

КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ 2022 ГОДА

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

Квартальный отчет за третий квартал 2022 года доступен и в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о НИС Группе размещена на корпоративном сайте www.nis.rs.

Содержание

Содержание	3
Введение	4
Отчет о деятельности	5
Важные события	5
Группа НИС	8
Страны присутствия	11
Управление рисками	12
Деловое окружение	17
Анализ результатов	20
Ключевые показатели деятельности	23
Операционные показатели	24
Финансовые показатели	34
Корпоративное управление	44
Сделки с аффилированными лицами	45
Человеческие ресурсы	46
Исследование и развитие	49
Финансовая отчетность	51
Отдельная финансовая отчетность	51
Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	51
Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе	52
Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала	53
Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	54
Примечания к финансовой отчетности	56
Консолидированная финансовая отчетность	74
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	74
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе	75
Промежуточный сокращенный консолидированный о движении капитала	77
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	78
Примечания к финансовой отчетности	80
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	97
Контакты	98
Глоссарий	99

Введение

В период с января по сентябрь 2022 года Группа НИС успешно работала над реализацией своих приоритетов. В сложных условиях и под воздействием факторов, на которые НИС не имеет влияния, удалось сохранить регулярное снабжение рынка и обычную деятельность Группы НИС. Также были достигнуты более высокие финансовые результаты, чему в значительной степени способствовал рост цен на нефть и нефтепродукты, а также хорошие операционные показатели НИС. И в предстоящий период компания НИС останется приверженной тем же целям, заботясь о социальной стабильности сотрудников, которые являются основной энергией компании.

В отчетный период средняя цена на нефть марки «Brent» составляла 105,3 \$ за баррель, что на 56% больше аналогичного показателя 2021 года. Помимо этого, улучшение результатов в области переработки и сбыта способствовало тому, что показатель EBITDA Группы НИС за период январь-сентябрь текущего года составил 104,8 млрд, а чистая прибыль – 69,4 млрд. При этом в проекты развития было инвестировано 12,1 млрд динаров, а обязательные платежи Группы НИС составили 184,6 млрд динаров, что на 19% больше, чем за аналогичный период прошлого года. Общая задолженность перед банками на конец данного периода составила 570,6 млн евро, что на 3% меньше долга на 30 сентября 2021 года.

В части операционных показателей, добыча нефти и газа осталась почти на уровне первых девяти месяцев прошлого года и составила 879,3 тыс. т н.э. Объем переработки сырой нефти и полуфабрикатов составил 3,265 млн тонн и увеличился на 14% по отношению к аналогичному периоду прошлого года. Объем реализации нефтепродуктов также увеличился до 3,222 млн тонн, что на 11% больше аналогичного показателя прошлого года.

Помимо этого, сформирован Блок «Энергетика», задачей которого, в том числе, станет ускорение энергетического перехода НИС. Блок «Энергетика» будет управлять направлениями тепло- и электроэнергетики в рамках Группы НИС, а основное внимание будет уделяться расширению объема работ в области производства и торговли электроэнергией, солнечной энергией, а также управлению энергоресурсами в НИС, включая ТЭЦ Панчево и ХИП Петрохемиа. Также продолжается работа над зеленой повесткой компании путем реализации пилотного проекта по установке солнечных панелей на восьми автозаправочных станциях в Сербии. Таким образом планируется ежегодно экономить путем сокращения объема закупаемой электроэнергии почти 300 МВтч, поставлять около 40 МВтч в общую распределительную сеть и снижать выбросы углекислого газа на 375 тонн в год.

Компания НИС и в 2022 году продолжает вносить весомый вклад в развитие сообщества, занимаясь вопросами, представляющими жизненно важный интерес для его будущего. На конкурсе программы «Сообществу сообща» были выбраны проекты в 13 местных сообществах, в которые компания направит 118,5 млн динаров, чтобы помочь достижению общей цели – улучшение оснащения медицинских учреждений, поддержку супружеских пар в процессе экстракорпорального оплодотворения и повышение рождаемости в нашей стране.

Также компания НИС получила новое признание за свою практику в области управления человеческими ресурсами. Компания была удостоена сертификата «Работодатель-партнер», который консалтинговая компания «Selectio» присуждает организациям, достигшим наивысших стандартов качества в области управления человеческими ресурсами. Настоящее признание станет для компании НИС дополнительным стимулом для достижения ее долгосрочной цели – повысить вовлеченность сотрудников и улучшить практики в области управления человеческими ресурсами, которые обеспечат сотрудникам НИС получение лучшего опыта работы.

Отчет о деятельности

Важные события

Январь - сентябрь

Январь

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

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

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

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

В сложных макроэкономических условиях НИС обеспечил бесперебойное снабжение внутреннего рынка нефтепродуктами

Ввод в эксплуатацию установки КПП на АЗС «Ледена Стена»

Начата реализация проекта реконструкции АЗС «Кучево»

Апрель

Мобилизация ремонтных установок и сопутствующего оборудования. На скважине Об-003 начаты ремонтные работы

Продолжение сейсморазведочных работ по проекту 3D в Турции

Начало работы всех объектов розничных продаж в соответствии с новым Законом «О фискализации» и, как следствие, пересмотр бизнес-процессов в области розничных продаж

Начало работы АЗС Парачин 2 в сети NIS Petrol

Компания НИС заняла первое место в конкурсе на присуждение национальных наград в области производственной безопасности и охраны труда в категории Диплом «28 апреля», который присуждается Управлением по производственной безопасности и охране труда Министерства труда, занятости, по делам ветеранов и социальным вопросам Сербии.

Награда «Благотворитель» за социальную ответственность в 2020 и 2021 годах была присуждена компании НИС в рамках кампании «Лучшее в Сербии».

Май

Завершены ремонтные работы на скважинах Об-003 и Об-002

Завершены ремонтные работы на скважине Теремия 1003

В мае 2022 года достигнут самый высокий с 2009 года месячный объем переработки нефти и доработки полуфабрикатов (416 тыс. тонн).

Расширение проекта установки оборудования для реализации AdBlue булк

Компания «Газпром нефть», являвшаяся мажоритарным акционером «НИС а.о. Нови-Сад», 6 мая сократила свою долю в уставном капитале НИС с 56,15% до 50%. По сделке на Белградской фондовой бирже «Газпром» приобрел 6,15% акций «НИС а.о. Нови-Сад».

Компания НИС начала установку солнечных панелей для производства электроэнергии на своих автозаправочных станциях. По этому случаю заправочную станцию «Стари-Бановци» посетила Зорана Михайлович, заместитель председателя Правительства Сербии и министр горной промышленности и энергетики.

Компания НИС и в этом году получила звание самого привлекательного работодателя Сербии по результатам исследования TalentX, проведенного группой сайтов по трудоустройству Poslovi.Infostud.

Июнь

Мобилизация РУ (и сопутствующего оборудования) и начало ремонтных работ на скважине Теремия 1000

Продолжение сейсморазведочных работ по проекту 3D в Турции

Аренда АЗС Ветерник и начало работы в сети NIS Petrol

Завершение реконструкции АЗС «Кучево» и ввод в эксплуатацию

Общее собрание акционеров «НИС а.о. Нови-Сад» провела XIV очередное заседание, на котором, в числе прочего, были приняты решения о выплате дивидендов акционерам за 2021 год и назначении членов Совета директоров на очередной срок полномочий.

Делегация Экваториальной Гвинеи посетила Научно-технологический центр НИС в Нови-Саде и обсудила с представителями НИС возможности сотрудничества с нефтегазовыми компаниями Экваториальной Гвинеи.

Июль

Реконструкция АЗС «Костолац», начало работ 15.07.2022г.

Компания НИС получила сертификат «Работодатель партнер», который консалтинговая компания «Selectio» присваивает организациям, достигшим высшие стандарты качества в области управления человеческими ресурсами.

Август

В компании НИС началась реализация шестого сезона программы «NIS Calling»: 44 студента получили возможность приобрести первый трудовой опыт в различных сферах нефтяной промышленности.

Компания НИС, в качестве дивидендов за 2021 год, выплатила акционерам более чем 5,78 млрд динаров, что представляет собой 25 процентов от прошлогодней чистой прибыли Общества.

НИС провела конкурс по программе «Сообществу сообща 2022», в рамках которой на проекты оказания поддержки семьям в процессе ЭКО и поддержки медицинским учреждениям будет выделено 118,5 млн динаров.

Сентябрь

За первые 9 месяцев было пробурено 37 разведочных скважин в Сербии (из которых 36 разведочных и 1 эксплуатационная), 1 разведочная скважина в Румынии и 1 разведочная скважина в Боснии и Герцеговине.

За первые 9 месяцев текущего года было введено в эксплуатацию 35 эксплуатационных скважин в Сербии (из которых 34 разведочные и 1 эксплуатационная), 1 разведочная скважина в Румынии и 1 эксплуатационная скважина в Боснии и Герцеговине.

Продолжение работ по проекту реконструкции установки ФКК и строительства новой установки ЭТБЭ

Восстановление предоставления скидок при реализации основных нефтепродуктов по карте «Нам по пути» и продвижение преимуществ в соц. сетях и на АЗС.

Получены разрешения на строительство на 3 АЗС: Княжевац, Србобран-1 и Земун-1, со сроками реализации до конца года.

НИС подписала меморандумы о сотрудничестве в сфере образования, исследований и передачи знаний с Университетом в г. Нови-Саде, Философским факультетом в Нови-Саде и Факультетом транспорта в Белграде.

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»¹ и DOWNSTREAM². Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают девять функций и МОЦО:

- 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.

¹«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.

²Блок «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 CO₂, и аминовая установка по очистке природного газа с использованием технологии HiPACT (High Pressure Acidgas Capture Technology), расположенные в Элемире, недалеко от г. Зренянин. Способ переработки газа на данных объектах полностью предотвращает выбросы углекислого газа в атмосферу, за счет чего достигаются не только бизнес-эффекты, но и значительные экологические выгоды. 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

В течение третьего квартала был сформирован Блок «Энергетика» DWS, задачей которого, в том числе, станет ускорение энергетического перехода НИС. Блок «Энергетика» будет управлять направлениями тепло- и электроэнергетики в рамках Группы НИС, а основное внимание будет уделяться расширению объема работ в области производства и торговли электроэнергией, солнечной энергией, а также управлению энергоресурсами в НИС, включая ТЭЦ Панчево и ХИП Петрохемя.

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.

В качестве ключевого проекта в сфере энергетики выделяется проект строительства ТЭЦ Панчево, реализуемый «НИС» совместно с российской компанией «Газпром энергохолдинг». Этап пусконаладочных работ начался в четвертом квартале 2021 года с испытаний газотурбинных установок и продолжался до апреля 2022 года, когда были получены все разрешения и электростанция была запущена в пробную эксплуатацию. Основной характеристикой ТЭЦ Панчево является то, что она будет вырабатывать тепловую энергию для нужд НПЗ Панчево, в то время как произведенная электроэнергия будет поставляться в электроэнергетическую систему Сербии.

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 бизнесе Общество было подвержено различным рискам, реализация которых может привести к отклонениям от поставленных целей.

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
Операционные риски	
HSE риски	
Характер деятельности Общества влечет за собой риски для здоровья, безопасности и окружающей среды.	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.
Риски в области HR	
Высококвалифицированные кадры – ключевой фактор эффективной деятельности предприятия.	Общество реализует широкий диапазон мер по привлечению и удержанию квалифицированных кадров в компании, среди которых следующие: программа раннего рекрутинга (сотрудничество с образовательными учреждениями, предоставление стипендий студентам), программа «NIS calling», «NIS Energy» и программа репатриации в Сербию. 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.

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 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

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.

настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Кредитные риски	
<p>Возникает в случае денежных средств, депозитов в банках и финансовых учреждениях, внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, а также при продаже нефтепродуктов на условиях отсрочки платежей.</p>	<p>Управление кредитным риском осуществляется на уровне Группы НИС. По кредитным лимитам банки ранжируются согласно установленным методикам и классифицируются как ключевые и прочие банки, в целях определения максимальной суммы задолженности «НИС а.о. Нови-Сад» перед банками (на основании депозитов, документарных инструментов: банковских гарантий, аккредитивов и т.д., выданных «НИС а.о. Нови-Сад»). Когда речь идет о дебиторской задолженности, применяется разработанная методика кредитных лимитов, на основании которой определяется степень подверженности риску при работе с определенными клиентами, в зависимости от их финансовых показателей.</p>
Риск ликвидности	
<p>Риск ликвидности – это риск, связанный с трудностями, с которыми Группа НИС может столкнуться при выполнении своих обязательств. Речь идет о риске отсутствия соответствующих источников финансирования деятельности Группы НИС.</p>	<p>Группа НИС осуществляет непрерывный мониторинг ликвидности в целях обеспечения достаточного объема наличных денежных средств для ведения операционной, инвестиционной и финансовой деятельности. Для этого постоянно заключаются договоры и обеспечивается достаточное количество доступных кредитных и документарных линий при одновременном соблюдении максимально допустимого размера задолженности по кредитам (лимит определяется материнским Обществом), а также исполнение обязательств по договорам с коммерческими банками (ковенанты).</p>
Ценовые риски	
<p>Из-за специфики своей основной деятельности Группа НИС 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.</p>	<p>Часть указанных рисков устраняется путем приведения отпускных цен на нефтепродукты в соответствие с изменениями цен на нефть и нефтепродукты.</p> <p>В целях сокращения потенциального отрицательного влияния данного риска также применяются следующие меры:</p> <ul style="list-style-type: none"> • годовое планирование с использованием нескольких сценариев, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти; • регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови-Сад» по закупкам/продажам сырой нефти для рассмотрения всех важных вопросов 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 торговых операций и признанных средств и обязательств.

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

Риск процентной ставки

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

Кредитование Общества в коммерческих банках в основном происходит с использованием переменных или фиксированных процентных ставок, в зависимости от прогнозов изменений базовых процентных ставок на денежном рынке и возможность коммерческих банков предлагать фиксированные процентные ставки по кредитам. Размещение денежных средств в качестве внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, осуществляется только по переменным или фиксированным процентным ставкам, а размещение денежных средств в виде срочных вкладов и вкладов до востребования в основном осуществляется по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств в виде депозитов

осуществляется по методике расчета кредитных лимитов коммерческих банков (согласно принципу взаимности средства размещаются только в ключевых коммерческих банках, которые предоставляют Обществу кредиты или кредитные/документарные линии). В этом контексте доходы и денежные потоки на основании банковских депозитов и частично выданных внутрикорпоративных кредитов по большей части не зависят от изменений базовых процентных ставок, тогда как обязательства перед банками и внутрикорпоративные обязательства, договоренные по изменяющимся процентным ставкам, зависят от изменений базовых процентных ставок.

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

Деловое окружение³

Мир

Приоритетной задачей для потребителей и политических сил в мире в последнее время стало обеспечение надежности энергоснабжения. Сокращение импорта российского газа в Европу и «тесный» рынок электроэнергии привели к тому, что европейские цены на газ достигли рекордного уровня в третьем квартале 2022 года, а также к снижению потребления природного газа в большинстве регионов. В Европе наблюдается наибольший спад потребления: в период с января по август потребление газа сократилось на 10% по сравнению с прошлым годом. Также отмечается снижение объема промышленного производства на 15%. Одним из немногих регионов, где отмечено повышение потребления газа, стала Северная Америка: рост на 4% в США за первых восемь месяцев и на 8% в Канаде за первых шесть месяцев года. Сложившаяся ситуация также создала для ряда игроков возможности для дополнительного заработка. Так, китайские предприятия, закупающие сжиженный природный газ в США по долгосрочным договорам, перепродавали излишки на европейском рынке на чрезвычайно выгодных условиях.

В отличие от природного газа, где ситуация осложняется особенностями транспортировки, санкционирование импорта российской нефти для Европы рискованно только с точки зрения цен. По прогнозам аналитиков, цены в ближайшее время будут диктовать ограниченное предложение. Одновременно с введением восьмого пакета санкций ЕС, со стороны ОПЕК с 1 ноября вводится ограничение суточного объема добычи до двух миллионов баррелей. Между странами-импортерами нефти и группой ОПЕК+ в последнее время сохраняются напряженные отношения, что связано с решением G7 об ограничении цен на российскую нефть.

Еще один важный фактор, определяющий ситуацию на рынке, это стратегический резерв нефти, накопленный США. В течение последнего года этот резерв использовался для балансирования спроса и предложения на мировом рынке.

Рост мирового спроса на нефть в 2022 году остался на прежнем уровне 3,1 миллиона баррелей в сутки. Отмечается тенденция дополнительного повышения спроса в связи с применением углеводородного топлива для производства электроэнергии. По оценкам, рост спроса на нефть в странах ОЭСР в 2022 году составит 1,6 миллиона баррелей в сутки, а за пределами ОЭСР - 1,5 миллиона.

Основными источниками повышения предложения в 2022 году станут США, Канада, Бразилия и Гайана, в то время как наиболее значительное падение добычи ожидается в Индонезии и Норвегии. В 2023 основными поставщиками станут США, Норвегия, Бразилия, Канада и Гайана, а сокращение добычи произойдет в Азербайджане и Российской Федерации.

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

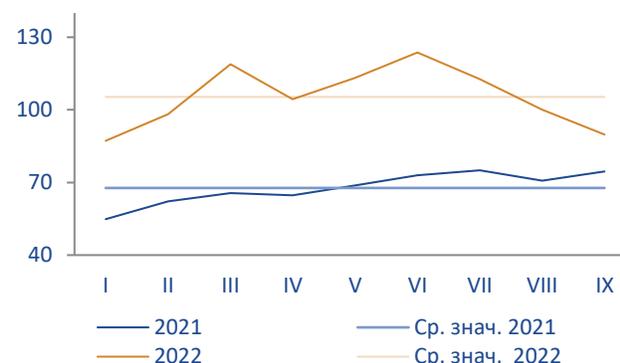
Цена на нефть

Несмотря на попытки давления на ОПЕК+ с целью повышения объема добычи нефти и снижения цен, средняя цена за баррель нефти сорта Brent в третьем квартале составила 100,9 долларов за баррель, что на 37% выше уровня в аналогичном периоде прошлого года. Средняя цена за первые десять месяцев года составляет 105,3 долларов за баррель, на 56% выше, чем в прошлом году.

По прогнозам последнего месячного отчета Energy Information Administration, средняя цена на нефть сорта Brent по итогам года составит 104,21 долларов за баррель, а в 2023 году - 96,91 долларов. В последнем квартале текущего года прогнозируется цена на уровне 97,98 долларов за баррель.

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

↑+56%



Макроэкономические тенденции

МВФ снова пересмотрел прогнозы роста на 2023 год, повысив риск кризиса в связи с длительной инфляцией и последствиями российско-украинского конфликта. По последним прогнозам, экономический рост в 2023 уровне составит 2,7% (на 0,2% меньше, чем прогнозировалось в июле). Прогноз роста на 2022 год остался неизменным на уровне 3,2%.

Крупные международных организации, ранее воздерживавшиеся от заявлений о сокращении экономической активности, сейчас открыто предупреждают о кризисе. Ожидается, что из развитых стран рецессию первыми ощутят на себе Германия и Италия в следующем году, всего три года после пандемии коронавируса. Тем не менее, последствия кризиса охватят всю еврозону. Ожидается, что ВВП Германии сократится на 0,3%, а Италии - на 0,2%. Это в первую очередь связано с тем, что данные страны крайне чувствительны к потрясениям на газовом рынке в связи с низким уровнем диверсификации. МВФ предупреждает, что если Германии не удастся достаточно сократить потребление газа осенью или в случае экстремальных холодов зимой, в стране может возникнуть необходимость экономии энергии, что может привести в тяжелым последствиям для промышленности.

Европейский центральный банк прогнозирует, что рост в еврозоне снизится, а в случае если ожидаются значительные перебои с поставками энергоносителей, вероятно наступление кризиса.

