



КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2021 ГОДА

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за первый квартал 2021 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» в первом квартале 2021 года. В отчете представлены сведения о Группе НИС, включающей «НИС а.о. Нови Сад» и ее дочерние предприятия. В случае если сведения касаются только некоторых дочерних предприятий или только «НИС а.о. Нови Сад», об этом отдельно указывается в Отчете. Термины: «НИС а.о. Нови Сад» и «Общество» означают материнскую компанию «НИС а.о. Нови Сад», термины «НИС» и «Группа НИС» отражают информацию о компании «НИС а.о. Нови Сад» и ее зависимых обществах.

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за первый квартал 2021 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за первый квартал 2021 года доступен и в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о НИС Группе размещена на корпоративном сайте www.nis.eu.

Содержание

Содержание	3
Введение	4
Отчет о деятельности	6
Важные события	6
Группа НИС	8
Деятельность	8
Страны присутствия	11
Организационная структура НИС Группы	12
Управление рисками	13
Деловое окружение	23
Анализ результатов	27
Ключевые показатели деятельности	32
Ценные бумаги	51
Корпоративное управление	55
Человеческие ресурсы	68
Исследование и развитие	71
Финансовая отчетность	73
Отдельная финансовая отчетность	73
Консолидированный отчет о движении денежных средств	98
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	119

Введение

В первом квартале 2021 года НИС Группа вела деятельность в обстоятельствах продолжительной нестабильности, вызванной последствиями пандемии COVID-19. Однако, меры по повышению операционной эффективности и финансовая дисциплина на всех уровнях Общества, а также более высокие цены нефти на мировом рынке, при небольшом восстановлении спроса, повлияли на то, что НИС отмечает финансовые результаты, которые многократно лучше, чем в первом квартале прошлого года. Средняя цена нефти типа Brent в период январь – март 2021 года была 60,9 долларов США за баррель, что на 21 % больше, чем в аналогичном отчетном периоде.

При таких обстоятельствах, чистая прибыль НИС Группы за первые три месяца текущего года составляет 1,5 миллиардов динаров, что представляет результат, который многократно лучше прошлогоднего, когда в аналогичном периоде времени зарегистрирован чистый убыток в размере 1,1 миллиарда динаров. Показатель EBITDA составляет 9,4 миллиардов динаров, что на 81 % больше по сравнению с результатом, достигшим в первом квартале 2020 года. Одновременно НИС продолжает развивающиеся проекты и в период январь – март инвестировали 4,1 миллиарда динаров. Обязанности НИС Группы по налогам и прочим сборам составляют 44,6 миллиардов динаров, что представляет рост в 12 % по сравнению с первым кварталом прошлого года.

Что касается операционных показателей, в первом квартале 2021 года общий объем добычи нефти и газа составляет 292 тысячи условных тонн, что представляет снижение на 8% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Одновременно, НИС продолжает развитие активов в Сербии и регионе, а «Нафтагас-Нефтяные сервисы», зависимое общество НИС, успешно реализовал проект 3D сейсмических исследований в Юго-Восточной Турции, для нужд турецкой национальной нефтяной компании *Turkiye Petrolleri Anonim Ortakligi* (ТРАО). В регионе Обудовац, в Республике Сербской, начались 2D сейсмические исследования.

В первом квартале 2021 года, на Нефтеперерабатывающем заводе Панчево переработано 752 тысячи тонн нефти и полуфарбикатов, то есть 13 % меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Сокращение объема переработки является следствием планового простоя в работе НПЗ в течение марта, когда реализованы и проекты инвестиционного обслуживания. В 2021 году начался и третий этап модернизации НПЗ, с основной целью изменения технологии установки флюидного каталитического крекинга (FCC) на современную технологию INDMAX, а также строительство новой установки ЕТБЕ (этил-трет-бутиловый эфир), также по новой технологии.

Общий объем оборота НИС Группы в первом квартале составляет 782 тысячи тонн, что представляет рост в размере 0,3 % по сравнению с объемом оборота в период январь – март прошлого года. Кроме того, продолжается модернизация и развитие розничной сети НИС. Началась эксплуатация автозаправочной станции Сеница 2, а также и работы по строительству новой трассовой автозаправочной станции Соколичи 1, которая начнет работать в течение этого года на автомагистрали «Милош Велики». В первом квартале 2021 года продолжается и развитие мобильного приложения Drive.Go для оплаты топлива, развиты и обеспечены дополнительные функциональности – персонализированные предложения и уведомления.

В области энергетики, в сотрудничестве с компанией «Газпром энергохолдинг» продолжается строительство ТЭС Панчево, а ее пуск в эксплуатацию ожидается в течение года. На график реализации данного проекта продолжают оказывать сильное влияние обстоятельства, связанные с коронавирусом.

НИС и в этом отчетном периоде продолжает сотрудничество с сообществом, на территории которого ведет деятельность. Инициирован новый сезон студенческой практики под названием NIS

Calling, которая обеспечивает студентам приобретение новой практики в компании. Также, поддерживается оснащение кабинета по информатике в Математической гимназии в Белграде, а также кабинета по русскому языку в Шабачкой гимназии. Электронный факультет в Нише передал компании НИС Грамоту за огромный вклад в работу и развитие данного факультета.

Имея в виду, что деятельность и в дальнейшем осуществляется в сложных макроэкономических обстоятельствах, приоритетом НИС в оставшейся части года будет финансовая дисциплина и работа на системном повышении эффективности по всем направлениям. Данные меры, при продолжении капитальных проектов, направляют дальнейшее развитие НИС в пользу акционеров, сотрудников и более широкого сообщества.

