценение	-	-	-	-	(717)	(717)
Амортизация	(2 940 160)	(1 979 661)	(434 244)	(124 865)	-	(5 478 930)
Выбытие и списание	(868)	(4 902)	(19 509)	(285)	-	(25 564)
Перевод в право пользования активом	-	-	(153 427)	-	-	(153 427)
Перевод в категорию инвестиционной собственности	(7 150)	-	7	-	-	(7 143)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(6 489)	-	(6 489)
Прочие переводы	(2 492)	496 015	(361 998)	(131 525)	(150 167)	(150 167)
На 31 марта 2021 г.	127 302 100	102 618 630	23 146 294	7 566 305	13 933 171	274 566 500
Первоначальная стоимость	193 583 501	162 786 136	53 176 036	16 478 087	16 441 550	442 465 310
Корректировка стоимости и обесценение	(66 281 401)	(60 167 506)	(30 029 742)	(8 911 782)	(2 508 379)	(167 898 810)
Остаточная стоимость	127 302 100	102 618 630	23 146 294	7 566 305	13 933 171	274 566 500
На 1 января 2022 г.						
Первоначальная стоимость	204 856 329	164 080 833	53 637 916	16 588 994	16 714 425	455 878 497
Корректировка стоимости и обесценение	(74 822 128)	(66 061 581)	(30 873 325)	(9 215 794)	(2 977 951)	(183 950 779)
Остаточная стоимость	130 034 201	98 019 252	22 764 591	7 373 200	13 736 474	271 927 718
За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2022 года						
Поступление	-	-	-	-	3 138 966	3 138 966
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	28 895	-	-	-	-	28 895
Перевод из категории незавершенного строительства	2 382 167	220 958	1 902 775	3 207	(4 509 107)	-
Амортизация	(3 008 117)	(1 951 698)	(443 232)	(122 450)	-	(5 525 497)
Выбытие и списание	(18 786)	(7 016)	(13 670)	(35 473)	(4)	(74 949)
Перевод из категории инвестиционной собственности	-	-	119 722	-	(4 197)	115 525
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(4 285)	-	(4 285)
Прочие переводы	10 558	(76)	(39 075)	27 733	(28 827)	(29 687)
На 31 марта 2022 г.	129 428 918	96 281 420	24 291 111	7 241 932	12 333 305	269 576 686
Первоначальная стоимость	206 994 950	164 222 469	55 533 991	16 589 122	15 311 256	458 651 788
Корректировка стоимости и обесценение	(77 566 032)	(67 941 049)	(31 242 880)	(9 347 190)	(2 977 951)	(189 075 102)
Остаточная стоимость	129 428 918	96 281 420	24 291 111	7 241 932	12 333 305	269 576 686

### 11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года, показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2021. г.	5 006	519 681	167 526	730 664	1 422 877
Поступление	-	18 751	2 540	29	21 320
Амортизация	(626)	(11 967)	(20 656)	(59 484)	(92 733)
Перевод из основных средств	-	153 427	-	-	153 427
Выбытие	-	-	-	(650)	(650)
На 31 марта 2021. г	4 380	679 892	149 410	670 559	1 504 241
На 1 января 2022. г.	2 503	771 743	220 157	543 355	1 537 758
Поступление	-	27 178	22 727	1 688	51 593
Амортизация	(626)	(18 860)	(23 026)	(49 305)	(91 817)
Выбытие	-	-	-	-	-
На 31 марта 2022. г	1 877	780 061	219 858	495 738	1 497 534

### 12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные кредиты	40 581 901	40 305 461
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	30 645	30 551
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	843 069	841 861
Прочие долгосрочные финансовые вложения	177 601	177 459
<i>Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 6)</i>	<i>(3 363 831)</i>	<i>(4 999 379)</i>
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений</i>	<i>(8 221 990)</i>	<i>(8 194 660)</i>
	<b>30 047 395</b>	<b>28 161 293</b>

### 13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Авансы, уплаченные за основные средства	272 705	294 923
Предоплаченные расходы	102 654	107 278
Прочие финансовые активы	1 331 198	1 340 285
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	<i>(393 516)</i>	<i>(392 486)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(21 363)</i>	<i>(21 363)</i>
	<b>1 291 678</b>	<b>1 328 637</b>

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

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Краткосрочные кредиты	2 617 032	2 188 401
Процентные обязательства	126 576	81 574
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	9 008 153	7 048 516
	<b>11 751 761</b>	<b>9 318 491</b>

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2022	2021
<b>Краткосрочные кредиты на 1 января</b>	<b>2 188 401</b>	<b>1 756 035</b>
Поступления	4 066 202	3 897 159
Платежи	(3 637 571)	(3 647 373)
<b>Краткосрочные кредиты на 31 марта</b>	<b>2 617 032</b>	<b>2 005 821</b>

#### 15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Торговая кредиторская задолженность	60 150 410	26 255 796
Обязательства по выплате дивидендов	3 784 090	3 784 105
Прочая кредиторская задолженность	48 965	54 945
	<b>63 983 465</b>	<b>30 094 846</b>

По состоянию на 31 марта 2022 г. кредиторская задолженность в размере 60 150 410 тысяча РСД (31 декабря 2021 г.: 26 255 796 тысячи РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 42 598 929 тысячи РСД (31 декабря 2021 г.: 9 860 326 тысячи РСД).

#### 16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
Авансы полученные	2 545 657	3 009 493
Программы лояльности клиентов	644 835	776 791
Выплаты работникам	2 158 731	3 361 824
Отложенный доход	12 120	-
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	13 551	19 070
	<b>5 374 894</b>	<b>7 167 178</b>

Выручка в размере 2 499 237 тысяча РСД (31 марта 2021 г.: 3 590 326 тысячи РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2022 года, из которых 2 176 418 тысяча РСД (31 марта 2021 г.: 3 354 997 тысяча РСД) относится к авансам и 322 819 тысяча РСД (31 марта 2021 г.: 235 329 тысяча РСД) - к программе лояльности клиентов.