В текущем году индекс S&P 500 уже снизился на 24%, и они говорят, что он может упасть еще на 20% по сравнению с текущим уровнем, при этом следующее падение на 20%, вероятно, «будет гораздо более болезненным, чем первое».

В целях борьбы с инфляцией в США принят соответствующий закон, предусматривающий сокращение затрат для бытовых потребителей и повышение инвестиций в различные энергетические технологии.

Сербия

Весьма нестабильные обстоятельства на мировой экономической сцене и непредсказуемое будущее не только мировой, но и местной экономики, заставляют Национальный банк Сербии продолжать ужесточать монетарные условия, реагировать на усиленное давление инфляции, при этом стараясь не поставить под угрозу рост экономической активности. Референтная процентная ставка в начале октября увеличена на 4%, что стало седьмым повышением с апреля этого года.

⁴ Источник: Platts.

Доля государственного долга страны в ВВП в июле 2022 года составила 53,5% ВВП. Баланс текущего счета Сербии, по прогнозам МВФ на октябрь, будет в дефиците, который составит 8,4% ВВП в 2022 году, после чего в следующем году этот минус сократится до 7,0%.

Значительный рост цен на энергоносители на мировом рынке и относительно высокая импортируемая инфляция, наряду с последствиями засухи в Европе и Сербии, вызвали продолжающийся рост инфляции в нашей стране. По сравнению с августом прошлого года, в августе 2022 года инфляция составила 13,2%, из которых около 70% и далее является последствием роста цен на продукты питания и энергоносители. По сравнению с декабрем 2021 года, цены на товары в среднем выросли на 9,8%. Базовая инфляция и в августе этого года была ниже общей и составила 7,9%. Целая ситуация повлияла и на последние прогнозы МВФ, согласно которым уровень инфляции в нашей стране составит 11,5% в текущем году и 8,3% - в следующем. Возвращения инфляции к целевым показателям можно ожидать в первом полугодии 2024 года.

Рост ВВП в первом полугодии 2022 года составил 4,1%. По данным РЗС, во втором квартале рост ВВП составил 3,9%, благодаря сфере услуг, налогам и промышленности. Во второй половине года НБС ожидает замедления роста в связи с рецессией ведущих мировых и европейских экономик, которая отразится преимущественно на промышленности и снабжении энергоносителями. МВФ не менял июньский прогноз роста Сербии - 3,5% на этот год, а на 2023 год прогнозируется замедление роста до 2,7%.

Промышленное производство в Республике Сербия в августе 2022 года выросло на 0,3% по сравнению с августом 2021 года, тогда как за период с января по август 2022 года, по сравнению с аналогичным периодом 2021 года, выросло на 2,4%. По сравнению с прошлым годом, сектор горной промышленности достиг роста 3,8%, перерабатывающая промышленность - 1,3%, тогда как сектор снабжения электроэнергией, газом, паром и отоплением зафиксировал снижение на 6,7%.

Рост валовой и чистой заработной платы за период с января по июль 2022 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составил 13,4% в номинальном или 3,0% в реальном выражении.

Динамика курса долл. США к динару⁵



- Среднее значение курса доллара США к динару за первые девять месяцев 2022 года выше на 12,3 динаров, что на 12% больше среднего значения курса за аналогичный период 2021 года.
- За первые девять месяцев 2022 года курс доллара США к динару вырос на 15,6 динар или на 15%.
- За первые девять месяцев 2021 года курс доллара США к динару вырос на 5,6 динаров или на 6%.

⁵Источник: НБС.

Анализ результатов

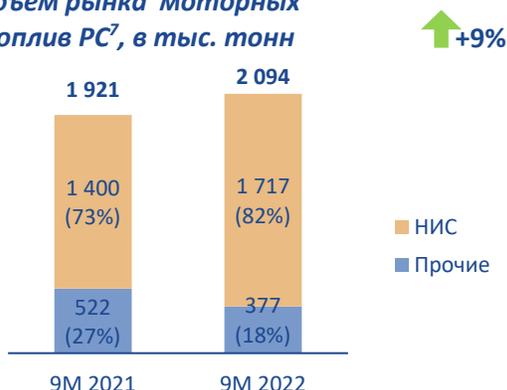
Положение на рынке⁶

Согласно ожиданиям, потребление моторных топлив продолжило восстанавливаться в постковидный период, хотя кризис 2022 года и неопределенность поставок привели к дополнительному росту потребления во всех странах региона по отношению к 2021 году.

Главные факторы роста потребления - это рост транспорта, рост строительной промышленности, инфраструктурные проекты, восстановление туризма, а также увеличение запаса конечных пользователей, желающих обеспечить снабжение в условиях повышенной неопределенности.

Положение на рынке Сербии

Объем рынка моторных топлив РС⁷, в тыс. тонн



За первые 9 месяцев текущего года потребление моторных топлив в Сербии возросло на 9% по отношению к тому же периоду в предыдущем году. Увеличены запасы конечных потребителей на фоне опасений по поводу возможного дефицита, государственные меры в виде ценовых ограничений, которые привели к сокращению теневого рынка и уменьшению оттока через приграничный бензотуризм и поставки корпоративным клиентам в регионе (Евроваг в Венгрии) являются основными драйверами роста потребления в Сербии.

Рост доли НИС на рынке моторных топлив по сравнению с аналогичным периодом 2021 года связан с сокращением импорта в силу ограничения цен на

нефтепродукты, которые относительно длительный период находились на уровне ниже импортного паритета. Постановление, которым прописана субсидированная цена для обеспечения сельхозпроизводителей в сети АЗС НИС привело к огромному росту продаж агро-сегменту розничных продаж НИС.

Объем розничного рынка моторных топлив⁸ РС, в тыс. тонн



Розничные продажи: за 9 месяцев 2022 года потребление фиксирует рост по сравнению с аналогичным периодом 2021 года на 13%.

Компания НИС обеспечила безопасность поставок нефтепродуктов на рынок Сербии по всем каналам продаж. Рост доли НИС на розничном рынке можно объяснить следующим: субсидированной (и значительно более низкой) ценой для сельхозпроизводителей на АЗС НИС, ростом спроса, перетоком клиентов из оптового в розничный канал вследствие периодических

⁶Источники 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.

⁷Данные за первых девять месяцев 2022 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁸Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПГ, моторное топливо, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Включая и КПГ. Данные за 9 месяцев 2022 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁹Розничные продажи другим участникам рынка обеспечиваются оптовиками НИС и другими участниками оптового рынка Сербии.

ограничений объемов в предложении оптовых продаж, снабжающихся из импорта, восстановлением бензотуризма и снабжения международного транспорта на отечественных АЗС.

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

Палата представителей Парламентской ассамблеи Боснии и Герцеговины утвердила Законопроект об изменениях закона об акцизах в Боснии и Герцеговине, которым отменяются акцизы на нефтепродукты на период шесть месяцев. Постановлением были отменены акцизы на дизельное топливо и остальные газойли, керосин, моторное неэтилированное топливо, автомобильный бензин, печное топливо, СУГ, биотопливо и биожидкости.

НПЗ Брод в БиГ намерен построить газовую теплоэлектростанцию мощностью 100 МВт на территории Республики Сербской. Речь идет об инвестициях в размере 150 млн евро, сообщило правительство энтитета. Компания на данный момент готовит ТЭО к проекту и после его завершения планирует подать заявление на концессию. Об этом в четверг сообщило правительство Республики Сербской. Правительство энтитета также одобрило соглашение о сотрудничестве с компанией по реализации данного проекта, указано в сообщении.

В ФБиГ дан официальный старт работам по реконструкции терминала жидких нефтепродуктов «Блажуй». По этому поводу было сказано, что вскоре Федерация распорядится новыми 42 миллионами литров запасов нефти. Стоимость данных работ составляет 25 млн КМ. Председатель Управления хозяйственного общества «Оператор-Терминалы» Федерации Хермедин Зорнич отметил, что в ближайшее время начнутся работы по терминалу вместимостью 20 млн литров в городе Бихач.

За период девять месяцев 2022 года в Боснии и Герцеговине зафиксировано восстановление рынка моторных топлив, а также восстановление розничной реализации по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года.

НИС в Боснии и Герцеговине владеет 40 автозаправочными станциями (плюс 1 станцией по программе DODO).

Доля НИС на рынке моторных топлив составляет 25,3%, а на розничном рынке – 11,1% за первые девять месяцев 2022 года.

Болгария

Политика ценообразования «Лукойл Болгария» включала постепенное изменение условий по оптовым ценам и отмену объемных скидок, что, в свою очередь, могло повлиять на ограничение конкуренции на рынке топлива и повлиять на потребителей, указано со стороны Комиссии по защите конкуренции. Комиссия по защите конкуренции установила, что компания осуществляет свою деятельность как часть вертикально интегрированной компании во всей цепочке, начиная с производства топлива до конечной реализации, а также что владеет высоко развитой складской и транспортной инфраструктурой, что представляет собой конкурентное преимущество по сравнению с другими компаниями на болгарском топливном рынке.

В июне Болгария получила отмену общеевропейского запрета на импорт российской нефти. Изъятие дает ей возможность продолжить импортировать сырую нефть и нефтепродукты из России морским путем до конца 2024 года.

Болгарская розничная сеть «Петрол» объявила, что его акционер «Транс Экспресс Оил» (Trans Express Oil) снизил свою долю в бизнесе до 9,82% с 15,31% в пользу Грифон Повер (Grifon Power). Местная транспортная компания «Транс Экспресс Оил» 29. марта передала компании Grifon Power 1,5 миллионов голосующих акций Петрол, что соответствует доли капитала 5,49%, сообщил оператор АЗС в регулярном документе.

В августе 2022 года число вновь зарегистрированных транспортных средств в Болгарии увеличилось на 18,39% по сравнению с августом 2021 года. В августе было продано 674 новых коммерческих автомобиля, что на 11,2% меньше, чем в августе 2021 года, и 2 480 новых легковых автомобилей, что на 30,18% больше, чем в августе 2021 года, сообщила Европейская ассоциация автопроизводителей (ACEA).

За период девять месяцев 2022 года в Боснии и Герцеговине зафиксировано восстановление рынка моторных топлив, а также восстановление розничной реализации по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года.

НИС в Болгарии владеет 34 АЗС и хранилищем нефтепродуктов в Костинброде.

Доля НИС на рынке моторных топлив составляет 3,5%, а на розничном рынке – 3,7% за первые девять месяцев 2022 года.

Румыния

В Румынии бензин и дизельное топливо по ценам достигли исторически рекордных значений.

Rompetrol хочет перерабатывать на 20% больше нефти на НПЗ «Petromidia» и стремится к расширению в регионе. Rompetrol Rafinare в этом году может переработать 5,6 млн тонн нефти на крупнейшем в стране нефтеперерабатывающем заводе «Petromidia», что значительно превышает уровень 4,6 млн тонн в 2021 году, когда деятельность блока была остановлена на три месяца из-за инцидента. Что касается инвестиций, группа запланировала бюджет в размере 75,7 млн долларов в соответствии с инвестиционной программой на 2022 год, причем самые большие суммы уже выделены на нефтеперерабатывающий завод Petromidia, единственный со стратегическим выходом к морю. Технологический останов — важнейший проект, предусмотренный инвестиционными планами Rompetrol Refinery на 2022 год.

Румынские нефтеперерабатывающие заводы нашли альтернативные источники поставок сырой нефти с декабря, когда вступает в силу запрет на импорт российской нефти, заявил министр энергетики Вирджил Попеску.

Российский нефтяной гигант Лукойл, который контролирует румынский нефтеперерабатывающий завод Petrotel Ploesti через свое швейцарское торговое подразделение Litasco, принял решение сократить на 78% (более 432 млн леев) акционерный капитал Petrotel, с примерно 554 млн леев до менее 122 млн. леев, путем снижения номинальной стоимости акций с 2,50 лея до 0,55 лея за акцию. «Уменьшение основного капитала осуществляется в целях восстановления стоимости чистых бухгалтерских активов до величины, равной не менее чем половине стоимости основного капитала, к 31 декабря 2022 года за счет накопленных бухгалтерских убытков.

К концу 2023 года все 400 АЗС Petrom будут иметь интегрированный магазин MyAuchan, а проект двух гигантов — OMV Petrom и Auchan — стартовал пять лет назад. Общая сумма инвестиций обеих компаний составляет 50 миллионов евро. Одновременно с партнерством с MyAuchan группа OMV Petrom инициировала собственный процесс модернизации станций Petrom. На данный момент около 150 станций Petrom по всей стране внедряет магазины MyAuchan.

Правительство Румынии объявило, что одобрило продажу 1% акций нефтегазовой группы OMV Petrom (OMV Петром) бывшим сотрудникам компании до конца 2023 года. В постановлении Правительство придерживается решения Высокого суда от 2019 года, которым от государства требуется реализовать до 8 процентов акций OMV Petrom сотрудникам.

Лукойл объявил о подписании меморандума о намерениях с компанией Rusatom Overseas, входящей в группу Росатом, по производству зеленого водорода на НПЗ Petrotel Lukoil в Плоешти, на юге Румынии.

В Румынии за девять месяцев 2022 года, по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года, зафиксировано восстановление рынка моторных топлив, а также реализации в области розничных продаж.

Сбытовая сеть АЗС НИС в Румынии насчитывает 19 АЗС. Доля НИС на рынке моторных топлив составляет 1,7%, а на розничном рынке – 0,9%.

Ключевые показатели деятельности

Q3 2022	Q3 2021	Δ ¹⁰	Показатель	Единица измерения	9М 2022	9М 2021	Δ ¹¹
100,9	73,5	+37%	Brent Dtd	долл. США/барр.	105,3	67,7	+56%
140,5	84,5	+68%	Выручка от продаж	млрд РСД	380,8	200,2	+90%
25,7	7,2	рост	Чистая прибыль	млрд РСД	69,4	13,3	рост
38,6	16,0	рост	ЕБИТДА ¹²	млрд РСД	104,8	38,2	рост
45,4	5,8	рост	ОСФ	млрд РСД	72,5	20,4	рост
4,5	4,4	+3%	САРЕХ ¹³	млрд РСД	12,1	13,1	-7%
66,7	60,3	+10%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁴	млрд РСД	184,6	155,7	+19%
570,6	588,7	-3%	Общая задолженность перед банками ¹⁵	млн евро	570,6	588,7	-3%
1,3	1,3	-1%	LTIF ¹⁶	число	1,3	1,3	-1%

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

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

¹²ЕБИТДА = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

¹³Значения САРЕХ приведены без учета НДС.

¹⁴Налоги, 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.

¹⁵Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.09.2022 г. – 558,7 млн долл. США общего долга на основании кредитов, при этом долга по аккредитиву не было.

¹⁶Lost 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. С мая 2022 года, т.е. с момента внесения изменений в существующую методику, в расчет HSE показателей включаются подрядные организации и дочерние общества за рубежом. Рассчитанный по предыдущей методике показатель LTIF составляет 1,4. Данный показатель рассчитывается накопительным итогом с начала года, а приведенное здесь значение отражает текущее состояние (на 30 сентября), за счет чего нет разрыва между показателями за первые девять месяцев и третий квартал текущего года.

Операционные показатели**Разведка и добыча**

Q3 2022	Q3 2021	Δ ¹⁷	Показатель	Единица измерения	9М 2022	9М 2021	Δ ¹⁸
296,3	301,1	-2%	Добыча нефти и газа ¹⁹	тыс. т.н.э.	879,3	889,9	-1%
203,6	206,6	-1%	Добыча отечественной нефти ²⁰	тыс. тонн	604,2	609,1	-1%
1,3	1,9	-33%	LTIF ²¹	число	1,3	1,9	-33%
9,3	8,9	+5%	ЕВITDA	млрд РСД	34,8	22,3	+56%
3,6	3,3	+8%	CAPEX ²²	млрд РСД	9,1	8,8	+3%

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

В третьем квартале 2022 года общий объем добычи на месторождениях в Сербии составил 283 тысячи т.н.э. Общий объем добычи за третий квартал 2022 года, включая концессии, составляет 296,3 тысяч т.н.э.

Всего за первые 9 месяцев 2022 года в Сербии произведено 841,2 тыс. условных тонн нефти и газа, то есть, с учетом концессий 879,3 тыс. условных тонн.

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 третьем квартале введено в эксплуатацию 13 эксплуатационных нефтяных скважин, и достигнут средний прирост 6,5 т/сутки, тогда как за первые девять месяцев введены в эксплуатацию 32 нефтяные скважины со средним приростом 6,6 т/сутки. В сентябре введена в эксплуатацию газовая скважина, с приростом в 13 тыс. м³/сутки.

В третьем квартале, после проведения мер, были введены в эксплуатацию 4 скважины и достигнут прирост в 4,7 тн/сутки.

В 2022 году продолжается успешное применение технологии РИР. В третьем квартале после применения технологии РИР введено в эксплуатацию 16 скважин, с приростом 2,0 т/сутки, причем большая часть операций выполнена на эксплуатационном месторождении Велебит.

По итогам третьего квартала, в результате ввода в эксплуатацию 10 скважин после перехода на новый пласт, был достигнут средний прирост в 4,2 тн/сутки; было проведено и 10 операций по интенсификации, прирост составил 1,4 т/сутки.

¹⁷ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

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

¹⁹В добычу отечественной нефти включен и газолин, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).

²⁰С газолином.

²¹Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данные относятся к блоку «Разведка и добыча». В связи с изменением методики с мая 2022 года в расчет показателей HSE будут включаться и подрядчики. Показатель за 9 месяцев 2022 года по предыдущей методике составляет 0,70. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 30 сентября. и, следовательно, разницы между 9М и Q3 не существует.

²²Финансирование, без учета НДС.

В третьем квартале перевели из недействующего фонда в эксплуатацию 3 скважины, при чем по итогам первых 9 месяцев текущего года 11 скважин было переведено из недействующего фонда в эксплуатацию.

В третьем квартале закончен расчет запасов УВ на месторождении Велебит, в настоящее время разрабатывается прочая плановая проектно-техническая документация по углеводородам и грунтовым водам.

2/3D сейсмика

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

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 году. Период реализации - до конца августа 2022 г.

В соответствии с требованиями закона «О горном деле и геологоразведке», после проведенных ГРП на м/р. Иджош и Мокрин, в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту были переданы окончательные отчеты о проведенных ГРП.

С целью создания условий для продолжения бурения скважин на лицензионных участках Иджош (период июль 2022-декабрь 2023 гг.) и Мартонош-запад были разработаны проекты геологоразведки и подана в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту заявка на начало выполнения разведочных работ.

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, одобрено продолжение геологической разведки нефти и газа.

Для разработки газа и конденсата из месторождений эксплуатационного участка Србобран было получено одобрение Краевого секретариата для эксплуатационного участка.

Получены следующие разрешения Министерства горной промышленности и энергетики:

- за пользование горнодобывающими объектами, построенными по Главному горному проекту:
 1. на разработку и эксплуатацию углеводородов нефтяного месторождения Касидол.
 2. для разработки и эксплуатации нефти и растворенного газа на эксплуатационном месторождении Брадарац.

Следующий запрос был представлен в Краевой секретариат на основании завершеного Главного горного проекта:

- на изменение границ утвержденного эксплуатационного участка Иджош и эксплуатацию газа из газовых месторождений эксплуатационного участка 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 за первые девять месяцев 2022 года:

- Блок EX-7: в августе 2022 г. завершена 12-месячная опытно-промышленная эксплуатация скважины BVS 1000, на основании полученных данных проводится уточнение бизнес-кейса; получено

разрешение от государственных органов Румынии на продолжение экспериментального производства Beba Veche Sud 1000 за дополнительные 6 месяцев;

- Блок EX-7: в рамках проекта разработки месторождения «Теремия Север» - пробурена производная скважина Теремия 1003. Проведены тендеры на строительство объектов инфраструктуры (строительство станций сбора) и трубопроводов;
- Блок EX-12: обновлен бизнес-кейс, проведена внутренняя и внешняя экспертизы.
- Блок EX-2 и Блок EX-3: обновлен бизнес-кейс, проведена внутренняя и внешняя экспертизы.