Отчет о деятельности

Важные события

Январь-март



- Завершено бурение 12 и введено в эксплуатацию 9 эксплуатационных скважин
- Завершены сейсмические работы (продукция) на 3D проекте Варинца в Турции
- Открыта новая залежь на месторождении Иджош
- Начало сейсмических работ (продукции) на 2D проекте Обудовац в Биг

- Завершена комплексная сейсмогеологическая интерпретация 3D сейсмических данных по Мокрин-Кикинда, этап 1
- Начало ремонтных работ по освоению BVS-1 в Румынии
- Обеспечение необходимых запасов, с целью беспрепятственной отгрузки и регулярного снабжения рынка всеми видами продуктов в течение приостановления установки в марте месяце 2021 г.
- Проведен плановый ремонтный простой установок в течение марта
- Реализация 12 проектов инвестиционного обслуживания в ходе планового простоя
- Начало третьего этапа модернизации НПЗ – подписан договор с известной компанией Amec Foster Wheeler Italiana Srl (Wood Group) о разработке FEED (Front End Engineering Design) документации для нужд проекта реконструкции FCC и строительства новой установки ETBE
- Обеспечена непрерывность использования «СЕ» знака для полимермодифицированного битума и, соответственно, продолжение реализации данного продукта на рынке Европейского Союза
- Введена в эксплуатацию арендуемая АЗС Сеница 2, на которой произведен ребрендинг (NIS бренд)
- Начало работ по строительству новой трассовой АЗС Соколичи 1 (GAZPROM бренд), которая находится на Коридоре № 11
- Новая Agro blue карточка – обеспечивает потребителям отсрочку платежей до 6 месяцев, без процентов, в сотрудничестве с банком Credit Agricole



- Начало работ по капитальной реконструкции АЗС Мионица (NIS бренд)
- В марте генеральный директор Кирилл Тюрденев разговаривал с главой Правительства Республики Сербия Аной Брнабич о достигнутых результатах компании в 2020 году и планируемых инвестициях в предстоящий период

- В НИС стартовал новый сезон студенческой практики под названием NIS Calling, которая дает студентам возможность получения опыта работы в компании

- По результатам исследования PR-агентства «Прагма», в котором участвовало 200 сербских журналистов, НИС выбран компанией с лучшей коммуникацией со СМИ в 2020 году в категории бизнес-организаций
- Компания НИС получила признание журнала PC Press – Top-50 лучших онлайн-материалов в категории LinkedIn.



Группа НИС

Группа НИС - одна из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе. В Сербии и странах региона, в компании НИС работают более 11 000 работников. Штаб-квартира компании НИС и главные активы Группы находятся в Республике Сербия, в то время как ДЗО и представительства открыты в нескольких странах мира.

Основными направлениями деятельности НИС являются: разведка, добыча и переработка нефти и природного газа, сбыт широкого ассортимента нефтепродуктов и продуктов переработки газа, а также реализация проектов в области энергетики и нефтехимии.

Целью компании НИС является обеспечение новых ценностей своим акционерам, сотрудникам и сообществу, в котором она осуществляет свою деятельность в сложных макроэкономических условиях.

НИС, наряду с осуществлением хозяйственной деятельности, реализует и многочисленные социально ответственные проекты, целью которых является улучшение жизни сообщества, в котором работает Компания. Фокус усилий НИС в данной области – это молодые люди, как драйверы будущего развития.

Деятельность

Бизнес-деятельность Группы НИС организована в рамках материнской компании «НИС а.о. Нови Сад», через Блок «Разведка и добыча»¹ и дивизию DOWNSTREAM.² Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают девять функций, входящих в состав материнской компании – «НИС а.о. Нови Сад». К ним относятся: 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, а также Функция внутреннего аудита и управления рисками. 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. Деятельность НИС в этом сегменте также включает операционную поддержку добычи, управление запасами нефти и газа, управление разработкой нефтегазовых месторождений, а также крупные проекты в области разведки и добычи.

В сегменте Разведки и добычи, а также во всех сегментах бизнес-деятельности компания НИС ориентируется на постоянное внедрение современных технологий, модернизацию оборудования и применение новых научных знаний. В области разведки и добычи научно-технологическую поддержку оказывает Научно-технологический центр (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 Сади «Нафтагас – Транспорт».

² Блок «Переработка», Блок «Сбыт», Департамент Энергетика и ДЗО «Нафтагас – Технические сервисы».

Большинство нефтегазовых месторождений НИС-а находится в Сербии, компания также ведет разведочные работы в Румынии и в Боснии и Герцеговине. Самая старая концессия НИС-а находится в Анголе, где производство ведется с 1985 года.

В рамках «Разведки и добычи» работает цех по подготовке природного газа, производству СУГ и газолитина и удалению CO₂, расположенный в Элемире. В Элемире также находится и установка аминовой очистки природного газа, в которой применяется технология HiPACT (High Pressure Acidgas Capture Technology). Установка в Элемире является первой HiPACT установкой подобного типа в Европе, а применяемая технология переработки газа полностью предотвращает попадание углекислого газа в атмосферу. НИС в Элемире также имеет современный учебный центр для подготовки рабочих нефтяной промышленности. Это уникальный комплекс, оснащенный современным оборудованием, в котором обучение проходит в реальных условиях, с возможностью моделирования всех задач, с которыми сталкиваются нефтяники в процессе добычи, подготовки и отгрузки нефти и газа.