#### 17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Налог на добычу полезных ископаемых	452 850	379 789
НДС	2 453 776	2 181 792
Акциз	5 676 726	6 303 828
Сборы за товарные запасы	313 000	302 940
Таможенные платежи	13 686	74 057
Сборы по энергетической эффективности	38 371	34 585
Прочие налоги и сборы	808 464	869 066
	<b>9 756 873</b>	<b>10 146 057</b>

**18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	8 215 173	8 203 403
Банковские кредиты	72 175 728	69 276 624
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(9 008 153)	(7 048 516)
	<b>71 382 748</b>	<b>70 431 511</b>

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
<b>Долгосрочные кредиты на 1 января</b>	<b>77 480 027</b>	<b>82 781 970</b>
Поступления	2 851 109	7 508 901
Платежи	(55 578)	(2 825 506)
Неденежные операции	3 871	22 247
Курсовые разницы (примечание 22)	111 472	2 418
<b>Долгосрочные кредиты на 31 марта</b>	<b>80 390 901</b>	<b>87 490 030</b>

(а) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 марта 2022 г., в размере 8 215 173 тысячи РСД (2021 г.: 8 203 403 тысяча РСД), включая текущую часть в размере 6 845 976 тысяча РСД (2021 г.: 5 468 935 тысяча РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские кредиты

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные кредиты в стране	49 706 158	47 362 765
Долгосрочные кредиты за границей	22 469 570	21 913 859
	72 175 728	69 276 624
Текущая часть долгосрочных кредитов	(2 162 176)	(1 579 581)
	<b>70 013 552</b>	<b>67 697 043</b>

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	31 марта 2022	31 декабря 2021
От 1 года до 2 лет	10 743 849	3 004 092
От 2 до 5 лет	58 004 956	63 430 071
Более 5 лет	1 264 747	1 262 880
	<b>70 013 552</b>	<b>67 697 043</b>

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Долл. США	109 415	130 480
Евро	71 942 913	68 989 968
Сербский динар (РСД)	180	210
Японская иена	123 220	155 966
	<b>72 175 728</b>	<b>69 276 624</b>

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года, соблюдает указанные ковенанты.

#### 19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные обязательства по аренде	982 479	1 007 802
Краткосрочные обязательства по аренде	328 772	330 579
	<b>1 311 251</b>	<b>1 338 381</b>

Изменения обязательств Общества по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
<b>На 1 января</b>	<b>1 338 381</b>	<b>1 358 795</b>
Платежи	(87 956)	(97 760)
Неденежные операции	62 829	30 903
Курсовые разницы (примечание 22)	(2 003)	271
<b>На 31 марта</b>	<b>1 311 251</b>	<b>1 292 209</b>

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 24)	8 896	8 531
Расходы по краткосрочной аренде	23 698	23 056
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	6 312	5 932
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	268 026	274 072

**20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
Расходы на персонал	948 286	927 205
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	227 465	156 426
Ремонт и техническое обслуживание	1 200 560	1 169 309
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	1 831 323	429 766
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 424 415	600 276
Расходы на безопасность и охрану	86 954	82 209
Расходы на страхование	87 716	84 596
Транспортные расходы на производстве	493 110	459 872
Прочие	2 681 550	2 109 946
	<b>8 981 379</b>	<b>6 019 605</b>

**21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
Расходы на персонал	2 721 120	2 691 371
Расходы франчайзера	938 095	875 357
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	275 986	232 938
Затраты на текущий ремонт	178 972	172 128
Рекламные и маркетинговые затраты	40 665	45 681
Расходы на аренду	27 299	26 116
Командировочные расходы	18 675	14 391
Техника безопасности и охрана труда	130 198	120 946
Расходы по страхованию	22 141	15 540
Транспорт и хранение	48 161	24 454
Резерв под сомнительную задолженность	7 599	(135)
Прочие	1 168 288	940 165
	<b>5 577 199</b>	<b>5 158 952</b>

**22. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО**

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц	173 275	190 323
- убыток от курсовых разниц	(282 744)	(193 012)
Прибыль (Убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	141 815	(16 879)
	<b>32 346</b>	<b>(19 568)</b>

**23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
Процентный доход от размещения депозитов в банках	63 301	11 784
Процентный доход по выданным займам	173 056	170 371
Прибыль от реструктуризации займов	5 800	39 209
	<b>242 157</b>	<b>221 364</b>

**24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
Процентные расходы	366 018	381 232
Убытки от реструктуризации кредита	6 006	22 037
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	9 024	19 419
Эффект дисконтирования финансовых средств	(845)	(30 513)
	<b>380 203</b>	<b>392 175</b>

За период, продолжительностью три месяца, который закончен 31 марта 2022 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 8 896 тысяча РСД (за период три месяца, закончившийся 31 марта 2021 года: 8 531 тысяча РСД) (примечание 19).

**25. 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 2021 года. Также, в течение первых трех месяцев 2022 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2022 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

**26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА***Экономическая среда в Республике Сербии*

Обострение геополитической ситуации в первом квартале 2022 года в результате событий на Украине кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Цена на нефть достигла 105 долларов США за баррель, в результате чего Правительством Сербии были введены временные ограничения цен сбыта продуктов нефтепереработки. 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. Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Общества. Однако, будущие эффекты текущей экономической ситуации трудно предугадать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

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 473 593 тысяча РСД (на 31 декабря 2021 г: 376 734 тысяча 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.