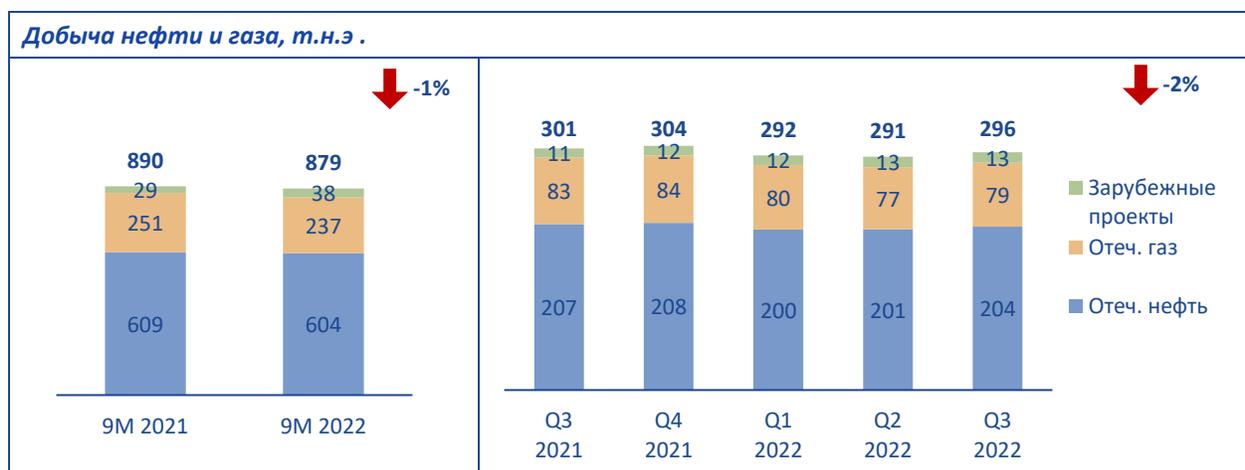
Деятельность Общества в Республике Сербской (Босния и Герцеговина) в области разведки и добычи осуществляется ресурсами общества «Ядран Нафтагас о.о.о.», г. Баня-Лука.

Ключевые события в Боснии и Герцеговине за первые девять месяцев 2022 года:

- Завершено бурение разведочной скважины Об-3 на м/р Обудовац на территории Республики Сербская. Продолжается освоение скважины. Скважина работает в различных режимах, при постоянном мониторинге параметров добычи и отборах проб для анализов.

Операционные показатели

За первые девять месяцев 2022 года произведено 879 тыс. условных тон нефти и газа, что на 1% меньше, чем в аналогичный период прошлого года.



Downstream

Ключевые показатели

Q3 2022	Q3 2021	Δ ²³	Ключевые показатели	Единица измерения	9М 2022	9М 2021	Δ ²⁴
1 161,0	1 153,3	+1%	Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	3 265,1	2 867,4	+14%
1 134,4	1 133,6	+0,1%	Общий объем продаж нефтепродуктов	тыс. тонн	3 222,3	2 901,2	+11%
276,9	216,0	+28%	<i>Розница Сербия</i>	тыс. тонн	729,4	585,4	+25%
432,0	373,4	+16%	<i>Опт Сербия</i> ²⁵	тыс. тонн	1 129,9	939,3	+20%
46,9	57,6	-19%	<i>Розница Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	143,9	149,8	-4%
22,4	94,0	-76%	<i>Опт Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	198,2	239,1	-17%
356,3	392,6	-9%	<i>Транзит, экспорт и БЕ</i> ²⁶	тыс. тонн	1 020,9	987,5	+3%
805,0	761,1	+6%	Продажа моторных топлив ²⁷	тыс. тонн	2 234,0	1 930,4	+16%
29,8	8,8	+238%	ЕБИТДА DWS ²⁸	млрд РСД	76,3	22,1	+245%
24,2	4,2	+475%	<i>ЕБИТДА Переработка</i> ²⁹	млрд РСД	72,7	11,3	+546%
5,1	5,0	+2%	<i>ЕБИТДА Сбыт</i> ³⁰	млрд РСД	7,7	11,8	-35%
0,8	1,0	-16%	CAPEX DWS ³¹	млрд РСД	2,8	4,0	-29%
0,4	0,5	-22%	<i>CAPEX Переработка</i>	млрд РСД	0,9	2,4	-61%
0,4	0,5	-29%	<i>CAPEX Сбыт</i>	млрд РСД	1,6	1,5	+7%
1,3	1,2	+7%	LTIF DWS ³²	число	1,3	1,2	+7%
2,1	3,6	-42%	<i>LTIF Переработка</i>	число	2,1	3,6	-42%
0,9	0,8	+13%	<i>LTIF Сбыт</i>	число	0,9	0,8	+13%

²³Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

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

²⁵Включает в себя продажу КПГ Департамента Энергетика и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел.

²⁶Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.

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

²⁸Показанная ЕБИТДА Downstream включает ЕБИТДА Блока «Переработка», Блока «Сбыт» и остальную часть Downstream.

²⁹ЕБИТДА Блока Переработка включает Энергану на НПЗ Панчево.

³⁰ЕБИТДА Блока Сбыт.

³¹Финансирование, без учета НДС. Показанный CAPEX Downstream включают CAPEX блока «Переработка», блока «Сбыт» и остальную часть Downstream.

³²*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. В результате изменения методики с мая 2022 года в расчет HSE показателей включаются подрядные организации и дочерние общества за рубежом. Данные за 9М 2022 по блокам Сбыт и Переработка, подготовленные по предыдущей методике, находятся на уровне 0,90 и 2,82 соответственно. Вышеуказанный показатель рассчитывается накопительным итогом с начала года, а приведенное здесь значение отражает текущее состояние (на 30 сентября, за счет чего отсутствует разрыв между показателями за 9М и Q3).

Переработка

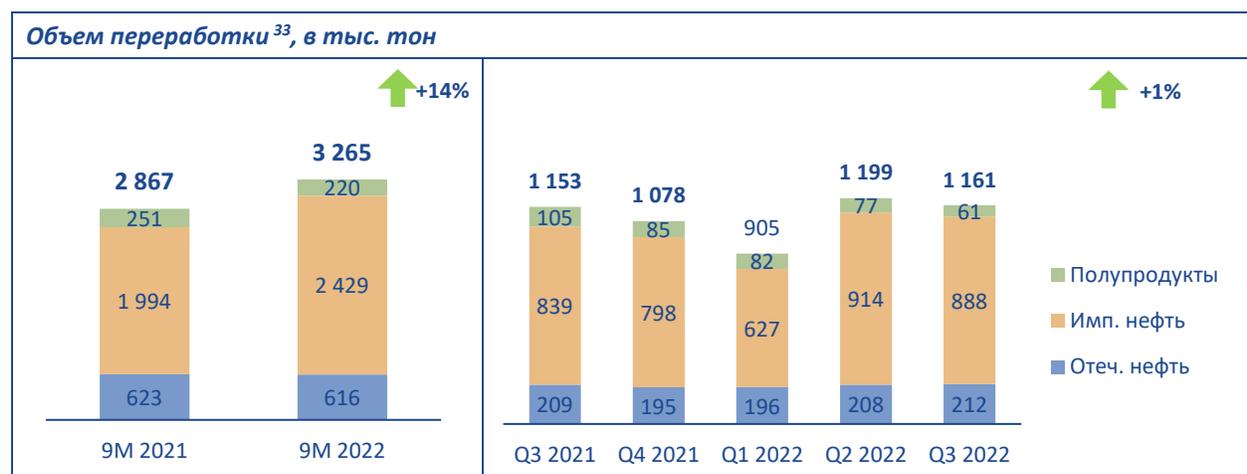
Фокус Блока «Переработка» в течение первых девять месяцев 2022 года был направлен на непрерывное производство и обеспечение необходимых запасов в целях регулярного снабжения рынка всеми видами нефтепродуктов, в соответствии с планами и требованиями рынка, учитывая текущую ситуацию на нефтяном рынке.

В результате такой работы в мае зафиксирован максимальный месячный объем переработки нефти и доработки полупродуктов (416 тыс тонн) с 2009 года.

Объем переработки вырос на 14% по сравнению с девятью месяцами 2021 года.

Реализованная EBITDA Блока «Переработка» за первые девять месяцев 2022 года составляет 72,7 млрд РСД.

Мероприятия и объем переработки



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

Деятельность Блока «Переработка» в течение первых девять месяцев 2022 года осуществлялась в условиях ограниченной закупки природного газа, а также больших колебаний цен на рынке нефти и нефтепродуктов. Блок «Переработка» адаптировал свою работу к рыночным условиям в целях постоянного снабжения рынка нефтепродуктами, а также обеспечения топливом для текущего сельскохозяйственного сезона. Несмотря на крупные вызовы в таких условиях деятельности, зафиксирован крупнейший месячный объем переработки нефти и доработки полупродуктов с 2009 года.

Кроме того, в начале года НПЗ Панчево смог оказать поддержку «Электрохозяйству Сербии», тем самым способствуя сохранению энергетической стабильности Республики Сербия, прежде всего, благодаря тому, что, помимо мощностей по переработке нефти, располагает и мощностями для хранения, а также отработанной логистикой приемки и отгрузки нефтепродуктов.

Блок «Переработка» осуществляет непрерывную деятельность по поиску новых и максимизации имеющихся мер по повышению эффективности и сокращению расходов.

В Блоке «Переработка», как и в прочих подразделениях НИС, в течение первых девять месяцев 2022 года проведен анализ результатов инспекции КАРКАС, проведенной в июне и декабре, когда результаты инспекции были отличными. Благодаря инспекции КАРКАС и самому проекту, удалось улучшить сегменты во

³³ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

всех областях HSE на НПЗ Панчево. Каждый следующий визит инспекции представляет собой возможность для улучшения работы всех процессов НПЗ.

В конце июня, на заседании «Совета HSE», состоявшемся на НПЗ Панчево, были представлены основные результаты деятельности за предыдущий период и проведены показательные учения, после чего обсуждались возможности дальнейшего развития производственной безопасности на НПЗ и в периметре Компании. Кроме того, был рассмотрен и согласован план действий по развитию системы пожарной безопасности и пожарных формирований Компании. Завершающим штрихом «Совета HSE» было показательное учение с целью показа и отработки процедур пожаротушения на Установке С-200, имобилизации и спасения пострадавших с высоты, и транспорта каретой скорой помощи до медицинского учреждения.

Проекты

В течение первых девять месяцев 2022 года продолжались работы по проекту «Реконструкция установки ФКК и строительство установки ЭТБЭ».

Проведена квалификация «EPsCm» согласно утвержденной стратегии и критериям проведения квалификации. Одиннадцать компаний подали заявки на участие во квалификации. Было квалифицировано 5 компаний, которым был отправлен запрос об представлении предложений. На тендере по отбору подрядчика EPСM до 26 августа 2022 года были получены 2 предложения, а именно от компаний «Kinetics Technology» (Италия) и «Petrofac International» (ОАЭ). Со 29 августа 2022 проводится техническая оценка полученных предложений.

Рабочая группа по преодолению влияния ремонтного простоя в течение 85 дней в рамках капитального ремонта 2025 года начала анализ случая и решений.

Был подписан договор с подрядчиком на демонтаж S-620 и части S-2750 6-ого июля 2022 года и ведутся подготовительные работы к началу сноса, запланированный срок завершения работ – 30-ое ноября 2022 года.

Идет процесс получения разрешения на строительство для проекта «Реконструкция установки ФКК и строительство установки ЭТБЭ». Муниципалитет г. Панчево 15 июля 2022 года утвердил ПОР – План общего регулирования, и таким образом были созданы условия для подачи запроса на получение требований к проектированию на данном участке. В настоящее время идет разработка Эскизного проекта в соответствии с полученными требованиями.

Данный проект является важнейшей инвестицией третьего этапа модернизации НПЗ Панчево и имеет огромное значение не только для НПЗ, но и для нашей компании в целом.

Технологические улучшения дополнительно повысят ценность продукции нефтепереработки 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 реализацией ряда цифровых проектов, которые обеспечат более эффективную и надежную работу НПЗ. Одним из важнейших цифровых проектов, находящихся на этапе внедрения, является прогнозное обслуживание критического оборудования. Речь идет о применении лучшей практики и самой современной технологии в области обслуживания оборудования, которая предусматривает реализацию концепции проактивного обслуживания. Ведется активная работа по повышению эффективности технологических процессов через улучшение систем мониторинга параметров операционной доступности, параметров доступности APC (Advance Process Control - Unit level), а также дистанционного мониторинга технологических характеристик установки каталитического риформинга.

В рамках мероприятий OMS, идет реализация плана по внедрению лучших практик и формированию эталонных установок на атмосферной перегонке (С-2100), вакуумной дистилляции (С-2200) и в Товарно-сырьевом секторе. Заключены договоры на необходимые услуги и начата реализация оснащения установок необходимым оборудованием 5S и изготовление обозначений для визуальной маркировки установок.

Сбыт

Точки розничных продаж³⁴ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 400 действующих автозаправочных станций. Наибольшее их количество, а точнее 325 торговых точек находится в Республике Сербии (26 из которых работают под брендом GAZPROM). В близлежащих странах, в частности в Боснии и Герцеговине НИС владеет 41 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).

В третьем квартале инициировали работы по реконструкции АЗС Костолац (15.7.2022 г.) и строительству АЗС «Бачки-Винограды» (28.8.2022 г.). До конца года планируется ввод в эксплуатацию 2-х новопостроенных АЗС: «Бачки-Винограды1» (бренд GAZPROM), АЗС «Земун-1» (бренд NIS), 5 отреконструированных АЗС (бренд NIS): Костолац, Кучево, Княжевац, Србобран и Лайковац, а также и закупка 1 АЗС «Петроварадин» (бренд NIS).

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

Третий квартал и первые девять месяцев 2022 года ознаменовались активным продвижением инновационных услуг с упором на Drive.GO, а также премиальное топливо G-Drive.

В течение последних девять месяцев приложение Drive.GO активно рекламировалось в целях привлечения новых членов и увеличения количества скачанных приложений. За девять месяцев число активных пользователей выросло на 5 505 человек. Общее число зарегистрированных пользователей за первые 3 квартала 2022 года выросло на 23 715 человек и теперь свою учетная запись в Drive.Go имеют 107 420 пользователей. Помимо продвижения приложения Drive.GO, рекламировалась и услуга ИПС «Покажи счет», в рамках которой мы предлагаем клиентам возможность оплаты счетов на наших АЗС. Среди инновационных услуг особое место занимает и карта Dina, при наличии которой клиент может приобрести топливо с отсрочкой платежа или в рассрочку.

Онлайн-сегмент является основным каналом коммуникации. На онлайн-каналах были достигнуты следующие результаты кампании:

- Количество посещений сайта розничных брендов (www.nisgazprom.rs): 1,87 млн. просмотров страниц, 698 тыс. посетителей сайта;
- Количество просмотров рекламы в соц.сетях Facebook и Instagram: 38,8 млн, тогда как «охват» — 2,6 млн человек.

В третьем квартале мы продолжили продвижение премиальной продукции G-Drive, в большей степени в сфере PR. Продвижение продолжилось и в онлайн-сегменте, то есть в социальных сетях, а также путем инициирования специальных проектов в сфере digital/инфлюэнсер-рекламы.

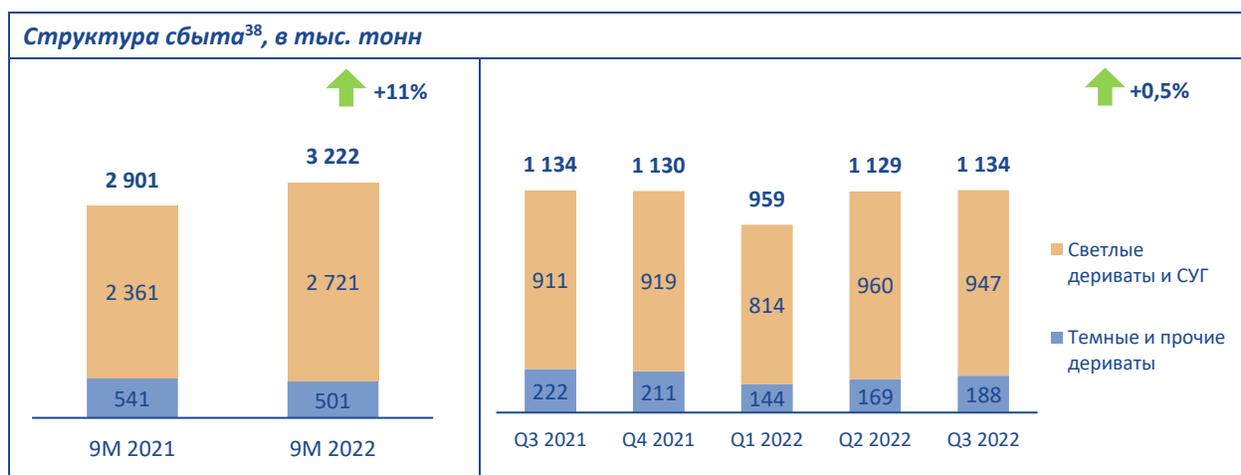
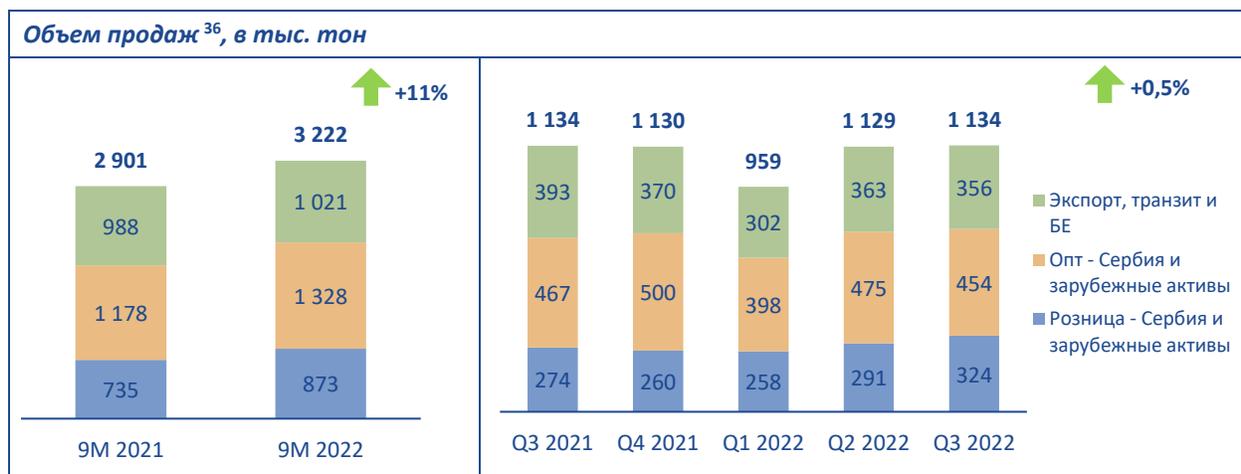
Кампания по продвижению программы лояльности «Нам по пути» продолжилась в третьем квартале с целью увеличения использования приложения «Нам по пути». За 3 месяца приложение было загружено 61 542 раза, из них 28 989 человек стали виртуальными участниками. Помимо приложения, мы продолжили сбор новых участников с предоставлением поощрений – «Присоединяйтесь к программе «Нам по пути» и получите подарок (Язак воду)». Активное продвижение продолжилось после возврата бонусных баллов за стандартные нефтепродукты.

³⁴ Состояние на 30 сентября 2022 года.

Операционные показатели

За первые девять месяцев 2022 года произведено 3 222 тыс. тон нефти и газа, что на 11% больше, чем в аналогичный период прошлого года.