Сервисы

НИС располагает собственными сервисными мощностями, удовлетворяющими потребности Группы, и оказывает услуги третьим лицам. Сервисы оказывают услуги в области разведки и добычи нефти и газа путем геофизических испытаний, разработки, оснащения и ремонта скважин, а также проведения специальных операций и измерения по скважинам.

Кроме того, оказывают услуги по обслуживанию средств для работ, строительству и обслуживанию нефтегазовых систем и сооружений.

Благодаря современному оборудованию, постоянном вложении в модернизацию оборудования и опытным кадрам, выполнены работы во многих странах по всему миру (Египет, Туркменистан, ОАЭ, Россия и другие). На данный момент выполняют работы в Боснии и Герцеговине и в Румынии.

Целью данного сегмента деятельности является усиление присутствия на международном рынке, в связи с чем приоритетом является модернизация оборудования, обеспечение высшего качества выполненных услуг, повышение технико-технологической эффективности и рост загрузки в НИС и других компаниях.

DOWNSTREAM

DOWNSTREAM состоит из Блока «Переработка», Блока «Сбыт» и области энергетики.

Переработка

НИС управляет нефтеперерабатывающим заводом в Панчево, одним из самых современных НПЗ в регионе, с максимальной проектной мощностью 4,8 миллионов тонн в год. С 2009 года в модернизацию НПЗ инвестировано более 800 миллионов евро, а в ноябре 2020 года торжественно введена в эксплуатацию установка глубокой переработки с технологией замедленного коксования. Успешное завершение этого проекта стоимостью более 300 миллионов евро позволит компании НИС увеличить производство наиболее ценных видов топлива – дизельного топлива, бензина и сжиженного углеводородного газа, а также расширение ассортимента через производство нефтяного кокса в стране. Кроме того, повышена энергоэффективность НПЗ и безопасность производственных процессов. Проект «Глубокая переработка» также имеет значительную экологическую составляющую: прежде всего, это прекращение производства мазута с высоким содержанием серы, что способствует выполнению Сербией своих обязательств перед Энергетическим сообществом по ограничению процентного содержания серы в жидких видах

топлива. Также значительно сократились выбросы оксидов серы и азота, а также порошкообразных веществ, что еще больше улучшает экологическую ситуацию во всей Сербии.

Нефтеперерабатывающий завод Панчево – это первый энергетический комплекс в Республике Сербия, получивший от компетентных государственных органов разрешение (IPPC разрешение) на комплексное предотвращение и контроль загрязнения окружающей среды. Таким образом, НИС активно подтверждает, что инвестиции в охрану окружающей среды являются одним из приоритетов в процессе модернизации завода.

Сбыт

В Сербии и странах региона НИС управляет сетью, насчитывающей более 400 автозаправочных станций, из которых свыше 90 АЗС находятся за пределами страны. В Сербии НИС управляет крупнейшей розничной сетью на рынке и развивает деятельность в данной области в соседних странах региона – Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии.

НИС работает на рынке с двумя розничными брендами: NIS Petrol и GAZPROM - премиальным брендом в этом сегменте. Автозаправочные станции компании НИС – синоним качественного предложения топлива и дополнительного ассортимента, а также современных услуг, отвечающих потребностям клиентов.

Помимо розничной продажи готовых нефтепродуктов, сжиженного углеводородного газа и ряда сопутствующих товаров, в структуру оборота НИС входят экспортные и внутренние оптовые поставки сырой нефти, газа и нефтепродуктов. В качестве специальных направлений бизнеса НИС развивает поставки авиатоплива, снабжение судов топливом, торговлю смазочными материалами и битумом.

Все виды топлива проходят строгий и регулярный лабораторный контроль и соответствуют требованиям отечественных и международных стандартов.

Энергетика

НИС занимается развитием инвестиционных проектов по производству электроэнергии и тепловой энергии из традиционных, возобновляемых и альтернативных источников, закупкой, продажей и управлением портфелем природного газа, производством и продажей сжиженного природного газа, продажей природного газа, торговлей электроэнергией, разработкой и введением стратегически важных энергетических и связанных с ними экологических проектов, а также разработкой и реализацией проектов по повышению энергоэффективности.