*Налоговые риски*

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Общества. В связи с этим, налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Обществу, как следствие могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 марта 2022 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

*Капитальные обязательства*

По состоянию на 31 марта 2022 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств, на общую сумму 138 355 тысяча РСД (31 декабря 2021 года: 383 637 тысяча РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

**27. 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 31 марта 2022 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
<b>На 31 марта 2022 г.</b>			
Краткосрочные финансовые активы	1 378 277	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 785 105	-	3 119 761
Прочие оборотные активы	3 731	-	11 943
Активы в форме права пользования	43 042	-	369
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 627	-	-
Долгосрочные финансовые активы	29 939 566	-	-
Прочие долгосрочные активы	17 366	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 969 285)	(26 547 925)	(3 682 614)
Прочие краткосрочные обязательства	(65 968)	-	(2 142)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 794 559)	(6 876 395)	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(2 497)	-	(152)
Долгосрочные кредиты и займы	-	(1 369 196)	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(43 615)	-	(142)
	45 716 790	(34 793 516)	485 823
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>			<b>Совместные и ассоциированные</b>

	Дочерние общества	Материнское общество	предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Краткосрочные финансовые активы	3 149 217	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 877 272	601	2 097 586
Прочие оборотные активы	3 393	-	29 788
Активы в форме права пользования	43 712	-	414
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 627	-	-
Долгосрочные финансовые активы	28 053 639	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	2 192	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 919 496)	(3 000)	(2 448 423)
Прочие краткосрочные обязательства	(31 504)	-	(944)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(2 189 595)	(5 468 948)	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(2 322)	-	(142)
Долгосрочные кредиты и займы	-	(2 734 468)	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(44 068)	-	(209)
	<b>43 368 067</b>	<b>(8 205 815)</b>	<b>716 870</b>

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 и 2021 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

За период, закончившийся 31 марта 2022 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи	10 963 272	-	10 923 888
Расходы на закупку продукции и услуг	(1 367 612)	(24 677 450)	(2 585 188)
Прочие расходы	(984 438)	(30 383)	(3 135)
	<b>8 611 222</b>	<b>(24 707 833)</b>	<b>8 335 565</b>

За период, закончившийся 31 марта 2021 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи	4 344 837	1 455	5 115 030
Расходы на закупку продукции и услуг	(1 174 313)	-	(192 085)
Прочие расходы	(836 695)	(50 773)	(91)
	<b>2 333 829</b>	<b>(49 318)</b>	<b>4 922 854</b>

**Операции с ключевым управленческим персоналом**

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 года, и 2021 года, Общество признало 255 696 тысячи РСД и 232 072 тысячи РСД, соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (генеральный директор, члены Совета директоров, Совет Общего собрания акционеров, Консультационный совет и секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты, бонусы и иные начисления.

**28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

Последующие события, которые произошли после 31 марта 2022 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 29 апреля 2022 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной финансовой отчетность.

**Консолидированная финансовая отчетность****Консолидированный отчет о финансовом положении**

Активы	Примечания	31 марта 2022 г.	31 декабря 2021 г.
		(неаудирован.)	
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	43 757 650	21 283 274
Краткосрочные финансовые активы	6	-	28 275
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	34 869 240	28 644 507
Товарно-материальные запасы	8	62 821 618	36 951 122
Прочие оборотные активы	9	9 956 419	8 276 720
<b>Активы, предназначенные для продажи</b>		<b>27 061</b>	<b>44 008</b>
Итого оборотные активы		151 431 988	95 227 906
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	298 617 742	301 070 583
Активы в форме права пользования	11	2 536 955	2 583 964
Инвестиционная собственность		1 607 654	1 728 395
Гудвилл и прочие нематериальные активы		4 805 804	4 821 785
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		1 735 538	1 582 900
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		3 051	2 824
Долгосрочные финансовые активы		263 686	263 511
Отложенные налоговые активы		2 365 254	2 343 219
<b>Прочие внеоборотные активы</b>	<b>12</b>	<b>1 293 124</b>	<b>1 371 243</b>
Итого внеоборотные активы		313 228 808	315 768 424
<b>Итого активы</b>		<b>464 660 796</b>	<b>410 996 330</b>
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	9 957 203	7 128 896
Краткосрочная часть обязательств по аренде	18	635 399	640 656
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	62 223 510	28 887 841
Прочие краткосрочные обязательства	15	6 741 415	8 665 153
Текущие обязательства по налогу на прибыль		7 266 115	4 209 379
Прочие налоги к уплате	16	11 045 205	11 477 877
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 612 952	1 646 631
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>99 481 799</b>	<b>62 656 433</b>
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	71 492 697	70 535 652
Долгосрочная часть обязательств по аренде	18	1 679 862	1 695 318
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		843 069	841 861
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 775 122	12 430 855
<b>Итого долгосрочные резервы и обязательства</b>		<b>86 790 750</b>	<b>85 503 686</b>
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		463 378	488 736
Нераспределенная прибыль		196 374 991	180 797 597
<b>Капитал, причитающийся акционерам Общества</b>		<b>278 368 569</b>	<b>262 816 533</b>
Неконтролирующая доля участия		19 678	19 678
<b>Итого капитал</b>		<b>278 388 247</b>	<b>262 836 211</b>
Итого обязательства и капитал		464 660 796	410 996 330

в 000 РСД

**Консолидированный отчет о совокупном доходе**

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2022 г.	2021 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		92 461 430	44 470 701
Прочая выручка		5 573 557	3 707 584
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>4</b>	<b>98 034 987</b>	<b>48 178 285</b>
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(54 830 864)	(25 180 998)
Производственные и операционные расходы	19	(9 114 172)	(6 051 488)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20	(6 145 037)	(5 857 760)
Транспортные расходы		(372 979)	(267 645)
Износ, истощение и амортизация		(6 288 818)	(6 224 670)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 194 892)	(1 453 094)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(78 946 762)</b>	<b>(45 035 655)</b>
Прочие расходы, нетто		(72 694)	(57 771)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>19 015 531</b>	<b>3 084 859</b>
Доля прибыли/(убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий		152 638	(36 823)
Прибыль/(Убыток) от курсовых разниц, нетто	21	46 194	(230 708)
Финансовые доходы	22	65 759	15 048
Финансовые расходы	23	(408 264)	(420 055)
<b>Итого прочие расходы</b>		<b>(143 673)</b>	<b>(672 538)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>18 871 858</b>	<b>2 412 321</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль		(3 253 758)	(807 681)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		22 045	(79 211)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>(3 231 713)</b>	<b>(886 892)</b>
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>15 640 145</b>	<b>1 525 429</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<b>Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)</b>			
Переоценка обязательств по выплатам работникам		(62 751)	-
Убыток от инвестиций в долевыми инструментами		-	(22)
		(62 751)	(22)
<b>Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)</b>			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(25 358)	73 649
		(25 358)	73 649
<b>Прочий совокупный доход (убыток)</b>		<b>(88 109)</b>	<b>73 627</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>15 552 036</b>	<b>1 599 056</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		15 640 145	1 525 429
- неконтролирующей доле участия		-	-
<b>Прибыль</b>		<b>15 640 145</b>	<b>1 525 429</b>
<b>Совокупный доход, причитающийся:</b>			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		15 552 036	1 599 056
- неконтролирующей доле участия		-	-
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>15 552 036</b>	<b>1 599 056</b>
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		95,92	9,35
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163

в 000 РСД

**Консолидированный отчет о движении капитала**

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 и 2021 гг.