- Розничные продажи в Сербии и зарубежные активы - за первые девять месяцев этого года выросли на 19% по сравнению с аналогичным периодом 2021 года, в первую очередь в Сербии и Боснии, за счет увеличения спроса в период резкого роста мировых котировок нефтепродуктов, привлечения новых корпоративных клиентов, а также за счет увеличения доли рынка НИС в период введения ограничений розничных цен в Республике Сербия, когда НИС обеспечивала беспрепятственное предложение на рынке в период внезапного спроса и была единственной на рынке, гарантировавшей низкую цену для сельского хозяйства.
- Оптовые продажи в Сербии и зарубежных активах³⁵ - за первые девять месяцев текущего года выросли по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года, прежде всего за счет увеличения потребления в период бурного роста мировых котировок нефтепродуктов, с одновременным снижением импорта из-за нерентабельности в условиях ограниченных цен, где НИС гарантировал беспрепятственное предложение нефтепродуктов на рынке Сербии за счет увеличения производства и контроль всей цепочки поставок.



³⁵Включает в себя продажу КПП Блока Энергетика и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел Downstream.

³⁶ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

³⁷ БЕ включает сбыт нефтепродуктов битумного канала, бункерного и авиационного топлива.

³⁸ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Энергетика

Проект ТЭС Панчево

Изготовление, поставка и установка оборудования электростанции реализованы полностью до конца 2021 года. В январе и феврале проведены функциональные испытания отдельных установок. В период с 15 по 18 марта 2022 года успешно проведено тестирование надежности работы электростанции продолжительностью 72 часа. В период с 12 по 15 апреля 2022 года успешно проведены гарантийные испытания, в результате которых доказаны гарантируемые параметры электростанции. ТЭС «Панчево» приняла отчет о гарантийных испытаниях. 12 апреля этого года электростанция получила разрешение на тестовую работу всех отдельных установок, включая паротурбинную установку. С этой даты электростанция готова к работе на установленной мощности. 17 мая получено разрешение на эксплуатацию ЛЭП. Гарантийные испытания газотурбинной установки были проведены 21.05. В течение июня провели осмотр подсоединительно-распределительной установки (ПРП). Закончены работы по устранению замечаний ИТП ЭМС. Получено решение отдела полиции по пожарной безопасности, подтверждающее готовность объекта ПРП к эксплуатации. В процессе подготовка отчета комиссии по техническому осмотру объекта с предложением по выдаче разрешения на эксплуатацию для этапа 4 - объединение энергосистем. Сдача-приемка электрической подстанции ГП «ЭМС» ожидается в октябре этого года.

Природный газ

Организация и балансировка портфеля природного газа, отпускаемого к «НИС а.о. Нови Сад», проводится в соответствии с договором транспортировки природного газа, заключенным в третьем квартале 2022 года с оператором транспортной системы природного газа на Газовый 2022/2023 год. Отгрузка КПГ с газового месторождения «Острowo» выполняется в регулярном режиме. Ведутся переговоры на годовой Договор о полном обеспечении энергией из природного газа, а также по Договорам на продажу энергии из природного газа.

Торговля электроэнергией

НИС в настоящее время имеет лицензию на торговлю электроэнергией в Сербии, Черногории, Румынии, БиГ, Словении, Венгрии и Болгарии. НИС торгует на бирже электроэнергии в Сербии (SEEPEx) и в Румынии (OPCOM).

Реализация программы мер по энергоэффективности в НИС а.о.

В результате реализации Программы мер по сокращению потребления энергии и повышению энергетической эффективности, в течение первых девяти месяцев экономия энергоносителей составила 2 995 тнэ. Финансовая стоимость экономии составляет 277,09 млн динаров.

Основана внутрикорпоративная группа по энергетическому надзору и сформирована нормативная и методологическая база. Успешность применения барьеров в блоках и дочерних обществах составила 98,5%.

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 четырех мер по повышению энергоэффективности, из которых три реализованы, а общая экономия от этих трех мер составляет около 33,2 млн динаров в год.

Возобновляемые источники энергии

В январе 2022 года был заключен договор на строительство солнечных фотоэлектрических электростанций на 8 автозаправочных станциях (АЗС). Работы на всех автозаправочных станциях завершены и все электростанции введены в эксплуатацию.

Мощность отдельных электростанций составляет около 33 кВт/пик на 7 АЗС и 62 кВт/пик на АЗС «Дейтон» в г. Белград. Целью их строительства является субституция закупки электроэнергии из распределительной системы электроснабжения (РСЭ) с подачей в РСЭ небольших, периодически возникающих излишков. Электростанции будут иметь статус покупателя-производителя электроэнергии. Суммарный годовой объем

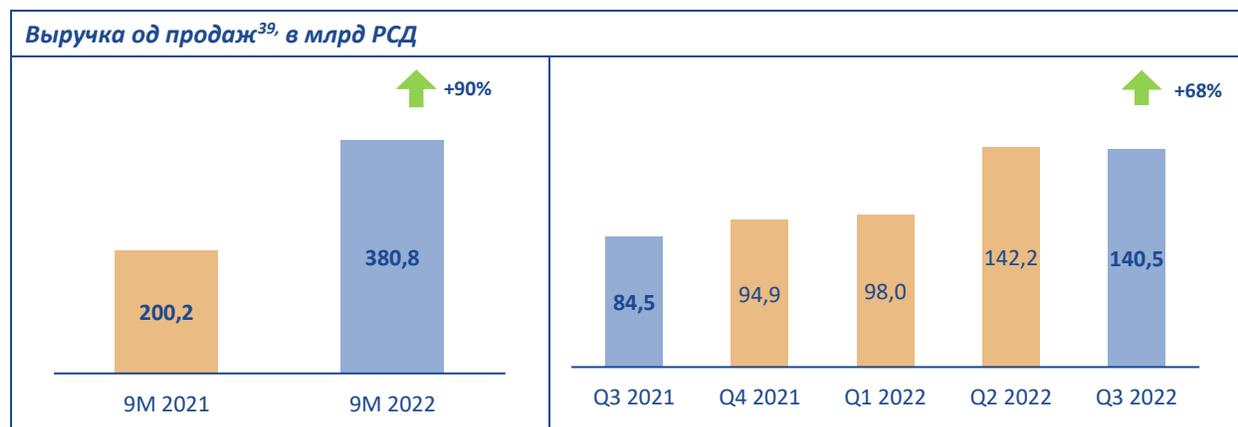
производства всех электростанций на 8 АЭС должен составить около 341 000 кВтч, что позволит сократить выбросы CO₂ на 375 тонн/год. Общий объем инвестиций составляет около 200 000 евро.

Утверждено строительство солнечных фотоэлектрических электростанций еще на АЭС с суммарной мощностью солнечных панелей около 240 кВт, а планируемые инвестиции составляют 170 000 евро.

Финансовые показатели

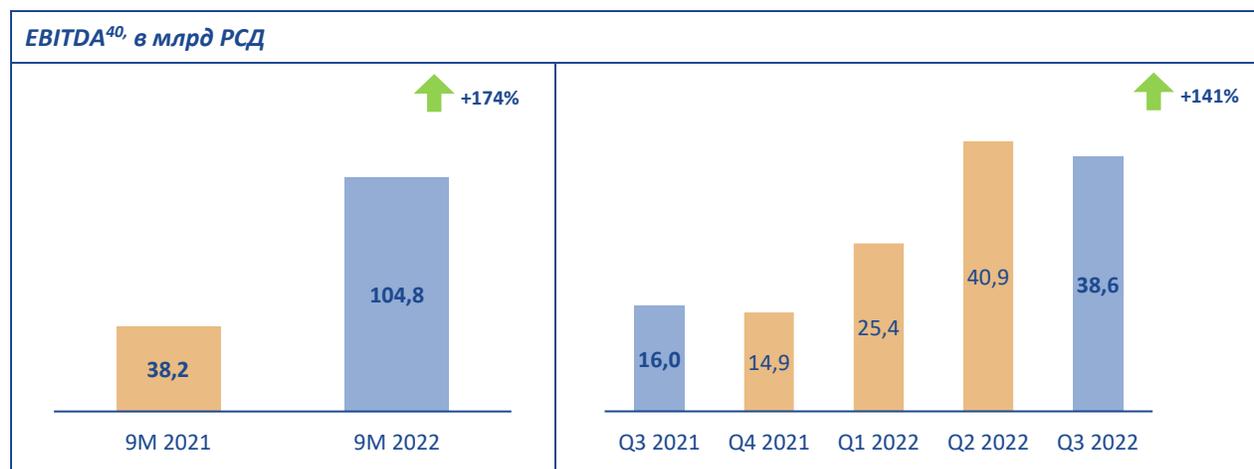
Выручка от продаж

В течение первых девять месяцев 2022 года НИС отметил рост выручки от продаж в 90% по отношению к аналогичному периоду прошлого года. Общая сумма выручки от продаж за первые девять месяцев составляет 380,8 миллиардов динаров.



ЕБИТДА

Показатель *ЕБИТДА* за первые девять месяцев 2022 года больше в 174%, чем в аналогичный период предыдущего года и составляет 104,8 млрд динаров.



На рост ЕБИТДА повлияли следующие факторы:

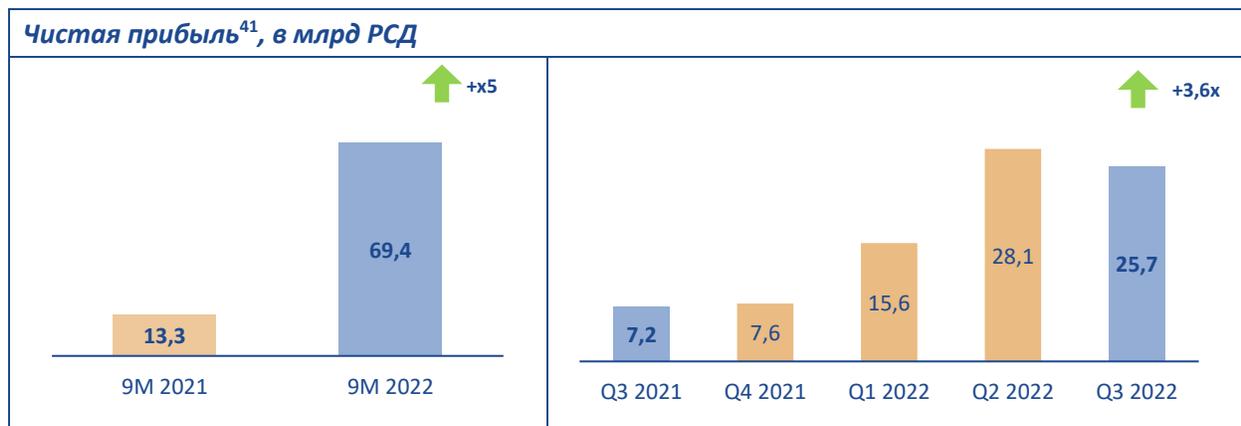
- Влияние положительного эффекта роста цен на нефть на мировом рынке, а также более дешевых запасов предыдущего периода в переработке по отношению к первым 9 месяцам 2021 года
- Улучшение ассортимента переработки и реализации нефтепродуктов, что частично компенсируется более низкими маржами из-за ограниченных розничных цен
- Более низкие премии при покупке сырой нефти.

³⁹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁴⁰ 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 за первые девять месяцев 2022 года составляет 69,4 млрд динаров, что представляет рост в почти 5 раз выше, чем за аналогичный период прошлого года.

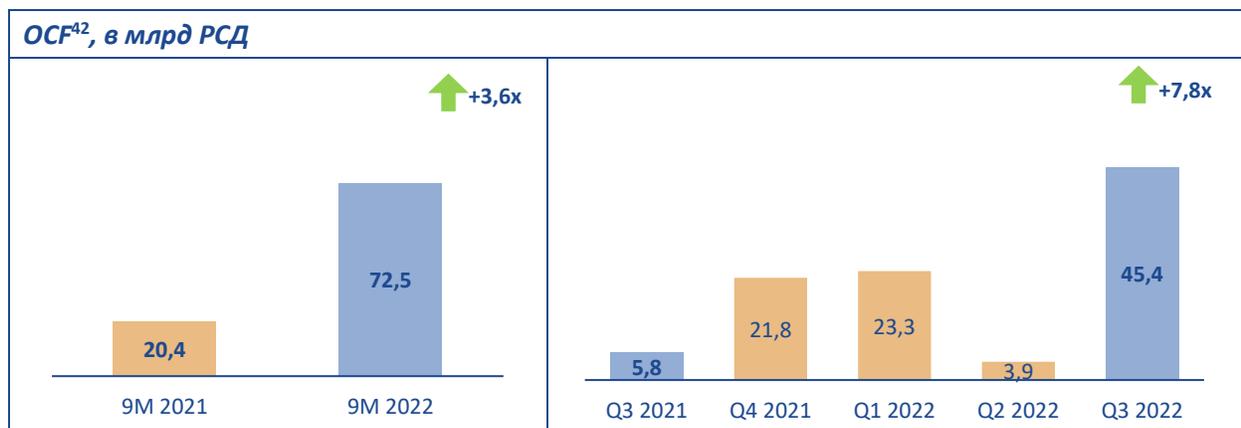


На рост чистой прибыли наибольшее влияние оказали:

- рост показателя EBITDA.

OCF

За первые девять месяцев 2022 года операционный денежный поток составляет 72,5 млрд динаров и он больше по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 256%.



На рост показателя OCF наибольшее влияние оказал:

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

⁴¹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁴² 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 течение первых девяти месяцев 2022 года основные средства направлялись в проекты, направленные на добычу нефти и газа. Значительная часть инвестиций приходится на инвестиции в концессии (Румыния, Северная Теремия), проекты реконструкции склада Блока «Сбыт». Кроме того, НИС инвестировала в проекты в сфере переработки, транспорта, энергетики и услуг, а также в ряд проектов корпоративного центра.

В течение первых девять месяцев 2022 года на финансирование инвестиций было выделено 12,1 млрд динаров, что на 7% меньше суммы, которая была выделена в аналогичный период 2021 года.

**CAPEX по проектам⁴³,
в млрд РСД**

↓ -7%

Инвестиции по сегментам

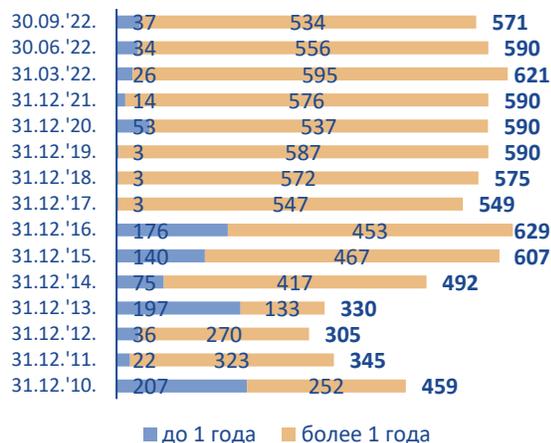
⁴³ Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

Структурное подразделение	Ключевые проекты
Разведка и добыча	<ul style="list-style-type: none"> • бурение эксплуатационных скважин • инвестиции в ГТМ
Сервисы	<ul style="list-style-type: none"> • капитальный ремонт, замена и закупка оборудования для буровых установок • измерительный инструмент
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> • проекты модернизации • проекты огласования законодательных норм и правил • проекты по повышению производственной эффективности • капитальные вложения, связанные с охраной окружающей среды • энергетические проекты • реконструкция системы для предотвращения коррозии на S-2100
Сбыт	<ul style="list-style-type: none"> • развитие розничной сети в Сербии (строительство и реконструкция автозаправочных станций) • прочие проекты розницы в Сербии и регионе
Остальные Downstream проекты (Энергетика, Технические сервисы)	<ul style="list-style-type: none"> • ветропарк «Пландиште» • разработка автоматического материального баланса в Downstream
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> • проекты, связанные с сопровождением программных решений • проекты с информационным компонентом

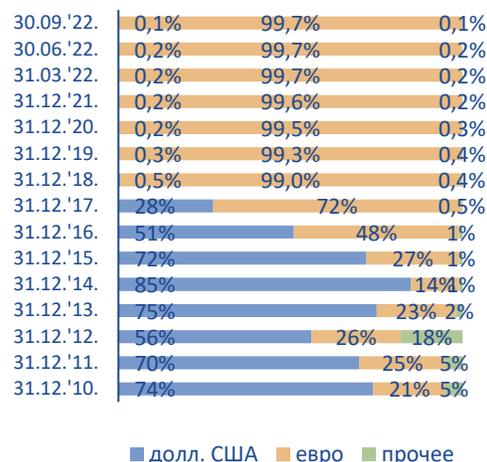
Задолженность

На конец третьего квартала 2022 года задолженность перед банками ниже уровня задолженности на конец 2021 года и составляет 570,6 млн евро. Взято кредитов на сумму 49,4 млн евро, погашено в общей сложности 68,7 млн евро, из которых 59,3 млн евро – добровольные досрочные погашения.

Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения⁴⁴, в млн евро



Валютная структура общего долга перед банками, в %



Динамика общей задолженности перед банками⁴⁵, в млн евро



⁴⁴ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁴⁵ Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 30.09.2022 «НИС а.о. Нови-Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 41,3 млн. евро, корпоративные гарантии на сумму 79,5 млн. евро и финансовый лизинг на сумму 19,0 млн. евро.

Налоги и другие обязательные платежи⁴⁶

НИС а.о. Нови-Сад	9М 2022	9М 2021	% ⁴⁷
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,51	1,48	+2%
Компенсация за энергоэффективность ⁴⁸	0,34	0,28	+24%
Налог на прибыль юридических лиц	13,52	2,90	+366%
Налог на добавленную стоимость	29,34	20,14	+46%
Акцизы	111,99	100,52	+11%
Сбор для формирования государственного материального резерва	5,96	4,79	+24%
Таможенные платежи	0,34	0,79	-57%
Налог на добычу полезных ископаемых	1,36	0,91	+50%
Прочие налоги и сборы	1,06	1,03	+3%
Итого	165,43	132,85	+25%
ДЗО НИС в Сербии⁴⁹			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,06	1,00	+5%
Налог на прибыль юридических лиц	0,14	0,09	+63%
Налог на добавленную стоимость	1,72	1,82	-5%
Акцизы	0,00	0,00	n/a
Таможенные платежи	0,01	0,03	-80%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	n/a
Прочие налоги и сборы	0,08	0,08	+6%
Итого	3,01	3,01	0%
Итого «НИС а.о. Нови-Сад» и ДЗО в Сербии	168,44	135,86	+24%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,02	0,04	-57%
Компенсация за энергоэффективность	0,03	0,00	n/a
Налог на прибыль юридических лиц	0,19	0,01	рост
Налог на добавленную стоимость	0,68	0,91	-25%
Акцизы	9,88	11,77	-16%
Таможенные платежи	5,38	7,07	-24%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,15	0,02	рост
Прочие налоги и сборы	0,08	0,06	+33%
Итого	16,41	19,88	-17%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,28	0,00	n/a
Всего по Группе НИС⁵⁰	184,58	155,74	+19%

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 девять месяцев 2022 года составляет 168,4 млрд динаров.

Общая сумма обязательных платежей, которую Группа НИС обязана перечислить за первые девять месяцев 2022 года, составляет 186,4 млрд динаров, что на 19% больше аналогичного периода 2021 года.

⁴⁶ В млрд РСД.