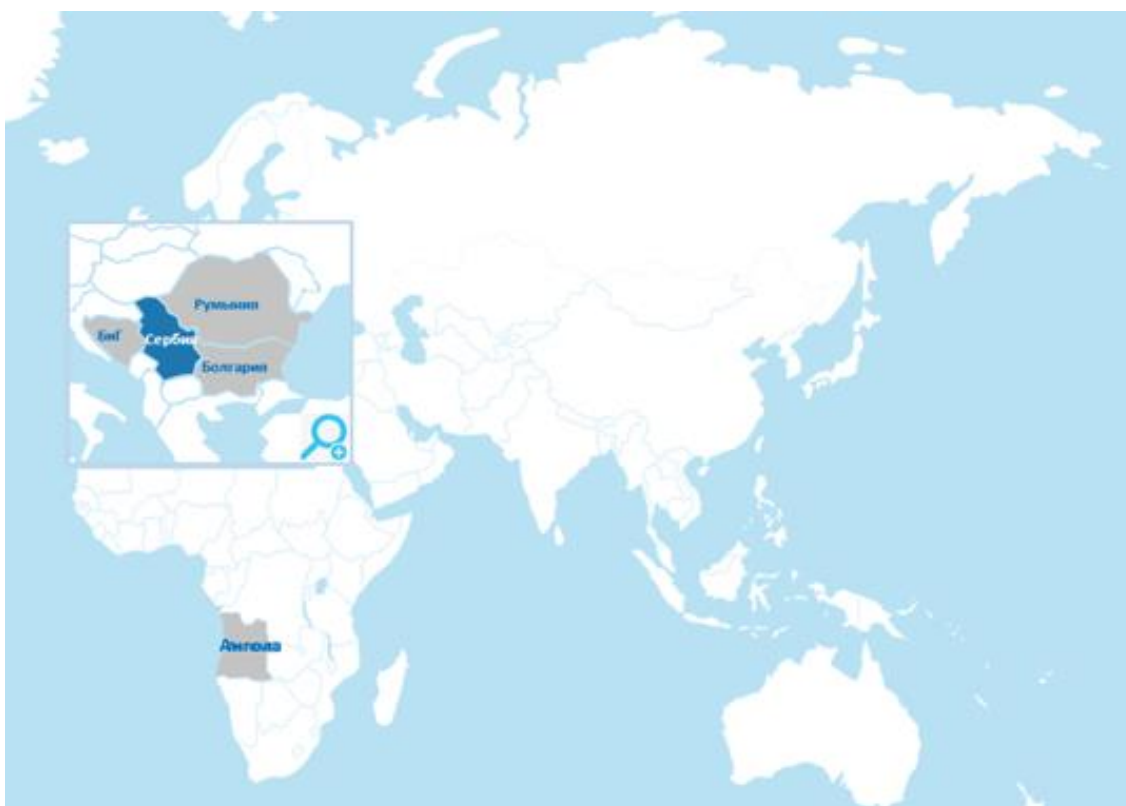
Ключевым проектом в этой сфере является строительство ТЭС (Тепловая электростанция) Панчево, которое НИС реализует совместно с российской компанией «Газпром энергохолдинг». Строительство данной станции продолжилось в 2020 году, а ввод в эксплуатацию ожидается в 2021 году. Новая тепловая электростанция будет вырабатывать тепловую и электрическую энергию в первую очередь для нужд НПЗ Панчево, а часть произведенной электроэнергии будет поступать в энергосистему Сербии.

С 2013 года на восьми нефтегазовых месторождениях в Сербии компания НИС ввела в эксплуатацию мини-электростанции максимальной мощностью 14,5 мВт. Экологическое преимущество использования этих установок заключается в производстве электроэнергии и тепла из газа, который ранее не использовался из-за большого количества углекислого газа и азота или не мог быть оценен из-за отсутствия газовой инфраструктуры. Производство электроэнергии также осуществляется на газовом месторождении «Жимболия» в Румынии. В этой стране НИС также развивает торговлю электроэнергией и, помимо сербского рынка, также присутствует на региональных рынках.

Страны присутствия

Развитие бизнеса и укрепление конкурентоспособности на региональном рынке является одной из стратегических целей НИС. Наряду Сербии, НИС развивает свою деятельность в соседних странах, а региональная экспансия осуществляется в двух основных направлениях – в области разведки и добычи нефти и газа (в Румынии и Боснии и Герцеговине) и путем развития розничной сети (в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии). Параллельно с этим, НИС активно занимается торговлей электроэнергией, где помимо Сербии, он также присутствует на региональных рынках.

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



Организационная структура НИС Группы



³ В соответствии с положениями закона «О туризме» Республики Сербии, если основным видом деятельности хозяйственного общества не является гостинично-ресторанный бизнес, для осуществления такого вида деятельности оно обязано создать и в соответствующем реестре зарегистрировать бизнес-единицу, то есть объекты за пределами головного офиса или в другом порядке создать соответствующее структурное подразделение, подлежащее регистрации в Реестре туризма. По этой причине Общество зарегистрировало все АЗС, на которых осуществляется ресторанный деятельность, как отдельные бизнес-единицы. Перечень АЗС, зарегистрированных в качестве бизнес-единиц, размещен на веб-сайте <http://ir.nis.eu/ru/korporativnoe-upravljenje/struktura-gruppy/>.

⁴ Начался процесс ликвидации.

⁵ 31.03.2020 года НИС а.о. Нови Сад увеличил свою долю в капитале с 66% на 100%.

⁶ 12.04.2021 года в Агентстве по коммерческим реестрам название общества НИС-Светлост о.о.о. Буяновац изменилось на НИС-Светлост о.о.о. Буяновац – в банкротстве.

Управление рисками

Интегрированная система управления рисками

Риск - это отрицательное воздействие на цели Общества в случае возникновения рисковогого события. Управление рисками – это непрерывный и систематический бизнес-процесс, обеспечивающий поддержку при принятии управленческих решений и исполнении целей Общества в условиях подверженности рискам.

Деятельность Общества подвергается различным рискам, возникновение которых может привести к существенным отклонениям от поставленных целей. Целью Общества в области управления рисками является повышение эффективности управленческих решений путем выявления, анализа и оценки связанных с ними рисков, определения ответов и мер по управлению рисками, а также обеспечение максимальной эффективности мер по управлению рисками в ходе реализации принятых решений.

НИС установил свои цели в области управления рисками и разработал интегрированную систему управления рисками (ИСУР). Целью Общества в области управления рисками является повышение эффективности и результативности управленческих решений путем идентификации, анализа и оценки сопровождающих их рисков, определение ответа и мероприятий по управлению рисками, а также обеспечение максимальной эффективности и результативности мероприятий по управлению рисками в ходе реализации принятых решений.