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2021 г.	81 530 200	383 186	160 829 243	242 742 629	19 678	242 762 307
Прибыль за период	-	-	1 525 429	1 525 429	-	1 525 429
Прочий совокупный доход (убыток)						
Убытки от инвестиций в долевые инструменты	-	(22)	-	(22)	-	(22)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	73 649	-	73 649	-	73 649
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>73 627</b>	<b>1 525 429</b>	<b>1 599 056</b>	<b>-</b>	<b>1 599 056</b>
Остаток по состоянию на 31 марта 2021 г.	81 530 200	456 813	162 354 672	244 341 685	19 678	244 361 363
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	-	-	15 640 145	15 640 145	-	15 640 145
Прочий совокупный доход (убыток)						
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(62 751)	(62 751)	-	(62 751)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	(25 358)	-	(25 358)	-	(25 358)
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>(25 358)</b>	<b>15 577 394</b>	<b>15 552 036</b>	<b>-</b>	<b>15 552 036</b>
Остаток по состоянию на 31 марта 2022 г.	81 530 200	463 378	196 374 991	278 368 569	19 678	278 388 247

в 000 РСД

**Консолидированный отчет о движении денежных средств<sup>62</sup>**

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2022 г.	2021 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		18 871 858	2 412 321
<b>Корректировки:</b>			
Доля (прибыль)/убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		(152 638)	36 823
Финансовые расходы	23	408 264	420 055
Финансовые доходы	22	(65 759)	(15 048)
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		119 911	(55 984)
Износ, истощение и амортизация		6 288 818	6 224 670
Прочие неденежные статьи		169 695	96 693
<b>Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале</b>		<b>25 640 149</b>	<b>9 119 530</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(6 217 586)	(1 227 687)
Товарно-материальные запасы		(25 848 811)	(2 011 779)
Прочие оборотные активы		(1 669 202)	(118 434)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		32 224 664	(5 830 067)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		(432 752)	(21 683)
<b>Всего изменения в оборотном капитале</b>		<b>(1 943 687)</b>	<b>(9 209 650)</b>
Налог на прибыль		(202 577)	(50 055)
Проценты уплаченные		(290 604)	(327 278)
Проценты полученные		51 246	12 764
<b>Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности</b>		<b>23 254 527</b>	<b>(454 689)</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Капитальные затраты <sup>63</sup>		(4 277 527)	(4 674 543)
Поступления от продажи основных средств		118 758	159 801
Возврат банковских депозитов, нетто		28 275	17 449
Прочий отток денежных средств		(94 118)	(17 638)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(4 224 612)</b>	<b>(4 514 931)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Выручка от займов	13,17	3 675 364	8 008 901
Погашение займов	13,17	(55 579)	(3 325 505)
Выплаты по аренде	18	(183 109)	(166 514)
<b>Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности</b>		<b>3 436 676</b>	<b>4 516 882</b>
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		22 466 591	(452 738)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		7 785	(2 164)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>21 283 274</b>	<b>8 488 302</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>43 757 650</b>	<b>8 033 400</b>

<sup>62</sup> Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

<sup>63</sup> Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 0,5 млрд дин. (2021: 0,5 млрд дин.)

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности<sup>64</sup>

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

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

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

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2021 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам и прочие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытие информации в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2021 год.

В связи с обострением геополитической ситуации в первом квартале 2022 года отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар сохранил относительно стабильную позицию по отношению к доллару и евро (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 25). В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей. В этой связи в первом квартале 2022 года Группа не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 31 марта 2022 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.

<sup>64</sup> Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

Результат за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 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 2021 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

### **3. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА**

#### Применение поправок к существующим стандартам

Следующие поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу, не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность:

- Обременительные договоры: затраты на выполнение договора – Поправки к МСФО (IAS) 37 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Основные средства: поступления, полученные до целевого использования актива – Поправки к МСФО (IAS) 16 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Обновление ссылок на Концептуальные основы финансовой отчетности – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2018-2020 гг. (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты):
  - Учет комиссионного вознаграждения в «10% тесте» на прекращение признания финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IFRS) 9;
  - Дочерняя организация, впервые применяющая МСФО – Поправка к МСФО (IFRS) 1;
  - Учет налоговых платежей при оценке справедливой стоимости – Поправка к МСФО (IAS) 41;

#### Новые стандарты и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу

Группа ожидает, что следующие новые стандарты и поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. с изменениями, принятыми в июне 2020 г., и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в январе 2020 г. с изменениями, принятыми в июле 2020 г., и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, которая будет определена Советом по МСФО);
- Раскрытие учетной политики – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Определение бухгалтерских оценок – Поправки к МСФО (IAS) 8 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, возникающими из одной операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в мае 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).