⁴⁷ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

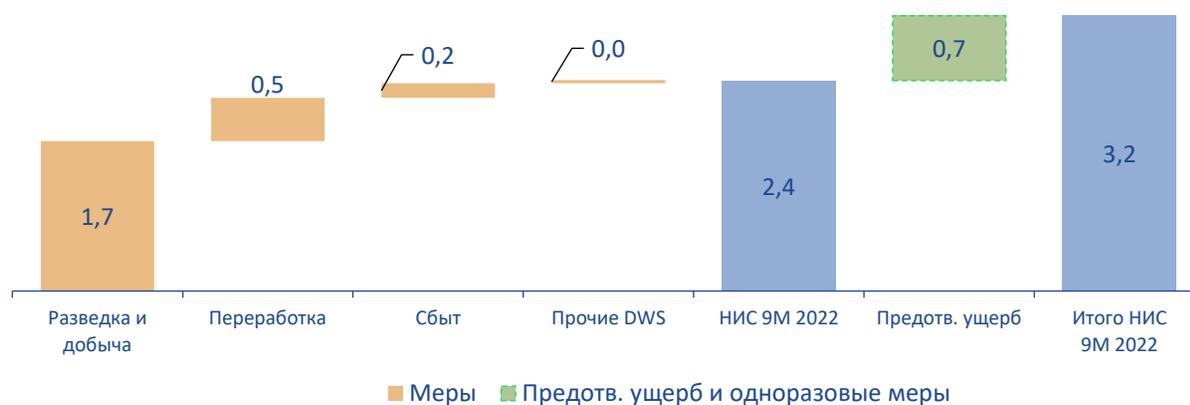
⁴⁸ Рассчитывается с 01.07.2019 года.

⁴⁹ «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.

⁵⁰ 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 за первые девять месяцев 2022 года на показатель EBITDA составляет 2,4 млрд динаров.

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

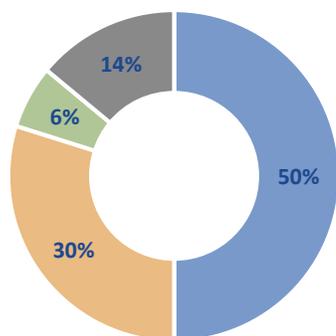
Ценные бумаги

Структура акционерного капитала

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

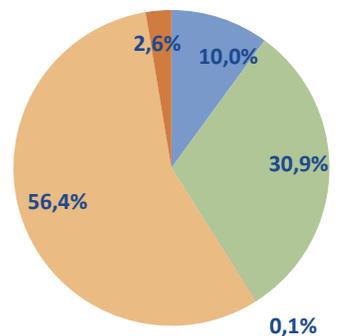
- право на участие и голосование на общем собрании акционеров, при этом одна акция всегда обеспечивает право на один голос;
- право на получение дивидендов в соответствии с действующими правилами;
- право на участие в распределении ликвидационного остатка или конкурсной массы в соответствии с законом,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

Структура акционерного капитала с разбивкой по долям акционеров



- ПАО Газпром нефть
- Республика Сербия
- ПАО Газпром
- Прочие акционеры

Структура акционерного капитала по составу акционеров



- Физические лица в стране
- Юридические лица в стране
- Иностранные физические лица
- Иностранные юридические лица
- Кастодиальные счета и фонды

Структура первых 10 акционеров с наибольшей долей в акционерном капитале приведена в таблице ниже:

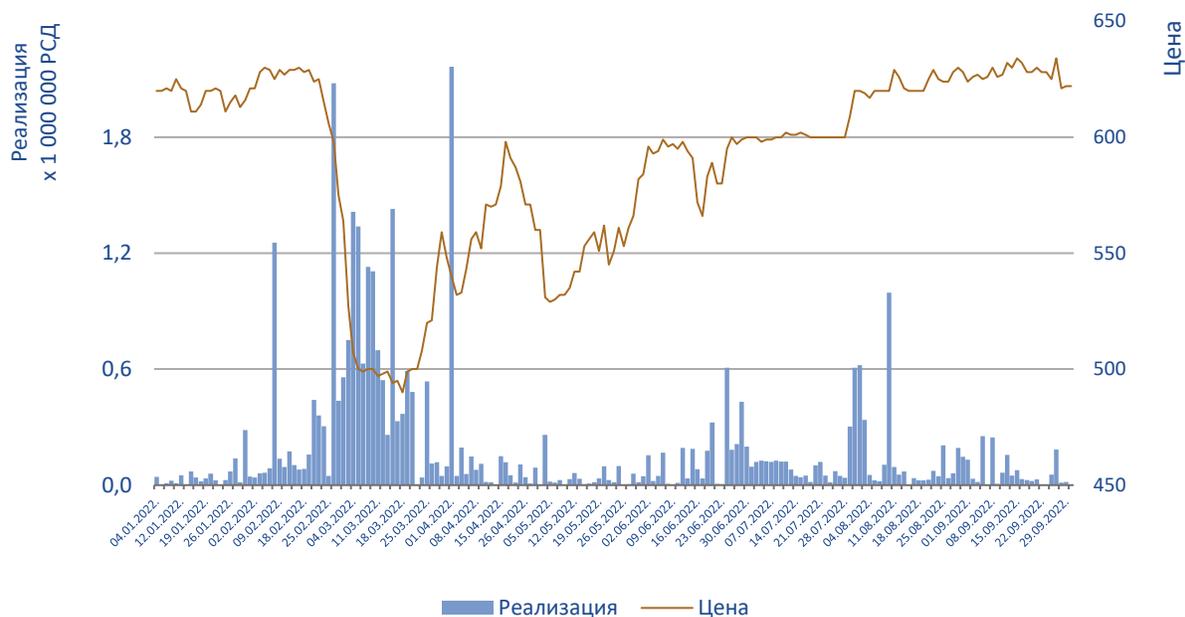
Акционер	Кол-во акций	% доля в акционерном капитале
ПАО «Газпром нефть»	81 530 200	50,00%
Республика Сербия	48 712 547	29,87%
ПАО «Газпром»	10 035 687	6,15%
«ОТР банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд	2 900 838	1,78%
«ОТР банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд	997 915	0,61%
Компания «Дунав осигуранье» а.о.о.	394 229	0,24%
Convest а.о. Нови-Сад – общий счет	217 031	0,13%
ДДОР Нови-Сад а.о.о.	182 335	0,11%
Raiffeisen банк а.о. – кастодиальный счет – КС	140 638	0,09%
БДД М&V Investments а.о. Белград	129 666	0,08%
Прочие акционеры	17 819 314	10,93%
Общее число акционеров по состоянию на 30.09.2022 года:		2 055 385

6 мая 2022 г. ПАО «Газпром» приобрело 6,15% акционерного капитала Общества. В отношении компании ПАО «Газпром», НИС а.о. Нови Сад входит в состав Группы «Газпром» на том основании, что юридические лица (входящие в одну группу лиц) в силу их совместного участия, обладают более чем пятьюдесятью процентами общего количества прав голоса в акционерном капитале Общества (ПАО «Газпром» - 6,15% акционерного капитала Общества, ПАО «Газпром нефть» - 50% акционерного капитала Общества).

Торговля акциями и показатели по акциям

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

Динамика цен и реализации за первые девять месяцев 2022 года



Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови-Сад» на Белградской бирже за первые девять месяцев 2022 года

Последняя цена (30 сентября 2022г.)	622
Максимальная цена (27 сентября 2022г.)	640
Минимальная цена (16 марта 2022г.)	482
Общее кол-во акций, в РСД	341 543 081
Общее кол-во операций, количество операций	610 099
Общее кол-во транзакций, количество транзакций	4 320
Рыночная капитализация на 30 сентября 2022, в РСД	101 423 568 800
EPS	442,03
Консолидированная EPS	425,90
P/E показатель	1,41
Консолидированный P/E показатель	1,46
Балансовая стоимость на 30 сентября 2022 года	2 075,98
Консолидированная балансовая стоимость на 30 сентября 2022 года	2 001,95
P/BV показатель	0,30
Консолидированный P/BV показатель	0,31

В течение первых девять месяцев 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.

На заседании Собрания акционеров НИС а.д. Нови-Сад, состоявшемся 29 июня 2022 года, приняло Решение о распределении прибыли за 2021 год, выплате дивидендов и определении общей суммы нераспределенной прибыли НИС а.д. Нови Сад. Этим решением было определено, что дивиденды будут выплачены акционерам в общей сумме брутто 5 782 121 784 динаров, т.е. в сумме брутто 35,46 динаров за акцию. Право на получение дивидендов имели акционеры, владевшие акциями на 19 июня 2022 года (дата выплаты дивидендов). Дивиденды за 2021 год были выплачены акционерам 22 августа 2022 года.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD ⁵¹	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 % ⁵²
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ⁵³	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁵⁴	0,0	-	249	0	605	-
2012	49,5	12,4	25%	303,3	75,83	736	10,3
2013	52,3	13,1	25%	320,9	80,22	927	8,7
2014	30,6	7,6	25%	187,4	46,85	775	6,0
2015	16,1	4,0	25%	98,8	24,69	600	4,1
2016	16,1	4,0	25%	98,6	24,66	740	3,3
2017	27,8	6,9	25%	170,43	42,61	724	5,9
2018	26,1	6,5	25%	159,86	39,97	690	5,8
2019	17,7	4,4	25%	108,55	27,14	749	3,6
2020	(5,9)	1,0	-	(36,24)	6,14	644	1,0
2021	23,1	5,8	25%	141,85	35,46	620	5,7

⁵¹ Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад».

⁵² Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

⁵³ Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

⁵⁴ Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

Корпоративное управление

Система управления Обществом

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

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

Общее собрание акционеров и права акционеров

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

Совет директоров

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

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СД за первые девять месяцев 2022 года, нетто в РСД	
Члены СД	174 703 318 РСД

Комиссии Совета директоров

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

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

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

Совет Общего собрания акционеров

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

Генеральный директор

Генеральный директор назначается Советом директоров из числа исполнительных директоров Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных директоров Совета директоров и организует деятельность Общества. Помимо этого, генеральный директор Общества руководит текущей

деятельностью и наделен полномочиями принимать решения по вопросам, не относящимся к компетенции Общего собрания и Совета директоров. Генеральный директор является законным представителем НИС.

Консультационный совет генерального директора

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

Сделки с аффилированными лицами

За первые девять месяцев 2022 года Группа НИС вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности.⁵⁵

⁵⁵ Информацию о сделках с аффилированными лицами можно найти на странице 94 в примечании № 25 к консолидированной финансовой отчетности.

Человеческие ресурсы

В третьем квартале основное внимание было уделено пересмотру стратегических инициатив в области управления персоналом, которые были созданы после рассмотрения результатов исследования приверженности сотрудников компании, опроса «TalentX» - крупнейшего исследования рынка труда, затем с учетом потребностей бизнеса, а также ревизии HR-процесса внешним HR-консультантом. В отношении голоса сотрудников, тенденций на рынке труда, а также потребностей бизнеса мы определили 20 HR-инициатив с конечной целью сделать НИС лучшим работодателем для своих сотрудников, более привлекательным для потенциальных кандидатов и стратегическим партнером бизнеса в достижении долгосрочных планов.

Чтобы увеличить осведомленность сотрудников о том, что НИС как работодатель предоставляет своим сотрудникам, в третьем квартале была продолжена внутренняя и внешняя кампании, направленные на продвижение общего предложения НИС как работодателя для сотрудников и кандидатов на работу.

В целях улучшения лидерских качеств руководителей и повышения приверженности сотрудников, было проведено большинство стратегических семинаров второго сезона «Академия преданных лидеров», в которых приняли участие руководители всех организационных частей компании.

Приход каждого нового молодого коллеги для НИС – это свежая энергия и идеи, которые будут способствовать дальнейшему развитию компании. В третьем квартале эта тема была в центре нашего внимания, так как мы начали новую программу стажировки на оперативные должности для молодых людей, заканчивающих среднюю школу, продолжили реализацию программы «NIS Energy» и запустили новый сезон «NIS Calling» программы.

Первый сезон программы «NIS Energy», который длился с февраля 2021 года, успешно завершили 15 участников, и все они остались работать и развивать свою профессиональную карьеру в НИС. Отобранных участников сопровождают наставники НИС на протяжении всей программы. Молодые специалисты, мотивированные к обучению и получению опыта на работе, представляют собой новую энергию для НИС, которая будет способствовать дальнейшему развитию компании.

В третьем квартале мы провели 4 мастер-класса по «soft skills» для 23 участников второго сезона, организовали посещение всех организационных частей и прошли оценки участников программы и наставников. В третьем квартале мы также подготовили кампанию к третьему сезону, конкурсы по которому стартуют 15 октября. Приглашаем 25 молодых людей присоединиться к нам в новом сезоне программы, который стартует 15 февраля 2023 года.

В третьем квартале начался шестой сезон «NIS Calling» гибкой программы практики для 44 стажеров, студентов 3-4 курсов, а также магистрантов.

Кроме того, запущена новая программа для молодых людей, окончивших среднюю школу, которая направлена на обучение будущих операторов нефтеперерабатывающего завода в Панчево. Программа представляет собой инициативу стратегического трудоустройства и долгосрочного планирования рабочей силы. Также программа ориентирована на общество и молодежь, так как мы даем возможность молодым людям получить свою первую работу сразу после окончания средней школы.

Программа предназначена для учащихся, окончивших среднюю школу: Механическое училище «Панчево» (профиль: техник-мехатроник), Техническое училище «23 май» (профиль: техник по переработке нефти и газа), Электротехническое училище «Никола Тесла» (профиль: электрик по управлению технологическими процессами) и Техническое училище «Зренянин» (профиль: оператор нефтегазодобывающих установок), с которыми мы стратегическое сотрудничество в рамках программы «Энергия знаний».

В рамках традиционного конкурса «Лучший по профессии» в Блоке «Переработка» и в этом году были выделены самые квалифицированные операторы. Около 60 коллег из Блока «Переработка» приняли участие в конкурсе, 16 из них проявили себя как лучшие. Все участники показали высокий уровень знаний. Мы снова участвуем в программе «Моя первая зарплата», которую организует Национальная служба занятости в сотрудничестве с правительством Республики Сербия.

НИС продолжал укреплять свои позиции в качестве желаемого работодателя благодаря успешному участию в более чем 30 конференциях, семинарах и форумах в течение года, таких как KONSEK, Yard Sale, Career Booster, HR Xcel, Empple, AmCHamps, Autumn Vivaldi Forum, стратегическое партнерство и семинары с «Детскими деревьями SOS», сотрудничество с Форумом молодежи с ограниченными возможностями и другими. Кроме того, мы продолжили ежегодное стратегическое сотрудничество с организациями BEST и Eestec, чтобы укрепить долгосрочное сотрудничество со студентами технических и ИТ-факультетов, а также начали новое стратегическое сотрудничество со студенческой организацией Союз студентов ФОН, с целью привлечения специалистов в области информационных технологий и управления.

Численность и структура персонала

Структурное подразделение	30.09.2022г.			30.09.2021г.		
	Напрямую	Лизинг	Итого	Напрямую	Лизинг	Итого
НИС а.о. Нови-Сад⁵⁶	5 152	0	5 152	5 064	0	5 064
Блок «Разведка и добыча»	1 085	0	1 085	1 086	0	1 086
Дивизия Downstream	2 528	0	2 528	2 523	0	2 523
Блок «Переработка»	979	0	979	971	0	971
Блок «Сбыт»	1 360	0	1 360	1 333	0	1 333
Дирекция Энергетика	42	0	42	36	0	36
остаток дивизии Downstream ⁵⁷	147	0	147	183	0	183
Корпоративный центр	1 045	0	1 045	956	0	956
Многофункциональный общий центр обслуживания ⁵⁸	490	0	490	495	0	495
Представительства и филиалы ⁵⁹	4	0	4	4	0	4
ДЗО в Сербии	6 009	0	6 009	5 801	0	5 801
Зарубежные ДЗО	133	0	133	138	0	138
Другие ДЗО, входящие в консолидацию	493	0	493	509	0	509
ИТОГО⁶⁰:	11 787	0	11 787	11 512	0	11 512

⁵⁶ В сентябре в рамках НИС а.д. Нови-Сад, у нас 23 сотрудника, принятый на работу по трудовому договору.

⁵⁷ К остатку Дивизии Downstream относятся: Офис директора дивизии, Департамент по коммерческо-производственному планированию, оптимизации и анализу, Сектор по метрологии, Группа по административной и документационной поддержке, Департамент снабжения и организации сырья и Центр развития переработки и нефтехимии.

⁵⁸ В конце 2019 года сформирован Многофункциональный общий центр обслуживания, который указан отдельно в связи со своей спецификой.

⁵⁹ 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.

⁶⁰ Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании

Основания для прекращения трудовых отношений

В третьем квартале 2022 года компанию НИС а.о. Нови-Сад⁶¹ покинули 316 человек: 33 сотрудника вышли на пенсию, 7 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 276 сотрудниками трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, технологические излишки, и т.п.). За первые девять месяцев 2022 года компанию НИС а.о. Нови-Сад⁶² покинули 954 человек: 103 сотрудника вышли на пенсию, 24 человека покинули компанию по взаимному согласию, а с 827 сотрудниками трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, технологические излишки, и т.п.).

Основания для прекращения трудовых отношений за первые девять месяцев 2022 года	НИС а.о. Нови-Сад ⁶³	Дочерние общества ⁶⁴
Выход на пенсию	57	46
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	14	10
Прочее	170	657
Итого	241	713

⁶¹ «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.

⁶² «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.

⁶³ В т.ч. представительства и филиалы. От общего числа уходов – 14 случаев ухода из представительств и филиалов.

⁶⁴ «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 о.о.о. Нови Сад», как 100%-ное дочернее общество компании НИС, оказывает материнской компании научно-техническую и инновационную поддержку в области разведки и добычи нефти и газа. Осуществление деятельности по исследованиям и развитию дает «НТЦ НИС-Нафтагас» возможность выполнять двойную роль – координатора и исполнителя научно-исследовательских работ.

Внедрение и разработка новых технологий, научно-исследовательская деятельность и повышение эффективности разведки, добычи и переработки нефти и газа постоянно находятся в центре внимания менеджмента и сотрудников НТЦ. Работа организована по нескольким направлениям. В области бизнес-сегмента интегрированных решений, в рамках осуществления сторонних проектов, в третьем квартале НТЦ участвует в проектах геологической структуры и геологических моделей. Участвуя в таких проектах, наши специалисты приобретут опыт и знания, которые в дальнейшем будут использовать в исследовательской работе и непосредственно применять в геологических исследованиях в Сербии и на всех Балканах.

С разработкой нефтегазового месторождения Кикинда Варош были разрешены многие геологические сомнения, учитывая, что это очень сложное месторождение с большим количеством месторождений разного размера и сложной геологической структурой. В целях разработки Мокринского нефтегазового месторождения создана новая геологическая модель, а также произведена корректировка истории добычи пластовых флюидов на основе новой интерпретации геологической модели и истории гидродинамических измерений.

В этом квартале также было проведено большое количество работ на месторождении Обудовац в Республике Сербской. Была разработана новая геологическая концептуальная модель и определены потенциальные стратегии разработки этого месторождения, для которых также были рассчитаны будущие профили добычи.

В соответствии со стратегическими планами НИС, в третьем квартале 2022 года, после составления Классификаторов лабораторного оборудования по степени критичности, Лабораторией „Downstream” и заказчиками лабораторных испытаний были согласованы потребности в закупке критического лабораторного оборудования. Лаборатория продолжила успешное участие в международных сопоставлениях результатов исследований и подтвердила свои компетенции, необходимые для проведения исследований жидкого бутана, бензина и газойля. Количество проверок качества нефтепродуктов увеличилось по сравнению с планом, в связи с увеличением вместимости склада НД Пожега Блок Сбыт. Пересмотрены нормативы по 10 исследованиям, составляющим наибольшую долю в доходах, в целях подготовки проекта нового прайс-листа на лабораторные услуги. Заключен договор на осуществление услуг по контролю качества и оценке соответствия бензинов с новым пользователем услуг исследований «OMV Сербия» Завершена внутренняя проверка - заводской контроль производства дорожного битума в соответствии с требованиями стандарта EN 12591. В ходе проверки несоответствия не выявлены. Для инженерных кадров в настоящее время идет новый цикл программы Job Shadowing.