Цели Общества в области управления рисками достигаются за счет:

- создания культуры управления рисками в Обществе с целью обеспечения общего понимания основных принципов и подхода к управлению рисками со стороны руководства и сотрудников;
- формулирования и введения системного подхода к выявлению и оценке рисков, возникающих как в рамках деятельности всего Общества, так и в отдельных ее областях;
- стимулирования обмена информацией о рисках между структурными подразделениями Общества и путем совместного установления мероприятий по управлению рисками и
- предоставления систематизированной информации о рисках органам управления Общества.

ИСУР – это совокупность этапов, методологической базы, инструментов, направленных на обеспечение эффективности и результативности процесса управления рисками в НИС.

Схема мероприятий бизнес-процессов ИСУР в обществе



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. Обществ в целом.

В Обществе сформирована Служба мониторинга системы управления рисками, которая проводит непрерывный мониторинг и контроль процессов управления рисками, координирует и развивает данный бизнес-процесс.

Идентификация и оценка рисков выполняются путем анализа источников данных (внутренних и внешних баз данных, ключевых индикаторов риска), собеседований, риск-сессий и т.д., а их ранжирование выполняется по уровням, в соответствии с Матрицей рисков, определенной на основании склонности к рискам. Оценка может выполняться качественными или количественными методами.

В Обществе разработаны ключевые индикаторы рисков с целью раннего выявления изменений и потенциальных причин, которые в будущем могут вызвать не достижение бизнес-целей Общества. Они отражают вероятность реализации рисков по выявленным ключевым показателям; определена и периодичность мониторинга.

ИСУР в процессе бизнес-планирования

Ключевые риски, связанные с целями Общества, подтверждаются Советом директоров в ходе утверждения бизнес-планов. Оценка рисков является неотъемлемой частью процесса бизнес-

планирования, а информация о ключевых рисках: прогноз финансового влияния рисков, стратегии и мероприятия по управлению рисками, а также необходимые финансовые ресурсы для реализации мероприятий – это неотъемлемая часть утвержденных бизнес-планов.

В своей деятельности Группа подвержена воздействию следующих категорий, т.е. и групп рисков:

- Нефинансовые риски:
 - Операционные риски,
 - Проектные риски,
 - Политические риски,
 - Стратегические риски,
 - Риски соответствия,
 - Риски потери деловой репутации,
 - Правовые риски.
- Финансовые риски:
 - Кредитные риски,
 - Риски ликвидности,
 - Ценовые риски,
 - Валютные риски,
 - Процентные риски.

Нефинансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Операционные риски	
<i>HSE риски</i>	
Характер деятельности Общества влечет за собой риски для здоровья, безопасности и окружающей среды.	Общество проводит постоянный мониторинг рабочих процессов, сотрудников, оборудования, условий труда и окружающей среды с целью защиты сотрудников, оборудования и устройств, окружающей среды, а также удовлетворения требованиям законодательства; НМД Общества своевременно приводятся в соответствие с изменениями законодательства Республики Сербия и контролируется их соблюдение. Общество реализует своевременное исполнение корректирующих мер, предписанных по итогам расследований HSE происшествий, через систему наблюдения, корпоративного надзора и внешних инспекций. Постоянно проводятся HSE-тренинги для подготовки сотрудников в следующих областях: законодательные акты, подготовка к работе на рабочем месте. управление системой HSE-менеджмента, а также реагирование в чрезвычайных ситуациях. Кампании и образовательные акции, сессии и тренинги на тему здорового образа жизни, физической и развлекательной деятельности для улучшения здоровья сотрудников проводятся путем письменного информирования сотрудников, т.е. в формате он-лайн, в целях сохранения безопасной дистанции и здоровья.

В течение первого квартала 2021 года начался процесс коллективной иммунизации НИС сотрудников, проведено уведомление и анкетирование заинтересованных сотрудников, сформированы списки с членами их семей, которые заинтересованы в вакцинации, с возможностью выбора вакцины. Ожидается реализация вакцинации со стороны компетентного медицинского учреждения.

В связи с пандемией вируса COVID-19 и кризисным сценарием организуются медицинские осмотры, предусмотренные законодательством.

Ежедневно отслеживается реализация всех мер и состояние здоровья сотрудников, у которых обнаружен вирус, а также их контакты, а отчеты о текущем статусе рассматриваются на собраниях Кризисной группы. Группа НИС вкладывает огромные средства и усилия в целях защиты сотрудников и предотвращения последствий коронавируса.

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 и программа репатриации в Сербию.

Наряду с системой мотивации работников, включающей систему управления по целям, систему квартальных и годовых бонусов, бонусы в производственно-технических структурных подразделениях, премии в продажах, специальные и проектные бонусы, реализация и развитие программы нематериальной мотивации, реализация программы долгосрочной мотивации, Общество улучшает имидж путем программы Employer branding.

Для удержания сотрудников реализуются следующие программы: Программа управления талантами, Программа развития талантов, профессиональные/экспертные тренинги сотрудников, тренинги для менеджмента и введение единой системы управления талантами.

Риски в области ИТ

Общество все чаще сталкивается с растущей зависимостью бизнес-процессов от качества информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций. Кроме того, нефтегазовая

Общество управляет данными рисками с помощью ряда мер, включающих стандарты безопасности в области ИТ, инструменты для защиты безопасности, мониторинг системы выявления и наблюдения за угрозами и тестирование процедур восстановления. Проводится регулярное обучение сотрудников с целью информирования о рисках в области ИТ, с руководством

промышленность подвержена и осуществляется обмен информацией об инцидентах с кибер-рискам. целью постоянного повышения уровня знаний.