#### 4. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 и 2021 гг. 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: сегмент разведки и добычи и 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 прогнозированных 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, финансовых доходов (расходов) нетто, прочих неоперационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	17 609 582	95 998 353	(15 572 948)	98 034 987
Межсегментная	15 429 132	143 816	(15 572 948)	-
Внешняя	2 180 450	95 854 537	-	98 034 987
<b>EBITDA (сегментный результат)</b>	<b>12 872 849</b>	<b>12 502 698</b>	-	<b>25 375 547</b>
Амортизация	(3 369 011)	(2 919 807)	-	(6 288 818)
Доля прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	152 638	-	152 638
Прибыль от курсовых разниц, нетто	34 242	11 952	-	46 194
Финансовые доходы (расходы), нетто	(71 586)	(270 919)	-	(342 505)
Налог на прибыль	(192 522)	(3 039 191)	-	(3 231 713)
<b>Прибыль сегмента</b>	<b>9 125 753</b>	<b>6 514 392</b>	-	<b>15 640 145</b>

Квартальный отчет за первый квартал 2022 года

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	8 994 949	48 179 098	(8 995 762)	48 178 285
Межсегментная	8 866 806	128 956	(8 995 762)	-
Внешняя	128 143	48 050 142	-	48 178 285
<b>ЕБИТДА (сегментный результат)</b>	<b>5 957 374</b>	<b>3 401 101</b>	-	<b>9 358 475</b>
Амортизация	(3 368 638)	(2 856 032)	-	(6 224 670)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(36 823)	-	(36 823)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(138 489)	(92 219)	-	(230 708)
Финансовые доходы (расходы), нетто	722	(405 729)	-	(405 007)
Налог на прибыль	(92 089)	(794 803)	-	(886 892)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>2 265 620</b>	<b>(740 191)</b>	-	<b>1 525 429</b>

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за трехмесячный период закончившихся 31 марта 2022 и 2021 гг.

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022	2021
Прибыль за период, нетто	15 640 145	1 525 429
Расходы по налогу на прибыль	3 231 713	886 892
Финансовые расходы	408 264	420 055
Финансовые доходы	(65 759)	(15 048)
Износ, истощение и амортизация	6 288 818	6 224 670
Доля (прибыли)/убытках ассоциированных организаций и совместных	(152 638)	36 823
(Прибыль)/Убыток от курсовых разниц, нетто	(46 194)	230 708
Чистые прочие расходы, нетто	72 694	57 771
Прочие неоперационные доходы, нетто	(1 496)	(8 825)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>25 375 547</b>	<b>9 358 475</b>

Анализ общей выручки от продажи (по стране регистрации клиентов) представлен в следующей таблице:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 г.		Итого
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	
Продажи сырой нефти	-	2 042 794	2 042 794
Продажи природного газа	31 740	3 780	35 520
<i>Опт</i>	31 740	3 780	35 520
Продажи нефтепродуктов	68 018 560	22 364 556	90 383 116
<i>Розница</i>	22 960 076	5 292 298	28 252 374
<i>Опт</i>	45 058 484	17 072 258	62 130 742
Реализация электроэнергии	2 066 656	173 806	2 240 462
Доход от аренды	79 815	6 127	85 942
Прочие продажи	2 331 990	915 163	3 247 153
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>72 528 761</b>	<b>25 506 226</b>	<b>98 034 987</b>

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	-	-
Продажи природного газа:	113 927	-	113 927
<i>Опт</i>	113 927	-	113 927
Продажи нефтепродуктов:	32 931 361	11 425 413	44 356 774
<i>Розница</i>	12 323 514	2 912 764	15 236 278
<i>Опт</i>	20 607 847	8 512 649	29 120 496
Реализация электроэнергии	516 527	93 707	610 234
Доход от аренды	78 369	2 927	81 296
Прочие продажи	2 230 470	785 584	3 016 054
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>35 870 654</b>	<b>12 307 631</b>	<b>48 178 285</b>

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 62 130 742 тысячи РСД (2021 г.: 29 120 496 тысяча РСД), выручка в размере 10 431 185 тысяча РСД (2021 г.: 4 869 587 тысяча РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохимия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 2 600 968 тысяча РСД (2021 г.: 2 272 640 тысяча РСД).

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

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 72 528 761 тысяча РСД (2021 г.: 35 870 654 тысяча РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран 25 506 226 тысяча РСД (2021 г.: 12 307 631 тысяча РСД).

Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран представлен в таблице ниже:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022 г.	2021 г.
Продажи сырой нефти	2 042 794	-
Продажи газа	3 780	-
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	3 841 425	2 643 145
Босния и Герцеговина	8 107 768	4 455 227
Румыния	5 366 637	2 217 032
Швейцария	44 221	289 249
Хорватия	379 383	317 253
Северная Македония	89 542	121 343
Венгрия	490 677	73 056
Великобритания	1 561 133	449 071
Германия	573 730	83 609
Все остальные рынки	1 910 040	776 428
	22 364 556	11 425 413
Реализация электроэнергии	173 806	93 707
Доход от аренды	6 127	2 927
Прочая выручка	915 163	785 584
	<b>25 506 226</b>	<b>12 307 631</b>

Выручка, полученная в отдельных странах, участвующих на других рынках, не является существенной.

Внеоборотные активы, за исключением финансовых инструментов и отложенных налоговых активов (без денежных средств для вознаграждения работников и прав, возникающих по договорам страхования), по странам:

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Сербия	280 698 714	283 450 792
Румыния	12 410 863	12 330 207
Босния и Герцеговина	8 447 041	8 342 150
Болгария	6 011 537	6 081 578
	<b>307 568 155</b>	<b>310 204 727</b>

#### 5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	28 902 478	13 473 782
Депозиты со сроком погашения до трех месяцев	14 854 055	7 782 056
Денежные средства на счете условного депонирования	255	254
Прочие денежные средства	862	27 182
	<b>43 757 650</b>	<b>21 283 274</b>

#### 6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Краткосрочные кредиты	2.019	2 019
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	-	28 275
<i>Минус резерв под обесценение</i>	(2.019)	(2 019)
	-	<b>28 275</b>

#### 7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Торговая дебиторская задолженность	43 035 583	36 800 958
Прочая дебиторская задолженность	89 915	92 879
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(8 216 171)	(8 208 195)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(40 087)	(41 135)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>34 869 240</b>	<b>28 644 507</b>

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.