В рамках мероприятий по проектированию инфраструктуры в прошлом квартале была завершена реализация проекта ДРП Турия. Завершен первый и начат второй этап концептуального проекта ППД Велебит, реализовано техническое решение по установке для сжатия газа на поисковых газовых скважинах. Также реализованы мероприятия по подготовке инвестиционной ПТД для целей Блока «Разведка и добыча», для проектов подключения новых скважин. Предстоит реализация проектов для целей ППОФ на НПЗ Панчево.

Помимо перечисленных работ НТЦ также активно занимается развитием цифровых технологий, а также применением информационно-коммуникационных технологий в основной деятельности - в рамках Бизнес-сегмента новых технологий и экспертизы. В третьем квартале 2022 года в этом департаменте велись интенсивные работы по реализации следующих цифровых проектов:

а) Платформа ГРР – оптимизирована имевшаяся архитектура базы геолого-технологических данных, облегчен доступ к ним;

б) Оценка рентабельности скважины – бизнес-приложение для интеграции данных из имеющихся информационных систем, более эффективного качественного и количественного анализа рабочих данных, своевременного принятия оперативных решений, сокращения мануального ввода, повышения уровня автоматизации отчетности. Проект завершен в этом квартале;

в) Виртуальный учет потока УЭЦН и ШГН – Автоматический расчет дебита скважин, оснащенных УЭЦН и ШГН на базе физического и статического моделирования. В рамках данного проекта в этом квартале реализован так называемый этап «proof of concept», после чего мы перешли к следующему этапу проекта.

г) Интеллектуальное восстановление сейсмоки – Восстановление сейсмических данных в зонах низкого покрытия и недостаточного качества съемки путем применения технологий InPainting и EdgeConnecting.

г) Платформа Диска – кросс-функциональная платформа для проектирования, мониторинга и анализа работы оборудования «Гравель Пак» в скважинах, добывающих песок.

Финансовая отчетность

Отдельная финансовая отчетность

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 сентября 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Оборотные активы		<i>(неаудирован.)</i>	
Денежные средства и их эквиваленты	5	62 337 809	20 336 901
Краткосрочные финансовые активы	6	1 761 673	3 149 270
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	45 949 164	31 240 745
Товарно-материальные запасы	8	61 762 481	33 162 843
Прочие оборотные активы	9	9 161 642	6 242 769
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		35 023	47 493
Итого оборотные активы		181 007 792	94 180 021
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	266 584 965	271 927 718
Активы в форме права пользования	11	1 484 412	1 537 758
Инвестиционная собственность		1 652 134	1 778 608
Нематериальные активы		3 739 892	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		2 816	2 822
Долгосрочные финансовые активы	12	29 990 088	28 161 293
Отложенные налоговые активы		2 840 637	2 564 817
Прочие внеоборотные активы	13	1 234 162	1 328 637
Итого внеоборотные активы		321 993 533	325 160 153
Итого активы		503 001 325	419 340 174
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	11 829 566	9 318 491
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	313 932	330 579
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	42 155 235	30 094 846
Прочие краткосрочные обязательства	16	7 957 406	7 167 178
Обязательства по налогу на прибыль		10 995 903	4 144 615
Прочие налоги к уплате	17	12 677 804	10 146 057
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 522 923	1 575 245
Итого краткосрочные обязательства		87 452 769	62 777 011
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	62 586 683	70 431 511
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	989 393	1 007 802
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		839 969	846 083
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 622 793	12 029 890
Итого долгосрочные резервы и обязательства		77 038 838	84 315 286
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		93 887	93 991
Нераспределенная прибыль		256 885 631	190 623 686
Итого капитал		338 509 718	272 247 877
Итого обязательства и акционерный капитал		503 001 325	419 340 174

в тысячах РСД

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
		2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		127 324 216	74 808 137	346 620 892	175 433 462
Прочая выручка		4 186 481	3 572 684	14 135 102	10 011 727
Итого выручка от продаж	4	131 510 697	78 380 821	360 755 994	185 445 189
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(75 253 387)	(50 044 987)	(207 303 660)	(109 487 284)
Производственные и операционные расходы	20	(8 143 779)	(6 607 977)	(26 207 080)	(19 038 695)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(5 916 813)	(5 106 915)	(17 577 152)	(16 275 469)
Транспортные расходы		(450 935)	(338 796)	(1 237 655)	(884 481)
Износ, истощение и амортизация		(5 891 139)	(5 638 848)	(17 426 245)	(17 006 419)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 312 160)	(1 163 693)	(3 874 188)	(3 352 886)
Расходы на исследовательские работы		-	(4 413)	(173)	(11 001)
Итого операционные расходы		(96 968 213)	(68 905 629)	(273 626 153)	(166 056 235)
Прочие расходы (доходы), нетто		223 904	2 984	301 615	(61 136)
Операционная прибыль		34 766 388	9 478 176	87 431 456	19 327 818
Убыток от курсовых разниц, нетто	22	(731 445)	(372 818)	(2 024 590)	(622 580)
Финансовые доходы	23	699 595	218 919	1 325 847	651 594
Финансовые расходы	24	(479 594)	(467 176)	(1 256 088)	(1 275 774)
Итого прочие расходы		(511 444)	(621 075)	(1 954 831)	(1 246 760)
Прибыль до налогообложения		34 254 944	8 857 101	85 476 625	18 081 058
Расходы по текущему налогу на прибыль		(5 403 162)	(1 539 570)	(13 674 850)	(3 060 509)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		104 306	(79 211)	275 820	(592 173)
Итого по налогу на прибыль		(5 298 856)	(1 618 781)	(13 399 030)	(3 652 682)
Чистая прибыль за период		28 956 088	7 238 320	72 077 595	14 428 376
Прочий совокупный доход					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		-	-	(33 528)	-
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами		-	(570)	(104)	841
Прочий совокупный доход (убыток)		-	(570)	(33 632)	841
Итого совокупный доход за период		28 956 088	7 237 750	72 043 963	14 429 217
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		177,58	44,39	442,03	88,48
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

в тысячах РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2022 и 2021 г.

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

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2021 г.	81 530 200	93 664	168 484 750	250 108 614
Прибыль за период	-	-	14 428 376	14 428 376
Прочий совокупный доход				
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	841	-	841
Итого совокупный доход за период	-	841	14 428 376	14 429 217
Распределение дивидендов	-	-	(1 001 191)	(1 001 191)
Итого	-	(456)	456	-
Остаток по состоянию на 30 сентября 2021 г.	81 530 200	94 049	181 912 391	263 536 640

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2022 г.	81 530 200	93 991	190 623 686	272 247 877
Прибыль за период	-	-	72 077 595	72 077 595
Прочий совокупный доход (убыток)				
Убытки от инвестиций в долевые инструменты	-	(104)	-	(104)
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(33 528)	(33 528)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(104)	72 044 067	72 043 963
Распределение дивидендов	-	-	(5 782 122)	(5 782 122)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2022 г.	81 530 200	93 887	256 885 631	338 509 718

в тысячах РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств⁶⁵

	Примечания	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
		2022 г. (неаудирован.)	2021 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		85 476 625	18 081 058
Корректировки:			
Финансовые расходы	24	1 256 088	1 275 774
Финансовые доходы	23	(1 325 847)	(651 594)
Убыток от курсовых разниц, нетто		2 293 394	414 641
Износ, истощение и амортизация		17 426 245	17 006 419
Прочие неденежные статьи		344 598	166 331
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		105 471 103	36 292 629
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(14 708 887)	(11 204 026)
Товарно-материальные запасы		(28 600 574)	(18 308 264)
Прочие оборотные активы		(2 979 670)	(1 113 730)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		11 667 423	10 602 301
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		2 531 667	2 237 608
Всего изменения в оборотном капитале		(32 090 041)	(17 786 111)
Налог на прибыль		(6 843 340)	(134 759)
Проценты уплаченные		(981 938)	(1 073 159)
Проценты полученные		668 274	373 064
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		66 224 058	17 671 664
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки по выданным кредитам		(3 410 579)	(3 442 104)
Поступления по выданным кредитам		3 340 219	3 152 469
Капитальные затраты ⁶⁶		(12 731 474)	(13 454 728)
Поступления от продажи основных средств		331 090	228 283
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(12 470 744)	(13 516 080)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	16 429 595	24 010 298
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(21 699 724)	(28 121 111)
Выплаты по аренде	19	(289 322)	(285 848)
Выплаченные дивиденды		(5 782 122)	(1 001 191)

в тысячах РСД

⁶⁵ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

⁶⁶ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,7 млрд РСД (2021: 1,6 млрд РСД).

	Примечания	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
		2022 г.	2021 г.
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(11 341 573)	(5 397 852)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		42 411 741	(1 242 268)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(410 833)	29 440
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		20 336 901	7 949 785
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода		62 337 809	6 736 957

в тысячах РСД

Примечания к финансовой отчетности⁶⁷

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Србији а.о. Нови Сад» (далее – «Общество») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Србији. 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.

6 мая 2022 г. ПАО «Газпром» приобрело 6,15% акционерного капитала Общества. В отношении компании «Газпром», НИС а.о. входит в состав Группы «Газпром» на том основании, что юридические лица (входящие в одну группу лиц) в силу их совместного участия, обладают более чем пятьюдесятью процентами общего количества прав голоса в акционерном капитале Общества (ПАО «Газпром» - 6,15% акционерного капитала Общества, ПАО «Газпром нефть» - 50% акционерного капитала Общества).

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 Србији. 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 2022 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар сохранил относительно стабильную позицию по отношению к евро и ослабление по отношению к доллару США (более подробная информация об экономической ситуации в Србији 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 течение третьего квартала 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 30 сентября 2022 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для тестирования на

⁶⁷ Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

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

Результат за три и шесть месяцев, закончившийся 30 июня 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 поправок к существующим стандартам

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 и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу

Общество 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 Общества за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2022 года:

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

Квартальный отчет за третий квартал 2022 года

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2021 г:

	Разведка и Переработка и		Исключено	Итого
	добыча	маркетинг		
Выручка по сегментам	31 603 222	184 564 465	(30 722 498)	185 445 189
Межсегментная	30 359 065	363 433	(30 722 498)	-
Внешняя	1 244 157	184 201 032	-	185 445 189
EBITDA (сегментный результат)	21 464 877	14 975 190	-	36 440 067
Амортизация	(8 918 571)	(8 087 848)	-	(17 006 419)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(35 933)	(586 647)	-	(622 580)
Финансовые расходы, нетто	(56 654)	(567 526)	-	(624 180)
Налог на прибыль	(135 898)	(3 516 784)	-	(3 652 682)
Прибыль сегмента	12 287 512	2 140 864	-	14 428 376

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 и 2021 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.
Прибыль за период, нетто	28 956 088	7 238 320	72 077 595	14 428 376
Расходы по налогу на прибыль	5 298 856	1 618 781	13 399 030	3 652 682
Финансовые расходы	479 594	467 176	1 256 088	1 275 774
Финансовые доходы	(699 595)	(218 919)	(1 325 847)	(651 594)
Износ, истощение и амортизация	5 891 139	5 638 848	17 426 245	17 006 419
Убыток от курсовых разниц, нетто	731 445	372 818	2 024 590	622 580
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	(223 904)	(2 984)	(301 615)	61 136
Прочие неоперационные расходы, нетто	266 972	48 908	266 972	44 694
EBITDA	40 700 595	15 162 948	104 823 058	36 440 067

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

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2022 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	2 560 156	2 042 795	4 602 951
Продажи природного газа	100 104	-	100 104
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	100 104	-	100 104
Продажи нефтепродуктов	287 564 737	54 353 100	341 917 837
<i>Розница</i>	95 721 017	-	95 721 017
<i>Опт</i>	191 843 720	54 353 100	246 196 820
Реализация электроэнергии	3 491 452	378 875	3 870 327
Доход от аренды	264 145	4 094	268 239
Прочие продажи	9 593 686	402 850	9 996 536
Итого выручка от реализации	303 574 280	57 181 714	360 755 994

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2021 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	1 212 510	1 212 510
Продажи природного газа:	221 054	-	221 054
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	221 054	-	221 054
Продажи нефтепродуктов:	135 596 302	38 403 596	173 999 898
<i>Розница</i>	47 741 008	-	47 741 008
<i>Опт</i>	87 855 294	38 403 596	126 258 890
Продажи электроэнергии	1 298 061	323 667	1 621 728
Доход от аренды	246 634	3 943	250 577
Прочие продажи	7 863 741	275 681	8 139 422
Итого выручка от реализации	145 225 792	40 219 397	185 445 189

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 246 196 820 тысяча РСД (2021 г.: 126 258 890 тысяча РСД), выручка в размере 31 886 294 тысяча РСД (2021 г.: 18 524 299 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 7 198 682 тысяча РСД (2021 г.: 5 983 948 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 Общества расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 303 574 280 тысяча РСД (2021 г: 145 225 792 тысяча РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 57 181 714 тысяча РСД (2021 г: 40 219 397 тысяча РСД).

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

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
Продажи сырой нефти	2 042 795	1 212 510
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	4 400 180	4 825 867
Румыния	6 867 251	5 357 395
Босния и Герцеговина	23 462 222	16 377 639
Великобритания	4 651 226	3 138 391
Хорватия	1 832 045	1 845 548
Швейцария	368 141	1 381 466
Венгрия	1 553 450	577 509
Северная Македония	471 743	412 734
Все остальные рынки	10 746 842	4 487 047
Реализация электроэнергии	54 353 100	38 403 596
Доход от аренды	378 875	323 667
Прочая выручка	4 094	3 943
	402 850	275 681
	57 181 714	40 219 397

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

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	7 686 543	12 809 718
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	54 650 001	7 500 000
Прочие денежные средства	1 265	27 183
	62 337 809	20 336 901

6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Краткосрочные кредиты	2 290	150 401
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12)	3 739 745	4 999 379
<i>Минус корректировка стоимости</i>	<i>(1 980 362)</i>	<i>(2 000 510)</i>
	1 761 673	3 149 270

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Торговая дебиторская задолженность	53 966 615	39 477 187
Прочая дебиторская задолженность	91 720	96 309
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	<i>(8 072 660)</i>	<i>(8 291 616)</i>
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	<i>(36 511)</i>	<i>(41 135)</i>
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	45 949 164	31 240 745

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:

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Сербские динары (РСД)	35 513 327	23 464 406
Евро	10 248 397	7 456 256
Долл. США	187 400	320 043
Прочие	40	40
	45 949 164	31 240 745

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Сырая нефть	35 395 460	18 623 843
Нефтепродукты	25 140 736	13 825 457
Сырье и материалы	4 644 129	4 311 200
Прочее	1 039 429	938 122
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(4 457 273)</i>	<i>(4 535 779)</i>
	61 762 481	33 162 843

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Авансы уплаченные	1 011 259	459 979
Отложенный НДС	3 847 668	3 126 172
Предоплаченные расходы	324 324	327 305
Предоплаченные таможенные пошлины	58 954	65 346
Предоплаченный акциз	3 577 819	1 974 381
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 825 497	7 771 845
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(7 483 879)</i>	<i>(7 482 259)</i>
	9 161 642	6 242 769

Отложенный НДС на 30 сентября 2022 г. в размере 3 847 668 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 30 сентября 2022 года, в размере 3 577 819 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	16 588 366	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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2021 года						
Поступление	11 453 813	1 562 624	909 036	110 847	(2 249 692)	11 786 628
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	147 697	-	-	-	-	147 697
Обесценение	-	-	-	-	(11 864)	(11 864)
Амортизация	(8 821 522)	(5 921 774)	(1 292 657)	(372 915)	-	(16 408 868)
Выбытие и списание	(25 426)	(17 306)	(98 483)	-	(12 922)	(154 137)
Перевод в инвестиционную собственность	-	-	-	-	(7 149)	(7 149)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(16 366)	-	(16 366)
Перевод в право пользования активом	-	-	(153 427)	-	-	(153 427)
Прочие переводы	(2 913)	496 291	(471 888)	(21 489)	(177 500)	(177 499)
	128 586 080	99 220 102	22 883 197	7 444 331	13 363 129	271 496 839
На 30 сентября 2021 г.						
Первоначальная стоимость	200 513 412	163 300 269	53 446 747	16 588 211	15 884 607	449 733 246
Корректировка стоимости и обесценение	(71 927 332)	(64 080 167)	(30 563 550)	(9 143 880)	(2 521 478)	(178 236 407)
Остаточная стоимость	128 586 080	99 220 102	22 883 197	7 444 331	13 363 129	271 496 839
На 1 января 2022 г.						
Первоначальная стоимость	204 856 329	164 080 833	53 637 916	16 584 994	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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2022 года						
Поступление	8 940 882	1 346 575	2 402 180	139 715	(1 553 242)	11 276 110
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	170 357	-	-	-	-	170 357
Обесценение	-	-	-	-	(8 148)	(8 148)
Амортизация	(9 179 832)	(5 832 522)	(1 345 991)	(349 578)	-	(16 707 923)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	(1 793)	(12 161)	-	(13 954)
Перевод в инвестиционную собственность	-	-	121 364	-	-	121 364
Прочие переводы	10 627	(130)	(39 028)	28 017	(27 098)	(27 612)
Выбытие и списание	(68 627)	(17 413)	(19 922)	(35 474)	(11 511)	(152 947)
	129 907 608	93 515 762	23 881 401	7 143 719	12 136 475	266 584 965
На 30 сентября 2022 г.						
Первоначальная стоимость	213 399 151	165 290 744	55 860 421	16 675 409	15 122 208	466 347 933
Корректировка стоимости и обесценение	(83 491 543)	(71 774 982)	(31 979 020)	(9 531 690)	(2 985 733)	(199 762 968)
Остаточная стоимость	129 907 608	93 515 762	23 881 401	7 143 719	12 136 475	266 584 965

11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года и 30 сентября 2021 года, показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортн ые средства	Итого
На 1 января 2021. г.	5 006	519 681	167 526	730 664	1 422 877
Поступление	-	183 611	21 166	9 467	214 244
Амортизация	(1 877)	(51 909)	(63 680)	(154 645)	(272 111)
Перевод из основных средств	-	153 427	-	-	153 427
Эффекты модификации договоров	-	(15 114)	(53)	-	(15 167)
Выбытие	-	-	-	(1 811)	(1 811)
На 30 сентября 2021. г	3 129	789 696	124 959	583 675	1 501 459
На 1 января 2022. г.	2 503	771 743	220 157	543 355	1 537 758
Поступление	-	156 065	51 334	15 615	223 014
Амортизация	(1 877)	(61 374)	(63 800)	(149 101)	(276 152)
Перевод из основных средств	-	-	-	2	2
Выбытие	-	-	(210)	-	(210)
На 30 сентября 2022. г	626	866 434	207 481	409 871	1 484 412

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные кредиты	40 872 723	40 305 461
Прочие долгосрочные финансовые активы	31 488	30 551
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	839 969	841 861
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	176 206	177 459
<i>Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание б)</i>	(3 739 745)	(4 999 379)
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых активы</i>	(8 190 553)	(8 194 660)
	29 990 088	28 161 293

13. ПРОЧИЕ ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Авансы, уплаченные за основные средства	294 527	294 923
Предоплаченные расходы	117 729	107 278
Прочие финансовые активы	1 231 180	1 340 285
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	(387 911)	(392 486)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(21 363)	(21 363)
	1 234 162	1 328 637

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

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Краткосрочные кредиты	3 200 533	2 188 401
Процентные обязательства	197 675	81 574
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	8 431 358	7 048 516
	11 829 566	9 318 491

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2022	2021
Краткосрочные кредиты на 1 января	2 188 401	1 756 035
Поступления	11 929 843	10 808 181
Платежи	(10 914 221)	(10 722 027)
	(3 490)	-
Краткосрочные кредиты на 30 сентября	3 200 533	1 842 189

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Торговая кредиторская задолженность	38 334 631	26 255 796
Обязательства по выплате дивидендов	3 783 954	3 784 105
Прочая кредиторская задолженность	36 650	54 945
	42 155 235	30 094 846