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, х прописанных в распорядительных и нормативно-методических документах, соответствующих организационно-технических решений и мероприятий 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. Пятью доминирующими проектными рисками, с которыми сталкиваются команды, реализующие инвестиционные проекты в «НИС а.о.», являются следующие: соблюдение плановых сроков поставок оборудования, объективность соблюдения плановых сроков выполнения полевых работ, обеспечение надлежащей конкурентности при процедуре закупки товаров и услуг, риск возникновения последующих и дополнительных работ (расширение объема проекта) и риск обеспечения условий, необходимых для реализации проекта (например, своевременное получение необходимых разрешений и

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. В ходе реализации самого проекта особое внимание уделяется постоянному контролю/пересмотру проектных рисков, обновлению Реестра рисков и эффективному мониторингу проекта, как внутри самой проектной группы, так и путем регулярной ежеквартальной отчетности на инвестиционных комиссиях на уровне Блоков. Особый интерес представляет постоянное рассмотрение воздействия актуальных проектных рисков на утвержденные параметры в течение жизненного цикла проекта. Реализация вышеуказанной концепции управления проектными рисками обеспечивает своевременное обнаружение/выявление потенциально возможных отклонений от показателей на проекте, которые инициируют реализацию заранее определенных мер (из «стратегии ответа») и возврат

согласований, обеспечение технико-технологических условий для нужд реализации проектных мероприятий, таких как, например, согласование остановки работ технологических систем со сроками реализации проектов).

проекта на «определенную планом линию прогресса», которая обеспечивает достижение предусмотренной эффективности, поставленных проектных и бизнес-целей, КПЭ, а также инвестиционных показателей успешности (показатели РИП и ОИД). Эти два инвестиционных показателя успешности (РИП и ОИД) через процесс управления по целям (система УПЦ) включены в производственный контракт НИС, а также во все производственные контракты Блоков, что в значительной мере способствует высокой степени реализации достаточно амбициозных инвестиционных планов в составе бизнес-планов Общества.

Политические риски

Риск введения со стороны ЕС и США экономических ограничительных мер в отношении Группы «Газпром нефть»

В результате введения экономических ограничительных мер со стороны ЕС и США в отношении Группы «Газпром нефть» Общество сталкивается с органиченными возможностями долгосрочного кредитования у коммерческих банков, которые принадлежат банковским группам на территории ЕС и США. Кроме того, Общество также подвергается косвенным последствиям санкций, соответственно, потенциальной невозможности закупки материалов, оборудования и услуг от зарубежных поставщиков.

Общество проводит постоянный анализ возможных политико-экономических рисков и оценивает их последствия для Общества. В соответствии с допустимыми исключениями из режима санкций (долгосрочное кредитование возможно, только если оно предназначено для финансирования импортируемой продукции и услуг из ЕС), деятельность Общества постоянно корректируется путем увеличения объема импорта продукции и услуг, закупаемых у поставщиков из ЕС. Таким образом, обеспечиваются средства на финансирование долгосрочного развития НИС, несмотря на ограничения санкционного режима. С целью управления рисками Общество создает стратегические запасы ключевых материально-технических ресурсов, выявляет альтернативных поставщиков по отношению к уже существующим, а также рассматривает альтернативные технологии, которые соответствуют реализации целей Общества.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Кредитные риски

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

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

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

Риски ликвидности

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

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

С середины сентября 2014 года Общество подвергается риску ограничения возможностей внешнего финансирования из-за введения ЕС и США секторальных санкций в отношении крупнейших энергетических компаний с российским капиталом и их дочерних обществ, учрежденных за пределами ЕС. В частности, санкции не разрешают банкам из ЕС или США предоставлять кредиты Обществу на срок более 30 дней. Санкциями ЕС предусмотрено исключение, когда допускается финансирование банками ЕС на срок более 30 дней в случаях, когда кредит предоставляется для оплаты импорта продукции или услуг из ЕС, не подпадающих под режим санкций.

В целях обеспечения необходимых финансовых средств на предстоящий период в течение 2020 года, Общество вело переговоры/заключило договоры стоимостью более 600 миллионов евро об открытии новых кредитных линий с сербскими банками для получения финансирования (неограниченное применение), а также с европейскими банками со штаб-квартирами в Сербии для финансирования импорта из ЕС (финансирование на срок более 30 дней допускается, если предметом финансирования является импорт продукции или услуг из ЕС), а также изменение условий для существующих кредитов (цена и срок), обеспечив таким образом необходимые средства для регулярной выплаты кредитов в 2020 и 2021 гг., а также преждевременной выплаты невыгодных кредитов в целях улучшения характеристик кредитного портфеля. Помимо улучшения характеристик портфеля, реструктуризация кредитного портфеля позволила в ближайшие 4 года

сократить нагрузку по обязательным выплатам кредитов и направить денежный поток на реализацию запланированных инвестиционных вложений и нормальную операционную деятельность Общества.