Далее представлена балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности Группы, выраженная в следующих валютах:

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Сербские динары (РСД)	28 423 247	23 063 601
Евро	2 032 288	2 065 922
Долл. США	209 705	489 040
Прочие	4 204 000	3 025 944
	<b>34 869 240</b>	<b>28 644 507</b>

**8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Сырая нефть	43 044 092	18 745 046
Нефтепродукты	16 986 848	15 450 591
Сырье и материалы	6 132 415	6 051 592
Прочее	1 221 811	1 323 159
<i>Минус:</i> резерв под обесценение запасов	(4 563 548)	(4 619 266)
	62 821 618	36 951 122

**9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Авансы выданные	3 266 445	699 828
Дебиторская задолженность по НДС	466 674	375 725
Отложенный НДС	3 104 009	3 611 624
Предоплаченные расходы	427 394	454 437
Предоплаченные таможенные пошлины	63 248	66 453
Предоплаченный акциз	1 613 864	2 043 419
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	8 516 021	8 525 232
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(7 501 236)	(7 499 998)
	9 956 419	8 276 720

Авансы, выданные по состоянию на 31 марта 2022 года, в размере 3 266 445 тысяча РСД (31 декабря 2021 года: 699 828 тысяча РСД) по большей части относятся к авансам за нефтепродукты в размере 1 936 069 тысяча РСД (31 декабря 2021 года: 0 тысяча РСД).

Отложенный НДС на 31 марта 2022 г. в размере 3 104 009 тысяча РСД (31 декабря 2021 г.: 3 611 624 тысяча РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2022 года, в размере 1 613 864 тысяча РСД (31 декабря 2021: 2 043 419 тысяча РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе.

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

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2021 г.</b>						
Первоначальная стоимость	201 221 015	160 908 071	72 666 132	19 440 677	29 971 204	484 207 099
Корректировка стоимости и обесценение	(70 509 519)	(57 807 804)	(36 316 450)	(10 542 208)	(2 552 040)	(177 728 021)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>130 711 496</b>	<b>103 100 267</b>	<b>36 349 682</b>	<b>8 898 469</b>	<b>27 419 164</b>	<b>306 479 078</b>
<b>За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2021 года</b>						
Поступление	-	-	-	-	4 188 142	4 188 142
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	163 183	-	-	-	-	163 183
Перевод из категории незавершенного строительства	7 782 273	1 006 911	227 704	101 691	(9 118 579)	-
Обесценение	-	-	-	-	(717)	(717)
Амортизация	(3 174 191)	(1 979 661)	(589 796)	(167 467)	(1 171)	(5 912 286)
Выбытие и списание	(867)	(4 902)	(19 684)	(285)	-	(25 738)
Перевод в право пользования активом	-	-	(153 427)	-	-	(153 427)
Прочие переводы	(2 492)	496 015	(361 992)	(138 302)	(148 229)	(155 000)
Курсовые разницы	(31 590)	-	(29 916)	1	(119 477)	(180 982)
	<b>135 447 812</b>	<b>102 618 630</b>	<b>35 422 571</b>	<b>8 694 107</b>	<b>22 219 133</b>	<b>304 402 253</b>
<b>На 31 марта 2021 г.</b>						
Первоначальная стоимость	209 074 969	162 786 136	71 778 266	19 230 076	24 765 328	487 634 775
Корректировка стоимости и обесценение	(73 627 157)	(60 167 506)	(36 355 695)	(10 535 969)	(2 553 613)	(183 239 940)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>135 447 812</b>	<b>102 618 630</b>	<b>35 422 571</b>	<b>8 694 107</b>	<b>22 211 715</b>	<b>304 394 835</b>
<b>На 1 января 2022 г.</b>						
Первоначальная стоимость	220 374 273	164 080 833	72 292 457	19 219 674	25 794 251	501 761 488
Корректировка стоимости и обесценение	(83 107 234)	(66 061 581)	(37 647 212)	(10 848 499)	(3 026 379)	(200 690 905)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>137 267 039</b>	<b>98 019 252</b>	<b>34 645 245</b>	<b>8 371 175</b>	<b>22 767 872</b>	<b>301 070 583</b>
<b>За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 года</b>						
Поступление	-	-	-	-	3 433 088	3 433 088
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	62 542	-	-	-	-	62 542
Перевод из категории незавершенного строительства	3 168 489	220 958	1 916 946	5 031	(5 311 424)	-
Амортизация	(3 290 973)	(1 951 698)	(590 766)	(140 397)	(1 172)	(5 975 006)
Выбытие и списание	(33 735)	(7 016)	(14 391)	(35 937)	(133)	(91 212)
Перевод в инвестиционную собственность	-	-	114 774	-	-	114 774
Прочие переводы	487 185	(76)	(39 075)	(457 271)	(24 478)	(33 715)
Курсовые разницы	5 564	(1)	22 265	(862)	9 722	36 688
	<b>137 666 111</b>	<b>96 281 419</b>	<b>36 054 998</b>	<b>7 741 739</b>	<b>20 873 475</b>	<b>298 617 742</b>
<b>На 31 марта 2022 г.</b>						
Первоначальная стоимость	225 263 934	164 222 468	74 223 387	17 340 607	23 901 100	504 951 496
Корректировка стоимости и обесценение	(87 597 823)	(67 941 049)	(38 168 389)	(9 598 868)	(3 027 625)	(206 333 754)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>137 666 111</b>	<b>96 281 419</b>	<b>36 054 998</b>	<b>7 741 739</b>	<b>20 873 475</b>	<b>298 617 742</b>

**11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ**

Изменения активы в форме права пользования за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года, показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2021. г.	143 732	1 299 970	338 324	878 768	2 660 794
Поступление	-	29 632	2 900	684	33 216
Амортизация	(2 410)	(65 862)	(23 490)	(73 711)	(165 473)
Перевод из основных средств	-	153 427	-	-	153 427
Выбытие	-	(361)	-	(1 933)	(2 294)
Курсовые разницы	1 127	(574)	(4 376)	(50)	(3 873)
На 31 марта 2021. г	142 449	1 416 232	313 358	803 758	2 675 797
На 1 января 2021. г.	124 884	1 556 283	269 503	633 294	2 583 964
Поступление	-	76 000	27 350	36 741	140 091
Амортизация	(626)	(80 660)	(41 985)	(63 111)	(186 382)
Переводы	(1 760)	1 760	-	-	-
Эффекты модификации договоров	-	-	-	(241)	(241)
Выбытие	-	-	(1 067)	(826)	(1 893)
Курсовые разницы	204	1 138	61	13	1 416
На 31 марта 2021. г	122 702	1 554 521	253 862	605 870	2 536 955