По состоянию на 30 сентября 2022 г. кредиторская задолженность в размере 38 334 631 тысяча РСД (31 декабря 2021 г.: 26 255 796 тысячи РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 24 043 351 тысяча РСД (31 декабря 2021 г.: 9 860 326 тысячи РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	4 564 249	3 009 493
- Программы лояльности клиентов	648 591	776 791
Выплаты работникам	2 694 000	3 361 824
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	50 566	19 070
	7 957 406	7 167 178

По состоянию на 30 сентября 2022 г. выручка в размере 3 133 467 тысяча РСД (30 сентября 2021 г.: 4 239 463 тысяча РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2022 года, из которых 2 630 650 тысяча РСД (30 сентября 2021 г.: 3 767 610 тысяча РСД) относится к авансам и 502 817 тысяча РСД (30 сентября 2021 г.: 471 853 тысяча РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Налог на добычу полезных ископаемых	446 488	379 789
НДС	4 141 874	2 181 792
Акциз	6 819 241	6 303 828
Сборы за товарные запасы	336 525	302 940
Таможенные платежи	9 695	74 057
Сборы по энергетической эффективности	40 513	34 585
Прочие налоги и сборы	883 468	869 066
	12 677 804	10 146 057

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	5 444 915	8 203 403
Банковские кредиты	65 569 236	69 276 624
Прочие долгосрочные займы	3 890	-
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(8 431 358)	(7 048 516)
	62 586 683	70 431 511

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2022	2021
Долгосрочные кредиты на 1 января	77 480 027	82 781 970
Поступления	4 499 752	13 202 117
Платежи	(10 785 504)	(17 399 084)
Неденежные операции	(19 209)	59 423
Курсовые разницы (примечание 22)	(160 915)	(10 865)
Долгосрочные кредиты на 30 сентября	71 014 151	78 633 561

(а) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 30 сентября 2022 г. в размере 5 444 915 тысяча РСД (31 декабря 2021 г.: 8 203 403 тысяча РСД) включая текущую часть в размере 5 444 915 тысяча РСД (31 декабря 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*

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные кредиты в стране	48 606 348	47 362 765
Долгосрочные кредиты за границей	16 962 888	21 913 859
	65 569 236	69 276 624
Текущая часть долгосрочных кредитов	(2 986 443)	(1 579 581)
	62 582 793	67 697 043

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
От 1 года до 2 лет	10 913 318	3 004 092
От 2 до 5 лет	50 535 223	63 430 071
Более 5 лет	1 134 252	1 262 880
	62 582 793	67 697 043

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Долл. США	96 070	130 480
Евро	65 381 593	68 989 968
Сербский динар (РСД)	124	210
Японская иена	91 449	155 966
	65 569 236	69 276 624

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает что Общество по состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные обязательства по аренде	989 393	1 007 802
Краткосрочные обязательства по аренде	313 932	330 579
	1 303 325	1 338 381

Изменения обязательств Общества по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2022	2021
На 1 января	1 338 381	1 358 795
Платежи	(289 322)	(285 848)
Неденежные операции	248 396	223 163
Курсовые разницы (примечание 22)	5 870	1 173
На 30 сентября	1 303 325	1 297 283

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2022	2021
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 24)	24 788	25 844
Расходы по краткосрочной аренде	52 725	59 452
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	12 487	16 555
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	839 157	815 303

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2022	2021	2022	2021
Расходы на персонал	1 041 362	916 702	2 976 497	2 829 404
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти газа и нефтепродуктов)	272 547	199 704	754 918	513 241
Ремонт и техническое обслуживание	1 190 708	1 115 415	3 691 798	3 271 548
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 721 026	892 579	7 818 799	3 071 823
Расходы на безопасность и охрану	179 228	178 812	457 404	351 578
Транспортные расходы на производстве	421 684	422 787	1 385 862	1 341 774
Прочие	3 317 224	2 881 978	9 121 802	7 659 327
	8 143 779	6 607 977	26 207 080	19 038 695

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022	2021	2022	2021
Расходы на персонал	2 856 728	2 604 859	8 489 057	8 370 750
Расходы франчайзера	1 083 388	878 559	3 015 567	2 887 171
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	336 435	341 269	922 267	898 767
Затраты на текущий ремонт	312 245	221 314	770 964	618 954
Рекламные и маркетинговые затраты	75 821	62 608	187 578	174 960
Расходы на аренду	25 476	29 253	74 671	71 946
Командировочные расходы	35 974	31 261	91 707	71 195
Техника безопасности и охрана труда	150 592	157 768	440 526	419 263
Расходы по страхованию	23 538	19 280	66 862	51 718
Транспорт и хранение	47 077	38 622	133 705	96 937
Резерв под сомнительную задолженность	(5 267)	(317 294)	11 823	(382 773)
Прочие	974 806	1 039 416	3 372 425	2 996 581
	5 916 813	5 106 915	17 577 152	16 275 469

22. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2022	2021	2022	2021
Убыток от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 14, 18 и 19)	70 689	245 865	579 591	653 397
- убыток от курсовых разниц (примечание 14, 18 и 19)	(29 904)	(248 115)	(421 056)	(643 705)
Убыток от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(772 230)	(370 568)	(2 183 125)	(632 272)
	(731 445)	(372 818)	(2 024 590)	(622 580)

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2022	2021	2022	2021
Процентный доход от размещения депозитов в банках	516 990	24 316	784 149	53 230
Процентный доход по выданным займам	176 822	175 414	524 322	518 293
Прибыль от реструктуризации заимствований	5 783	19 189	17 376	80 071
	699 595	218 919	1 325 847	651 594

24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2022	2021	2022	2021
Процентные расходы	418 363	402 176	1 172 062	1 173 939
Убытки от реструктуризации кредита	6 180	18 902	18 280	59 423
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	9 569	20 671	27 686	59 690
Эффект дисконтирования финансовых средств	45 482	25 427	38 060	(17 278)
	479 594	467 176	1 256 088	1 275 774

За период, продолжительностью девять месяцев, который закончен 30 сентября 2022 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 24 788 тысячи РСД (за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2021 года: 25 844 тысячи РСД).

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 девять месяцев 2022 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 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 результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Средняя себестоимость цен на нефть в первом полугодии составила 105,3 долларов США за баррель, что более чем на 56% больше, чем за аналогичный период 2021 года, что привело к введению Правительством Сербии краткосрочных ограничений цен реализации нефтепродуктов. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность Компании.

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

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

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Общества провело оценку и создало резерв под обязательство по охране окружающей среды, по состоянию на отчетную дату, в размере 454 432 тысячи РСД (на 31 декабря 2021 г: 376 734 тысячи 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 30 сентября 2022 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2022 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств, на общую сумму 391 270 тысячи РСД (31 декабря 2021 года: 383 637 тысячи 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 30 сентября 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 (нетто) по состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года:

На 30 сентября 2022 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Краткосрочные финансовые активы	1 761 673	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8 970 392	-	2 076 892
Прочие оборотные активы	4 540	-	12 754
Активы в форме права пользования	41 701	-	279
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 627	-	-
Долгосрочные финансовые активы	29 881 174	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	3 041	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 819 137)	(1 913)	(18 060 264)
Прочие краткосрочные обязательства	(23 576)	-	(2 519)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 897 201)	-	(5 485 773)
Краткосрочные обязательства по аренде	(2 373)	-	(208)
Долгосрочные обязательства по аренде	(42 412)	-	(137)
	47 303 449	(1 913)	(20 420 176)

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 31 декабря 2021 г.			
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)
	43 368 067	(8 205 815)	716 870

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2022 и 2021 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

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

За период, закончившийся 30 сентября 2021 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.			
Выручка от продажи	17 832 766	1 455	19 441 695
Расходы на закупку продукции и услуг	(6 697 420)	(18 085 188)	(7 591 484)
Прочие доходы (расходы)	571 503	(131 087)	(115)
	11 706 849	(18 214 820)	11 850 096

Операции с ключевым управленческим персоналом

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2022 года, и 2021 года, Общество признало 743 550 тысяча РСД и 717 175 тысяча 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

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события, которые произошли после 30 сентября 2022 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 27 октября 2022 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной финансовая отчетность.

Консолидированная финансовая отчетность**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении**

Активы	Примечания	30 сентября 2022 г.	31 декабря 2021 г.
		<i>(неаудирован.)</i>	
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	68 171 874	21 283 274
Краткосрочные финансовые активы		118 232	28 275
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	38 578 434	28 644 507
Товарно-материальные запасы	7	65 733 951	36 951 122
Прочие оборотные активы	8	11 862 311	8 276 720
Активы, предназначенные для продажи		31 538	44 008
Итого оборотные активы		184 496 340	95 227 906
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	294 849 864	301 070 583
Активы в форме права пользования	10	2 417 538	2 583 964
Инвестиционная собственность		1 601 920	1 728 395
Гудвилл и прочие нематериальные активы		5 115 577	4 821 785
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		1 826 608	1 582 900
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 816	2 824
Долгосрочные финансовые активы		324 407	263 511
Отложенные налоговые активы		2 622 283	2 343 219
Прочие внеоборотные активы	11	1 284 200	1 371 243
Итого внеоборотные активы		310 045 213	315 768 424
Итого активы		494 541 553	410 996 330
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	9 932 366	7 128 896
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	588 407	640 656
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	43 239 317	28 887 841
Прочие краткосрочные обязательства	14	9 525 804	8 665 153
Обязательства по налогу на прибыль		11 046 033	4 209 379
Прочие налоги к уплате	15	13 846 829	11 477 877
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 581 742	1 646 631
Итого краткосрочные обязательства		89 760 498	62 656 433
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	62 703 816	70 535 652
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	1 638 719	1 695 318
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		839 969	841 861
Резервы предстоящих расходов и платежей		13 160 499	12 430 855
Итого долгосрочные резервы и обязательства		78 343 003	85 503 686
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		591 638	488 736
Нераспределенная прибыль		244 316 214	180 797 597
Капитал, причитающийся акционерам Общества		326 438 052	262 816 533
Неконтролирующая доля участия		-	19 678
Итого капитал		326 438 052	262 836 211
Итого обязательства и капитал		494 541 553	410 996 330

в тысячах РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2022 г. <i>(неаудирован.)</i>	2021 г. <i>(неаудирован.)</i>	2022 г. <i>(неаудирован.)</i>	2021 г. <i>(неаудирован.)</i>
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		135,102,743	79 580 776	363,767,540	187 450 200
Прочая выручка		5,420,267	4 924 745	17,029,884	12 764 131
Итого выручка от продаж	4	140,523,010	84 505 521	380,797,424	200 214 331
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(81,834,143)	(53 673 260)	(219,642,497)	(118 686 965)
Производственные и операционные расходы	18	(8,871,042)	(7 201 000)	(27,353,505)	(19 909 028)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(6,462,159)	(5 729 530)	(19,290,583)	(17 944 040)
Транспортные расходы		(505,495)	(370 155)	(1,347,955)	(967 093)
Износ, истощение и амортизация		(6,531,921)	(6 255 513)	(19,242,874)	(18 752 682)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1,840,429)	(1 567 349)	(6,085,528)	(4 540 314)
Расходы на геологоразведочные работы		-	(4 413)	(173)	(11 001)
Итого операционные расходы		(106,045,189)	(74 801 220)	(292,963,115)	(180 811 123)
Прочие расходы, нетто		(2,401,584)	(27 354)	(2,358,760)	(40 698)
Операционная прибыль		32,076,237	9 676 947	85,475,549	19 362 510
Доля прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий		(92,264)	13 857	243,709	(73 034)
Убыток от курсовых разниц, нетто	20	(924,080)	(455 511)	(2,199,554)	(924 329)
Финансовые доходы	21	554,230	27 325	833,915	62 800
Финансовые расходы	22	(500,523)	(495 506)	(1,330,511)	(1 359 588)
Итого прочие расходы		(962,637)	(909 835)	(2,452,441)	(2 294 151)
Прибыль до налогообложения		31,113,600	8 767 112	83,023,108	17 068 359
Расходы по текущему налогу на прибыль		(5,462,743)	(1 450 150)	(13,854,660)	(3 154 913)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		87,101	(72 905)	279,142	(594 087)
Итого расходы по налогу на прибыль		(5,375,642)	(1 523 055)	(13,575,518)	(3 749 000)
Чистая прибыль за период		25,737,958	7 244 057	69,447,590	13 319 359
Прочий совокупный доход (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		-	-	(62 751)	-
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами		-	(571)	(104)	840
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		55 772	29 170	85 223	106 874
Прочий совокупный доход		55 772	28 599	22 368	107 714
Итого совокупный доход за период		25 793 730	7 272 656	69 469 958	13 427 073
Прибыль, причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Србије»		25 737 958	7 244 057	69 447 590	13 319 359
- неконтролирующей доле участия		-	-	-	-
Прибыль доход		25 737 958	7 244 057	69 447 590	13 319 359
Совокупный доход, причитающийся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Србије»		25 793 730	7 272 656	69 469 958	13 427 073
- неконтролирующей доле участия		-	-	-	-

в тысячах РСД

	За трехмесячный период, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		
	Примечания	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.
Итого совокупный доход за период		25 793 730	7 272 656	69 469 958	13 427 073
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтно индустрија Србије»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		157,84	44,43	425,90	81,68
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163

в тысячах РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный о движении капитала

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	-	-	13 319 359	13 319 359	-	13 319 359
Прочий совокупный доход						
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	840	-	840	-	840
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	106 874	-	106 874	-	106 874
Итого совокупный доход за период	-	107 714	13 319 359	13 427 073	-	13 427 073
Распределение дивидендов	-	-	(1 001 191)	(1 001 191)	-	(1 001 191)
Итого	-	(456)	456	-	-	-
Остаток по состоянию на 30 сентября 2021 г.	81 530 200	490 444	173 147 867	255 168 511	19 678	255 188 189

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2022 г.	81 530 200	488 736	180 797 597	262 816 533	19 678	262 836 211
Прибыль за период	-	-	69 447 590	69 447 590	-	69 447 590
Прочий совокупный доход						
Убытки от инвестиций в долевыe инструменты	-	(104)	-	(104)	-	(104)
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(62 751)	(62 751)	-	(62 751)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	79 441	5 782	85 223	-	85 223
Итого совокупный доход за период	-	79 337	69 390 621	69 469 958	-	69 469 958
Распределение дивидендов	-	-	(5 782 122)	(5 782 122)	-	(5 782 122)
Итого	-	23 565	(89 882)	(66 317)	(19 678)	(85 995)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2022 г.	81 530 200	591 638	244 316 214	326 438 052	-	326 438 052

в тысячах РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств⁶⁸

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 г.	2021 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		83 023 108	17 068 359
Корректировки:			
Доля (прибыль) убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		(243 709)	73 034
Финансовые расходы	22	1 330 511	1 359 588
Финансовые доходы	21	(833 915)	(62 800)
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		1 880 241	(262 308)
Износ, истощение и амортизация		19 242 874	18 752 682
Прочие неденежные статьи		367 761	172 094
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		104 766 871	37 100 649
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(9 943 233)	(10 002 900)
Товарно-материальные запасы		(28 787 258)	(18 129 580)
Прочие оборотные активы		(3 323 969)	(883 979)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		14 827 538	11 088 584
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		2 374 155	2 450 720
Всего изменения в оборотном капитале		(24 852 767)	(15 477 155)
Налог на прибыль		(7 033 319)	(257 719)
Проценты уплаченные		(959 011)	(1 059 838)
Проценты полученные		612 541	60 954
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности		72 534 315	20 366 891
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные затраты ⁶⁹		(13 971 148)	(14 698 692)
Поступления от продажи основных средств		338 945	292 606
Возврат банковских депозитов, нетто		(91 880)	76 231
Прочий отток денежных средств		(170 385)	(76 422)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(13 894 468)	(14 406 277)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	12,16	5 811 336	13 702 117
Погашение займов	12,16	(10 785 504)	(17 899 082)
Выплаты по аренде	17	(581 934)	(522 946)
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества		(5 782 122)	(1 001 191)

в тысячах РСД

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

⁶⁹ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,8 млрд дин. (2021: 1,7 млрд дин.)

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 г.	30 сентября 2021 г.
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		(11 338 224)	(5 721 102)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		47 301 623	239 512
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(413 023)	26 826
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		21 283 274	8 488 302
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		68 171 874	8 754 640

в тысячах РСД

Примечания к финансовой отчетности⁷⁰

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

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

6 мая 2022 г. ПАО «Газпром» приобрело 6,15% акционерного капитала Общества. В отношении компании «Газпром», НИС а.о. входит в состав Группы «Газпром» на том основании, что юридические лица (входящие в одну группу лиц) в силу их совместного участия, обладают более чем пятьюдесятью процентами общего количества прав голоса в акционерном капитале Общества (ПАО «Газпром» - 6,15% акционерного капитала Общества, ПАО «Газпром нефть» - 50% акционерного капитала Общества).

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная 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

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 2022 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар сохранил относительно стабильную позицию по отношению к евро и ослабление по отношению к доллару США (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 24). В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей. В этой связи в течение третьего квартала 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

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

Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 30 сентября 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.

Результат за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, необязательно отражает ожидаемые результаты деятельности за целый год.

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные в процессе составления данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, примененных при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 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 г. (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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 и 2021 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Группа выделяет два операционных сегмента: 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 годов:

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

Квартальный отчет за третий квартал 2022 года

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	32 549 594	198 667 202	(31 002 465)	200 214 331
Межсегментная	30 632 140	370 325	(31 002 465)	-
Внешняя	1 917 454	198 296 877	-	200 214 331
ЕВITDA (сегментный результат)	22 328 259	15 898 848	-	38 227 107
Амортизация	(10 238 235)	(8 514 447)	-	(18 752 682)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(73 034)	-	(73 034)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(214 438)	(709 891)	-	(924 329)
Финансовые расходы, нетто	(242 211)	(1 054 577)	-	(1 296 788)
Налог на прибыль	(214 390)	(3 534 610)	-	(3 749 000)
Прибыль сегмента	11 399 901	1 919 458	-	13 319 359

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 и 2021 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022	2021	2022	2021
Прибыль за период, нетто	25 737 958	7 244 057	69 447 590	13 319 359
Расходы по налогу на прибыль	5 375 642	1 523 055	13 575 518	3 749 000
Финансовые расходы	500 523	495 506	1 330 511	1 359 588
Финансовые доходы	(554 230)	(27 325)	(833 915)	(62 800)
Износ, истощение и амортизация	6 531 921	6 255 513	19 242 874	18 752 682
Доля в убытках (прибыли) ассоциированных организаций и совместных предприятий	92 264	(13 857)	(243 709)	73 034
Убыток от курсовых разниц, нетто	924 080	455 511	2 199 554	924 329
Чистые прочие расходы, нетто	2 401 584	27 354	2 358 760	40 698
Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто	(2 446 716)	45 734	(2 277 665)	71 217
ЕВITDA	38 563 026	16 005 548	104 799 518	38 227 107

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	2 560 157	2 042 795	4 602 952
Продажи природного газа	101 564	-	101 564
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	101 564	-	101 564
Продажи нефтепродуктов	286 866 804	72 196 220	359 063 024
<i>Розница</i>	95 721 017	19 158 079	114 879 096
<i>Опт</i>	191 145 787	53 038 141	244 183 928
Реализация электроэнергии	3 491 451	666 797	4 158 248
Доход от аренды	241 320	28 586	269 906
Прочие продажи	9 309 262	3 292 468	12 601 730
Итого выручка от реализации	302 570 558	78 226 866	380 797 424

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.			
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	1 212 510	1 212 510
Продажи природного газа:	225 472	-	225 472
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	225 472	-	225 472
Продажи нефтепродуктов:	135 229 021	50 783 197	186 012 218
<i>Розница</i>	47 741 008	11 456 819	59 197 827
<i>Опт</i>	87 488 013	39 326 378	126 814 391
Реализация электроэнергии	1 298 061	465 243	1 763 304
Доход от аренды	225 976	14 517	240 493
Прочие продажи	7 811 870	2 948 464	10 760 334
Итого выручка от реализации	144 790 400	55 423 931	200 214 331

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 244 183 928 тысяча РСД (2021 г.: 126 814 391 тысяча РСД), выручка в размере 31 886 294 тысяча РСД (2021 г.: 18 524 299 тысяча РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохемия». 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 9 400 678 тысяча РСД (2021 г.: 8 128 620 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 302 570 558 тысяча РСД (2021 г.: 144 790 400 тысяча РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран 78 226 866 тысяча РСД (2021 г.: 55 423 931 тысяча РСД).