Кромет того, в целях дальнейшего улучшения характеристик кредитного портфеля и обеспечения дополнительных лимит для финансирования в 2022 году, Обществом в течение первого квартала 2021 года начался тендер на рефинансирование кредитного портфеля, с целью продления среднего срока погашения портфеля, при сохранении оптимальной цены, а также с целью оптимизации ковенантного пакета по кредитам, в общем размере 265 миллионов евро. Кроме того, получены дополнительные лимиты по кредитам банков, не применяющих санкции, в размере 10,8 млн евро. Использование данных источников финансирования обеспечит досрочное погашение кредитов с краткими сроками погашения, а также сохранение средней цены портфеля в оптимальных пределах, с целью сохранения среднего оставшегося срока погашения кредитного портфеля на уровне более трех лет, в конце 2021 года.

Ценовые риски

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

Часть указанных рисков устраняется путем приведения отпускных цен на нефтепродукты в соответствие с изменениями цен на нефть и нефтепродукты. На уровне Группы «Газпром нефть» осуществляется оценка необходимости применения определенных инструментов хеджирования товарных рисков для дочерних обществ Группы, включая и «НИС а.о. Нови Сад» как дочернее общество.

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

- годовое планирование с использованием нескольких сценариев, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти;
- регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови Сад» по закупкам/продажам сырой нефти для рассмотрения всех важных вопросов как в процессе закупки, так и в процессе продажи сырой нефти (продажи нефти из Анголы – сырая нефть Palanca);
- тенденция заключения долгосрочных договоров на закупку сырой нефти на наиболее выгодных коммерческих условиях с более длительными сроками оплаты на базе открытого счета, а также заключение договоров купли-продажи, на основании которых, согласно подписанным

межгосударственным соглашениям, Общество освобождается от обязательств по оплате таможенных пошлин при импорте на основании преференциального статуса;

- расширение перечня поставщиков, успешное сотрудничество с компаниями из ЕС, все более высокая конкурентность в тендерной процедуре по закупке импортной продукции и более заметные результаты, свидетельствующие о прогрессе в области закупочных цен;
- расширение/диверсификация корзины нефти для потенциального импорта, обеспечение проб сортов нефти, которые до настоящего времени не перерабатывались на НПЗ Панчево;
- постоянные усилия по оптимизации процессов и стремление к достижению как можно более высоких экономических эффектов и показателей;
- проведение периодического бенчмаркинга в целях изучения рынка, движения цен и рассмотрения коммерческих возможностей наиболее крупных потенциальных поставщиков сырой нефти, известных мировых компаний, являющихся надежными и ведущими операторами в области торговли сырой нефтью.

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 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

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

средств от банков, так и при размещении средств.

денежном рынке. Размещение денежных средств в качестве внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, осуществляется только по переменным или фиксированным процентным ставкам, а размещение денежных средств в виде срочных вкладов и вкладов до востребования в основном осуществляется по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств в виде депозитов осуществляется по методике расчета кредитных лимитов коммерческих банков (согласно принципу взаимности средства размещаются только в ключевых коммерческих банках, которые предоставляют Обществу кредиты или кредитные/документарные линии). В этом контексте доходы и денежные потоки на основании банковских депозитов и частично выданных внутрикорпоративных кредитов по большей части не зависят от изменений базовых процентных ставок, тогда как обязательства перед банками и внутрикорпоративные обязательства, договоренные по изменяющимся процентным ставкам, зависят от изменений базовых процентных ставок.

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

Деловое окружение⁷

Мир

Международное агентство по энергетике (IEA) значительно повысило прогноз мирового спроса на нефть в 2021 году, указывая на дальнейшие признаки того, что глобальная экономика восстанавливается быстрее, чем раньше ожидали, в частности, в США и Китае. Агентство оценивает, что потребление нефти вырастет во второй половине 2021 года по сравнению с первой половиной года, из-за ожидаемого более быстрого восстановления мировой экономики в результате влияния вакцинации. Агентство ожидает, что мировой спрос на нефть в 2021 году вырастет на 96,7 миллионов баррелей в сутки.

Данные по первому кварталу указывают на сокращение снижения потребления бензина по сравнению с предыдущими месяцами, а смягчение ограничений и рост потребления, которые ожидаются в традиционном летнем сезоне, должны поднять глобальное потребление бензина еще больше. Все-таки, все еще не ожидается, что потребление бензина в течение летних месяцев превысит уровень 2019 года с учетом вызовов, связанных с COVID-19. Одновременно, ОПЕК предусматривает, что потребление дизелей будет расти на фоне развития, поддерживаемого значительными программами поощрений во многих экономиках, в частности, в США. Ожидается, что данные программы инициируют рост промышленности и инфраструктуры, особенно в азиатских экономиках, включая строительство зданий и дорог, вместе с ростом потребления сельскохозяйственной продукции.

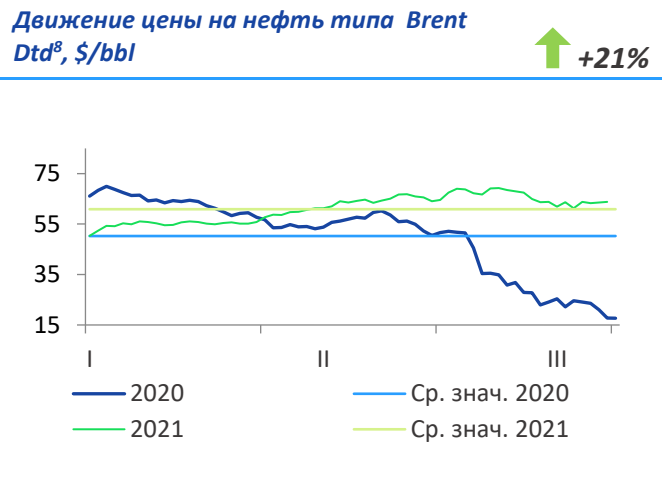
В отчете, объявленном в начале апреля, заместитель русского министра энергетики также предусмотрел подобный рост спроса в 2021 году. Что касается следующего периода, Россия ожидает, что последствия пандемии на глобальное потребление нефти и нефтепродуктов продолжится до 2023-2024 гг.