**12. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Авансы, уплаченные за основные средства	279 537	342 907
Предоплаченные расходы	102 654	107 278
Прочие активы	1 331 197	1 340 285
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(393 515)</i>	<i>(392 486)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(26 749)</i>	<i>(26 741)</i>
	<b>1 293 124</b>	<b>1 371 243</b>

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

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Процентные обязательства	124 795	80 380
Краткосрочные кредиты	824 256	-
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 17)	9 008 152	7 048 516
	<b>9 957 203</b>	<b>7 128 896</b>

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
<b>Краткосрочные кредиты на 1 января</b>	-	-
Поступления	824 256	500 000
Платежи	-	(500 000)
<b>Краткосрочные кредиты на 31 марта</b>	<b>824 256</b>	-

#### 14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Торговая кредиторская задолженность	58 363 821	25 023 780
Обязательства по выплате дивидендов	3 784 090	3 784 105
Прочая кредиторская задолженность	75 599	79 956
	62 223 510	28 887 841

По состоянию на 31 марта 2022 г. кредиторская задолженность в размере 58 363 821 тысяча РСД (31 декабря 2021 г.: 25 023 780 тысяча РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 42 598 929 тысяча РСД (31 декабря 2021 года: 9 413 234 тысяча РСД).

#### 15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
Авансы полученные	2 650 810	3 148 195
Программы лояльности клиентов	729 539	853 461
Задолженность перед персоналом	3 331 312	4 629 156
Отложенный доход	14 593	2 465
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	15 161	31 876
	6 741 415	8 665 153

Выручка в размере 2 491 286 тысяча РСД (31 марта 2021 г: 3 672 598 тысяча РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2022 года, из которых 2 168 467 тысяча РСД (31 марта 2021 г: 3 437 269 тысяча РСД) относится к авансам и 322 819 тысяча РСД (31 марта 2021 г: 235 329 тысяча РСД) - к программе лояльности клиентов.

#### 16. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Налог на добычу полезных ископаемых	485 262	400 101
НДС	2 766 408	2 687 432
Акциз	6 085 144	6 702 076
Сборы по страт. резерву	313 000	302 940
Таможенные платежи	37 189	92 672
Сборы по энергетической эффективности	38 371	34 585
Прочие налоги и сборы	1 319 831	1 258 071
	<b>11 045 205</b>	<b>11 477 877</b>

## 17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	8 215 199	8 203 418
Банковские кредиты	72 175 728	69 276 624
Прочие долгосрочные кредиты и займы	109 922	104 126
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 13)	(9 008 152)	(7 048 516)
	<b>71 492 697</b>	<b>70 535 652</b>

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
<b>Долгосрочные кредиты на 1 января</b>	<b>77 480 042</b>	<b>82 782 004</b>
Поступления	2 851 108	7 508 901
Платежи	(55 579)	(2 825 505)
Неденежные операции	3 884	21 627
Курсовые разницы (примечание 21)	111 472	3 003
<b>Долгосрочные кредиты на 31 марта</b>	<b>80 390 927</b>	<b>87 490 030</b>

## (а) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 марта 2022 г., в размере 8 215 199 тысяча РСД (2021 г.: 8 203 418 тысяча РСД), включая текущую часть в размере 6 845 977 тысяча РСД (2021 г 5 468 935 тысяча РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

## (б) Банковские кредиты

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные кредиты в стране	49 706 158	47 362 765
Долгосрочные кредиты за границей	22 469 570	21 913 859
	72 175 728	69 276 624
Текущая часть долгосрочных кредитов	(2 162 175)	(1 579 581)
	<b>70 013 553</b>	<b>67 697 043</b>

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 марта 2022	31 декабря 2021
От 1 года до 2 лет	10 743 849	3 004 092
От 2 до 5 лет	58 004 956	63 430 071
Более 5 лет	1 264 748	1 262 880
	<b>70 013 553</b>	<b>67 697 043</b>

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

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Долл. США	109 415	130 480
Евро	71 942 913	68 989 968
Сербский динар (РСД)	180	210
Японская иена	123 220	155 966
	<b>72 175 728</b>	<b>69 276 624</b>

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года, соблюдает указанные ковенанты.

#### 18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 марта 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные обязательства по аренде	1 679 862	1 695 318
Краткосрочные обязательства по аренде	635 399	640 656
	<b>2 315 261</b>	<b>2 335 974</b>

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	23 244	23 710
Расходы по краткосрочной аренде	151 194	130 837
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	12 366	13 385
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	429 358	383 707

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
<b>На 1 января</b>	2 335 974	2 479 391
Платежи	(183 109)	(166 514)
Неденежные операции	164 360	49 038
Курсовые разницы (примечание 21)	(1 964)	(731)
<b>На 31 марта</b>	<b>2 315 261</b>	<b>2 361 184</b>

#### 19. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
Расходы на персонал	2 291 108	2 150 800
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	505 428	411 980
Ремонт и техническое обслуживание	647 927	780 851
Электроэнергия и коммунальные услуги	3 588 708	1 327 550
Расходы на безопасность и охрану	87 149	82 352
Транспортные расходы на производстве	376 114	345 713
Прочее	1 617 738	952 242
	<b>9 114 172</b>	<b>6 051 488</b>

#### 20. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
Расходы на персонал	3 902 203	3 961 949
Комиссионные и агентские вознаграждения	198 597	189 119
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	165 125	163 541
Затраты на текущий ремонт	209 260	180 818
Рекламные и маркетинговые затраты	49 435	53 280
Расходы на аренду	31 626	46 017
Командировочные расходы	21 364	16 572
Техника безопасности и охрана труда	144 128	136 535
Расходы по страхованию	25 544	18 253
Транспорт и хранение	57 815	34 823
Резерв под сомнительную задолженность	9 496	(4 484)
Прочие расходы	1 330 444	1 061 337
	<b>6 145 037</b>	<b>5 857 760</b>

## 21. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц (примечание 17 и 18)	185 828	205 946
- убыток от курсовых разниц (примечание 17 и 18)	(295 336)	(208 218)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	155 702	(228 436)
	<b>46 194</b>	<b>(230 708)</b>

## 22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
Процентный доход от размещения депозитов в банках	63 743	12 836
Процентный доход по выданным займам	2 016	2 212
	<b>65 759</b>	<b>15 048</b>

## 23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2022	2021
Процентные расходы	397 687	409 112
Убытки от реструктуризации кредита	6 006	22 037
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	9 571	19 419
Эффект дисконтирования финансовых средств	(845)	(30 513)
Минус: капитализированные проценты	(4 155)	-
	<b>408 264</b>	<b>420 055</b>

За период, продолжительностью три месяца, который закончен 31 марта 2022 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 23 244 тысячи РСД (за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2021 года: 23 710 тысяча РСД) (примечание 18).