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022 г.	2021 г.
Продажи сырой нефти	2 042 795	1 212 510
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	10 390 008	9 454 340
Босния и Герцеговина	27 865 685	17 534 553
Румыния	14 020 368	11 671 314
Хорватия	1 832 045	1 845 548
Швейцария	368 141	1 381 466
Северная Македония	471 743	412 734
Великобритания	4 651 226	3 138 391
Германия	-	933 433
Венгрия	1 553 450	577 509
Все остальные рынки	11 043 554	3 833 909
	72 196 220	50 783 197
Реализация электроэнергии	666 797	465 243
Доход от аренды	28 586	14 517
Прочая выручка	3 292 468	2 948 464
	78 226 866	55 423 931

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:

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Сербия	277 399 883	283 450 792
Румыния	12 344 678	12 330 207
Босния и Герцеговина	8 399 497	8 342 150
Болгария	5 840 537	6 081 578
Прочая	304	-
	303 984 899	310 204 727

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	9 916 689	13 473 782
Депозиты со сроком погашения до трех месяцев	58 253 666	7 782 056
Денежные средства на счете условного депонирования	254	254
Прочие денежные средства	1 265	27 182
	68 171 874	21 283 274

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Торговая дебиторская задолженность	46 496 182	36 800 958
Прочая дебиторская задолженность	92 348	92 879
Накопленные активы	7 286	-
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 980 871)	(8 208 195)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(36 511)	(41 135)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	38 578 434	28 644 507

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:

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Сербские динары (РСД)	35 076 147	23 063 601
Евро	1 859 863	2 065 922
Долл. США	369 442	489 040
Прочие	1 272 982	3 025 944
	38 578 434	28 644 507

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Сырая нефть	35 426 022	18 745 046
Нефтепродукты	26 797 514	15 450 591
Сырье и материалы	6 613 031	6 051 592
Прочее	1 416 182	1 323 159
Минус: резерв под обесценение запасов	(4 518 798)	(4 619 266)
	65 733 951	36 951 122

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Авансы выданные	1 604 530	699 828
Дебиторская задолженность по НДС	419 577	375 725
Отложенный НДС	4 475 773	3 611 624
Предоплаченные расходы	369 721	454 437
Предоплаченные таможенные пошлины	59 867	66 453
Предоплаченный акциз	3 639 567	2 043 419
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	8 791 513	8 525 232
Минус: резерв под обесценение	(7 498 237)	(7 499 998)
	11 862 311	8 276 720

Отложенный НДС на 30 сентября 2022 г. в размере 4 475 773 тысяча РСД (31 декабря 2021 г.: 3 611 624 тысячи РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2022 года, в размере 3 639 567 тысячи 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.

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2021 г.						
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)
Остаточная стоимость	130 711 496	103 100 267	36 349 682	8 898 469	27 419 164	306 479 078
За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2021 года						
Поступление	14 950 596	1 562 624	1 089 936	128 062	(4 546 107)	13 185 111
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	279 807	-	-	-	-	279 807
Обесценение	-	-	-	-	(11 874)	(11 874)
Амортизация	(9 658 892)	(5 921 774)	(1 749 506)	(500 929)	(3 523)	(17 834 624)
Выбытие и списание	(26 163)	(17 306)	(100 329)	42	(12 952)	(156 708)
Перевод в право пользования активом	-	-	(153 427)	-	-	(153 427)
Прочие переводы	(2 913)	496 291	(471 889)	(38 186)	(184 953)	(201 650)
Курсовые разницы	(23 394)	(1)	(43 352)	(1)	(127 510)	(194 258)
	136 230 537	99 220 101	34 921 115	8 487 457	22 532 245	301 391 455
На 30 сентября 2021 г.						
Первоначальная стоимость	216 218 419	163 300 268	72 092 380	19 293 886	25 101 262	496 006 215
Корректировка стоимости и обесценение	(79 987 882)	(64 080 167)	(37 171 265)	(10 806 429)	(2 569 017)	(194 614 760)
Остаточная стоимость	136 230 537	99 220 101	34 921 115	8 487 457	22 532 245	301 391 455
На 1 января 2022 г.						
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)
Остаточная стоимость	137 267 039	98 019 252	34 645 245	8 371 175	22 767 872	301 070 583
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года						
Поступление	10 842 619	1 346 575	2 474 593	141 527	(2 885 401)	11 919 913
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	237 783	-	-	-	-	237 783
Обесценение	-	-	-	-	(8 148)	(8 148)
Амортизация	(10 202 206)	(5 832 522)	(1 770 447)	(375 349)	-	(18 180 524)
Перевод во внеоборотные активы, предназначенные для продажи	-	-	(1 793)	(12 161)	-	(13 954)
Перевод из инвестиционной собственности	-	-	121 364	-	-	121 364
Выбытие и списание	(83 827)	(17 416)	(29 651)	(35 940)	(11 528)	(178 362)
Прочие переводы	467 022	(127)	(71 158)	(453 086)	(7 527)	(64 876)
Курсовые разницы	(9 802)	-	(26 024)	21	(18 110)	(53 915)
	138 518 628	93 515 762	35 342 129	7 636 187	19 837 158	294 849 864
На 30 сентября 2022 г.						
Первоначальная стоимость	233 094 926	165 290 744	74 486 005	17 432 114	22 826 092	513 129 881
Корректировка стоимости и обесценение	(94 576 298)	(71 774 982)	(39 143 876)	(9 795 927)	(2 988 934)	(218 280 017)
Остаточная стоимость	138 518 628	93 515 762	35 342 129	7 636 187	19 837 158	294 849 864

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года и 30 сентября 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	-	287 007	23 661	12 052	322 720
Амортизация	(7 216)	(211 400)	(103 018)	(196 917)	(518 551)
Перевод из основных средств	-	153 427	-	-	153 427
Выбытие и списание	-	-	-	(5 497)	(5 497)
Эффекты модификации договора	-	(16 256)	(78 457)	-	(94 713)
Курсовые разницы	(2 166)	(784)	(1 397)	(49)	(4 396)
На 30 сентября 2021. г.	134 350	1 511 964	179 113	688 357	2 513 784
На 1 января 2022. г.	124 884	1 556 283	269 503	633 294	2 583 964
Поступление	-	207 092	144 140	52 486	403 718
Амортизация	(7 184)	(242 704)	(123 976)	(191 917)	(565 781)
Перевод из основных средств	-	(179)	(30)	2	(207)
Выбытие и списание	-	(1 046)	(1 248)	(1 093)	(3 387)
Курсовые разницы	(271)	(389)	(58)	(51)	(769)
На 30 сентября 2022. г.	117 429	1 519 057	288 331	492 721	2 417 538

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Авансы, уплаченные за основные средства	349 932	342 907
Предоплаченные расходы	117 729	107 278
Прочие активы	1 231 179	1 340 285
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(387 911)</i>	<i>(392 486)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(26 729)</i>	<i>(26 741)</i>
	1 284 200	1 371 243

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

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Краткосрочные кредиты	1 308 095	-
Процентные обязательства	192 913	80 380
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	8 431 358	7 048 516
	9 932 366	7 128 896

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022	2021
Краткосрочные кредиты на 1 января	-	-
Поступления	1 311 584	500 000
Платежи	-	(500 000)
Курсовые разницы (примечание 20)	(3 489)	-
Краткосрочные кредиты на 30 сентября	1 308 095	-

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Торговая кредиторская задолженность	39 390 826	25 023 780
Обязательства по выплате дивидендов	3 783 954	3 784 105
Прочая кредиторская задолженность	64 537	79 956
	43 239 317	28 887 841

По состоянию на 30 сентября 2022 г. кредиторская задолженность в размере 39 390 826 тысяча РСД (31 декабря 2021 г.: 25 023 780 тысяча РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 23 936 642 тысяча РСД (31 декабря 2021 года: 9 855 088 тысяча РСД).

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	4 668 787	3 148 195
- Программы лояльности клиентов	770 265	853 461
Задолженность перед персоналом	4 033 597	4 629 156
Отложенный доход	1 847	2 465
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	51 308	31 876
	9 525 804	8 665 153

Выручка в размере 3 273 262 тысяча РСД (30 сентября 2021 г: 4 225 505 тысяча РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2022 года, из которых 2 720 518 тысяча РСД (30 сентября 2021 г: 3 753 652 тысяча РСД) относится к авансам и 552 744 тысяча РСД (30 сентября 2021 г: 471 853 тысяча РСД) - к программе лояльности клиентов.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Налог на добычу полезных ископаемых	518 733	400 101
НДС	4 313 386	2 687 432
Акциз	7 072 224	6 702 076
Сборы по страт. резерву	336 525	302 940
Таможенные платежи	117 270	92 672
Сборы по энергетической эффективности	72 094	34 585
Прочие налоги и сборы	1 416 597	1 258 071
	13 846 829	11 477 877

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	5 444 915	8 203 418
Банковские кредиты	65 569 236	69 276 624
Прочие долгосрочные кредиты и займы	121 023	104 126
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)	(8 431 358)	(7 048 516)
	62 703 816	70 535 652

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022	2021
Долгосрочные кредиты на 1 января	77 480 042	82 782 004
Поступления	4 499 752	13 202 117
Платежи	(10 785 504)	(17 399 082)
Неденежные операции	(19 224)	59 276
Курсовые разницы (примечание 20)	(160 915)	(10 765)
Долгосрочные кредиты на 30 сентября	71 014 151	78 633 550

(а) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 сентября 2022 г., в размере 5 444 915 тысяча РСД (2021 г.: 8 203 418 тысяча РСД), включая текущую часть в размере 5 444 915 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 и прочие долгосрочные кредиты

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные кредиты в стране	48 606 348	47 362 765
Долгосрочные кредиты за границей	16 962 888	21 913 859
	65 569 236	69 276 624
Текущая часть долгосрочных кредитов	(2 986 443)	(1 579 581)
	62 582 793	67 697 043

Сроки погашения банковских и прочих долгосрочных кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
От 1 года до 2 лет	10 913 318	3 004 092
От 2 до 5 лет	50 535 223	63 430 071
Более 5 лет	1 134 252	1 262 880
	62 582 793	67 697 043

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

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Долл. США	96 070	130 480
Евро	65 381 593	68 989 968
Сербский динар (РСД)	124	210
Японская иена	91 449	155 966
	65 569 236	69 276 624

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 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года, соблюдает указанные ковенанты.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные обязательства по аренде	1 638 719	1 695 318
Краткосрочные обязательства по аренде	588 407	640 656
	2 227 126	2 335 974

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022	2021
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 22)	68 835	68 656
Расходы по краткосрочной аренде	342 565	402 370
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	64 077	41 205
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 459 684	1 186 387

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022	2021
На 1 января	2 335 974	2 479 391
Платежи	(581 934)	(522 946)
Неденежные операции	469 003	295 434
Курсовые разницы (примечание 20)	4 083	1 312
На 30 сентября	2 227 126	2 253 191

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022	2021	2022	2021
Расходы на персонал	2 478 693	2 183 483	7 186 823	6 618 757
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	716 093	498 809	1 877 034	1 367 732
Ремонт и техническое обслуживание	865 502	760 692	2 299 802	2 203 469
Электроэнергия и коммунальные услуги	2 102 549	1 222 937	8 862 469	4 016 369
Расходы на безопасность и охрану	179 893	178 567	458 388	351 629
Транспортные расходы на производстве	326 454	294 500	1 063 458	966 155
Прочее	2 201 858	2 062 012	5 605 531	4 384 917
	8 871 042	7 201 000	27 353 505	19 909 028

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022	2021	2022	2021
Расходы на персонал	4 190 133	3 801 085	12 331 544	12 171 332
Комиссионные и агентские вознаграждения	221 358	217 040	632 040	609 446
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	174 467	209 473	488 884	486 904
Затраты на текущий ремонт	341 143	235 439	836 517	647 071
Рекламные и маркетинговые затраты	87 935	80 119	221 182	206 063
Расходы на аренду	38 272	39 602	100 400	121 938
Командировочные расходы	39 920	35 294	102 915	80 984
Техника безопасности и охрана труда	168 544	170 155	492 437	463 581
Расходы по страхованию	24 450	23 559	72 830	61 874
Транспорт и хранение	56 448	52 298	167 409	128 468
Резерв под сомнительную задолженность	(1 102)	(314 887)	20 562	(383 726)
Прочие расходы	1 120 591	1 180 353	3 823 863	3 350 105
	6 462 159	5 729 530	19 290 583	17 944 040

20. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022	2021	2022	2021
Убыток от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	61 904	250 669	594 884	725 630
- убыток от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	(13 562)	(253 617)	(434 563)	(716 177)
Убыток от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(972 422)	(452 563)	(2 359 875)	(933 782)
	(924 080)	(455 511)	(2 199 554)	(924 329)

21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022	2021	2022	2021
Процентный доход от размещения депозитов в банках	550 887	25 056	823 941	56 059
Процентный доход по выданным займам	3 343	2 269	9 974	6 741
	554 230	27 325	833 915	62 800

22. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2022	2021	2022	2021
Процентные расходы	445 454	429 963	1 258 454	1 256 667
Убытки от реструктуризации кредита	6 180	18 902	18 280	59 423
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	10 357	21 214	29 709	60 776
Эффект дисконтирования финансовых средств	45 482	25 427	38 060	(17 278)
Минус: капитализированные проценты	(6 950)	-	(13 992)	-
	500 523	495 506	1 330 511	1 359 588

За период, продолжительностью девять месяцев, который закончен 30 сентября 2022 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 68 835 тысяча РСД (за период девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2021 года: 68 656 тысяча РСД).

23. 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 девять месяцев 2021 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2022 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

24. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2022 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Средняя себестоимость цен на нефть в первом полугодии составила 105,3 долларов США за баррель, что более чем на 56% больше, чем за аналогичный период 2021 года, что привело к введению Правительством Сербии краткосрочных ограничений цен реализации нефтепродуктов. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность 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 474 704 тысячи 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 30 сентября 2022 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 391 270 тысячи РСД (31 декабря 2021 года: 383 637 тысячи РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 99,25 миллионов долл. США (31 декабря 2021 года: 101,44 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

В течение месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами.

Квартальный отчет за третий квартал 2022 года

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
На 30 сентября 2022 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	414 734	1 863 597
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 826 608
Краткосрочные финансовые активы	-	58 248	-
Прочие оборотные активы	-	13 735	709 385
Активы в форме права пользования	-	279	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 913)	(16 605 378)	(1 456 477)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(353)	(2 711)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	(5 485 773)	-
Текущие обязательства по аренде	-	(208)	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	(136)	-
	(1 913)	(21 604 852)	2 940 402

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
На 31 декабря 2021 г.			
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)	-
	(8 205 815)	(667 344)	2 532 135

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 и 2021 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 г.			
Выручка от продажи	-	1 388 522	32 105 381
Расходы на закупку продукции и услуг	(5 529)	(97 433 010)	(2 727 260)
Прочие расходы	-	(102 050)	-
	(5 529)	(96 146 538)	29 378 121

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.			
Выручка от продажи	1 455	1 029 352	18 556 854
Расходы на закупку продукции и услуг	(18 085 306)	(1 434 319)	(156 612)
Прочие расходы	(131 087)	(6 470)	(1 299)
	(18 214 938)	(411 437)	18 398 943

Операции с ключевым управленческим персоналом

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года и 2021 года, Группа 743 550 тысяча РСД и 717 175 тысяча 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.

26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события, которые произошли после 30 сентября 2022 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 27 октября 2022 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной консолидированная финансовая отчетность.

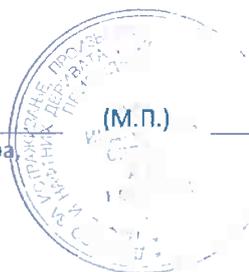
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

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»

е-маил: office@nis.rs

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

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

РАБОТА С ИНВЕСТОРАМИ

е-маил: Investor.Relations@nis.rs

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

СЕКТОР ПО РАБОТЕ С МИНОРИТАРНЫМИ АКЦИОНЕРАМИ

е-маил: servis.akcionara@nis.rs

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

Глоссарий

Сокращение	Значение
3D	Трехмерный
2D	Двухмерный
CAPEX	<i>Capital Expenditures</i> Капитальные затраты - Инвестиции
CO ₂	Диоксид углерода
EBITDA	Показатель прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
EPS	<i>Earnings per share</i> Прибыль на акцию
HiPACT	<i>High Pressure Acidgas Capture Technology</i> Технология захвата кислотного газа высокого давления
HR	<i>Human resources</i> Человеческие ресурсы
HSE	<i>Health, Safety, Environment</i> Здоровье, безопасность труда, окружающая среда
IT	Информационные технологии
LTIF	<i>Lost Time Injury Frequency</i> Коэффициент частоты травм
OCF	Операционные денежные потоки
OPEX	<i>Operational Expenditure</i> Операционные расходы
P/BV	<i>Price/Book Value</i> Цена/Балансовая стоимость
P/E	<i>Price/EPS</i> Цена/EPS
UPS	Upstream
АЗС	Автозаправочные станции
АО или а.о.	Акционерное общество
БиГ	Босния и Герцеговина
ГТМ	Геолого-технические мероприятия
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ИСУР	Интегрированная система управления рисками
КПГ	Компримированный природный газ
МВт	Мегаватт
млн	Миллион
млрд	Миллиард
м/р	Месторождение
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НТЦ	Научно-технический центр
ОАО	Открытое акционерное общество
ООО или о.о.о.	Общество с ограниченной ответственностью
ПАО	Публичное акционерное общество
СД	Совет директоров
СОСА	Совет Общего собрания акционеров
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
т.н.э.	Тонн нефтяного эквивалента
тыс.	Тысяч
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ЭТБЭ	этил-трет-бутиловый эфир

Отчет включает в себя заявления о неизвестных будущих событиях. К заявлениям о неизвестных будущих событиях относятся заявления, не являющиеся историческими фактами, заявления о намерениях и ожиданиях НИС Группы относительно результатов финансово-хозяйственной деятельности, финансового состояния и ликвидности, роста, стратегий и сегментов бизнеса, в которых НИС Группа работает. С учетом того, что затрагивают события и зависят от обстоятельств, которые с определенной вероятностью могут произойти в будущем, данные заявления охватывают риски и неопределенности, включая, но не ограничиваясь рисками и неопределенностями, выявленными НИС Группой в иных документах, находящихся в открытом доступе. НИС Группа не гарантирует, что события, описанные в упомянутых заявлениях, произойдут в будущем и, что фактические результаты финансово-хозяйственной деятельности, финансовое состояние и ликвидность, а также развитие бизнес-направлений, в которых НИС Группа работает, существенно могут отличаться от данных, описанных в заявлениях о неизвестных будущих событиях. Более того, если результаты финансово-хозяйственной деятельности, финансовое состояние и ликвидность НИС Группы, в т.ч. развитие бизнес-сегментов, в которых НИС Группа работает, будут совпадать с показателями, изложенными в заявлениях, такие результаты и развитие не являются индикативными в отношении будущих результатов и развития. Информация, раскрытая в настоящем Отчете, была действительна на момент его составления и подлежит изменениям без предварительного уведомления.