## 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 2021 года. Также, в течение первых трех месяцев 2022 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2022 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

## 25. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### *Налоговые риски*

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 марта 2022 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

### *Экономическая среда в Республике Сербии*

Обострение геополитической ситуации в первом квартале 2022 года в результате событий на Украине привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Цена на нефть достигла 105 долларов США за баррель, в результате чего Правительством Сербии были введены временные ограничения цен сбыта продуктов нефтепереработки. 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.

### *Обязательства по охране окружающей среды*

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату, в размере 493 865 тысяча РСД (на 31 декабря 2021 г.: 397 764 тысячи РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Группой требований законодательства Республики Сербии.

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

### *Капитальные обязательства*

По состоянию на 31 марта 2022 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 138 355 тысяча РСД (31 декабря 2021 года: 383 637 тысяча РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 101,74 миллионов долл. США (31 декабря 2021 года: 101,44 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

## 26. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

В течение месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года:

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
<b>На 31 марта 2022 г.</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	264 087	2 892 682
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 735 538
Прочие оборотные активы	-	11 944	635 464
Активы в форме права пользования	-	369	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(26 547 925)	(536 124)	(3 157 217)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(317)	(2 324)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(6 876 395)	-	-
Текущие обязательства по аренде	-	(152)	-
Долгосрочные кредиты и займы	(1 369 196)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	(142)	-
	<b>(34 793 516)</b>	<b>(260 335)</b>	<b>2 415 626</b>

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	601	233 076	1 961 268
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 582 900
Прочие оборотные активы	-	29 788	540 488
Активы в форме права пользования	-	414	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 000)	(929 883)	(1 551 586)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(388)	(935)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 468 948)	-	-
Текущие обязательства по аренде	-	(142)	-
Долгосрочные кредиты и займы	(2 734 468)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	(209)	-
	<b>(8 205 815)</b>	<b>(667 344)</b>	<b>2 532 135</b>

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 и 2021 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
<b>За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 г.</b>			
Выручка от продажи	-	360 491	10 563 397
Расходы на закупку продукции и услуг	(24 677 450)	(1 179 935)	(1 405 182)
Прочие расходы	(30 383)	(2 608)	(527)
	<b>(24 707 833)</b>	<b>(822 052)</b>	<b>9 157 688</b>

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
<b>За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 г.</b>			
Выручка от продажи	1 455	243 525	4 877 780
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(146 975)	(55 023)
Прочие расходы	(50 773)	(47)	(44)
	<b>(49 318)</b>	<b>96 503</b>	<b>4 822 713</b>

***Операции с ключевым управленческим персоналом***

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2022 года и 2021 года, Группа 255 696 тысячи РСД и 232 072 тысячи РСД соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (генеральный директор, члены Совета директоров, Совет Общего собрания акционеров, Консультационный совет и секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты, бонусы и иные начисления.

**27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события, которые произошли после 31 марта 2022 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 29 апреля 2022 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной консолидированная финансовая отчетность.

## Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

На основании имеющейся у нас информации заявляем, что периодические сводные финансовые отчеты подготовлены в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности и содержат достоверные и объективные сведения об активах, обязательствах, доходах и убытках и финансовом положении и деятельности Группы, в том числе и обществ, вошедших в консолидированные отчеты.

Антон Черепанов



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



Бранко Митрович



Директор Группы бухгалтерских и  
финансовых услуг  
Многофункциональный общий центр  
обслуживания  
«НИС а.о. Нови-Сад»

## **Контакты**

### **«НИС А.О. НОВИ-САД»**

e-mail: [office@nis.rs](mailto:office@nis.rs)

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

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

### **РАБОТА С ИНВЕТОРАМИ**

e-mail: [Investor.Relations@nis.rs](mailto:Investor.Relations@nis.rs)

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

### **СЕКТОР ПО РАБОТЕ С МИНОРИТАРНЫМИ АКЦИОНЕРАМИ**

e-mail: [servis.akcionara@nis.rs](mailto:servis.akcionara@nis.rs)

ул. Народног 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 <sub>2</sub>	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
IT	Информационные технологии
LPG	Сжиженный углеводородный газ
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
ГТМ	Геолого-технические мероприятия
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ЗАО	Закрытое акционерное общество
ИСУР	Интегрированная система управления рисками
КПГ	Компримированный природный газ
МВт	Мегаватт
МВт/ч	Мегаватт-час, единица измерения энергии
МВтэ	Мегаватт электрической мощности, единица измерения энергии
МВФ	Международный валютный фонд
млн	Миллион
млрд	Миллиард
НБС	Национальный банк Сербии
МОЦО	Мнофогункциональный общий центр обслуживания
НДС	Налог на добавленную стоимость
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НТЦ	Научно-технический центр
ОАО	Открытое акционерное общество
ООО или о.о.о.	Общество с ограниченной ответственностью
ОПЕК	Организация стран-экспортеров нефти
ПАО	Публичное акционерное общество
РС	Республика Сербия
РСД	Сербский динар

Сокращение	Значение
СД	Совет директоров
СОСА	Совет Общего собрания акционеров
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
США	Соединенные Штаты Америки
т.н.э.	Тонн нефтяного эквивалента
тыс.	Тысяч
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль

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.