Одним из событий, которым отмечен первый квартал 2021 года, вероятно, является ситуация когда на мель сел контейнеровоз Ever Given в Суэцком канале в конце марта, и более 370 судов ждали проезда через канал, чем причинен ущерб, который оценивается в размере десятков миллиардов долларов США. Согласно данным Лойдс Лист (Lloyd's List), ежедневно через этот канал на Запад перевозят порядка 5,1 миллиардов долларов товаров, а на Восток порядка 4,5 миллиардов долларов. Канал основной проход между Востоком и Западом, особенно важен для торговли нефтью и природным газом. Около 12% глобальной торговли, соответственно, порядка 20% азиатской нефти проходит через данный канал к сторону Европы и Северной Америки. Указанный простой вызвал рост цен на нефть, а в течение простоя баррель нефти типа Brent подорожал на 6%.

⁷ Источник данных за Мир, Цену на нефть и Макроэкономические тенденции: Отчеты Wood Mackenzie, IHS, Bloomberg, Reuters, Национальный нефтяной комитет Сербии, ЕС Комиссия
Источник данных для Сербии: Отчеты НБС, статьи в газете: Данас, Bizlife, Блиц Бизнес

Цена на нефть

Цены на нефть выросли в пределах 21% с начала года, и двигались в диапазоне от 50,3 до 69,3 \$/баррель. В марте средняя цена за один баррель нефти типа Brent составила 65,63 \$/баррель, что примерно два раза больше средней месячной цены за предыдущий год. Оксфордский институт энергетических исследований (OIES Oil Monthly) констатирует в апрельском номере, что динамика рынка и цены на нефть существенно улучшились, но, степень неизвестности сохраняется на высоком уровне. И IHS, с учетом роста случаев COVID-19, снизил проекцию цены нефти Brent во второй половине года на 66 \$/баррель. Считают, что, в случае если ожидаемый прирост спроса не будет реализован, ОПЕК + защитит 50 \$/баррелей нефти ограничением добычи.



Высокие цены нефти увеличили давление не только на ОПЕК и на поп-ОПЕК страны с целью рассмотрения более гибкой стратегии добычи в течение следующих месяцев, но и направили страны бороться за приобретение рыночной доли и увеличение собственных объемов добычи.

В течение года, после того, как пандемия и разногласия внутри ОПЕК+ на счет объема добычи, обвалили цену нефти, будущее промышленности американских сланцев все еще неизвестно. Аналитики согласны с тем, что пока не ожидают крупных изменений ситуации потому, что американская промышленность в целом сохраняет обещанную дисциплину потребления. Как знак того, что потребление помимо денежных потоков дело прошлого, главные производители теперь говорят, что «рост добычи ради роста» будет большой ошибкой. Вместо этого, обещали вернуть больше денег акционерам.

Американская добыча нефти возможно никогда не вернется на недельный пик в объеме 13 миллионов баррелей/сутки, вкандун прошлогоднего провала рынка. Но, она уже сейчас в пределах 11 миллионов баррелей/сутки, что на миллион баррелей в сутки больше минимума в мае 2020 года.

Макроэкономические тенденции

Аналитики согласны, что восстановление от COVID-19 кризиса будет продолжаться долго, а также многие хозяйственные изменения, которые приносит пандемия, станут постоянными, и даже самых оптимистичных озабочило заявление о том, что немецкая экономика будет чувствовать последствия пандемии коронавируса как минимум до 2025 года.

Фактически Европа будет восстанавливаться от пандемии значительно медленнее Китая или США из-за различных позиций, в которой кризис застал крупные экономики. Все-таки, из-за бюджетной и монетарной поддержки, финансовое состояние европейских экономик стабильное, рост безработицы относительно небольшой, причем есть отрасли, которые не смогут вернуть утраченное (розница, деловые услуги, ресторанно-гостиничная деятельность, транспорт и авиаперевозки).

⁸ Источник: Platts.

МВФ вопреки большой неопределенности на счет развития пандемии, все четче видит выход из данного кризиса здравоохранения и экономического кризиса, и в своем полугодовом отчете «Глобальные экономические перспективы», объявленном в апреле, увеличил прогноз мирового экономического роста в 2021 году на 6%. Мировая экономика под воздействием сильного роста американской экономики, в которой друг за другом применялись программы поощрения в 2021 году прогнозирует рост 6,4%. До того как китайская экономика уже в 2020 году достигла своего уровня до пандемии, экономика США должна достичь уровня до пандемии в течение этого года.

Увеличен и прогноз роста по еврозоне на 4,4%, потому что Европа должна почувствовать выгоды от американского плана поощрений из-за пандемии. Великобритания, которая в начале января вышла из ЕС, быстрее почувствует восстановление благодаря массовой вакцинации, чем в ЕС, и прогнозируется увеличение ВВП на 5,3% в этом году. Все-таки, МВФ считает, что экономическая активность ЕС и Великобритании в этом году останутся ниже уровня, на котором была в конце 2019 года, и это сохранится до 2022 года.

Глобальные консультационные компании видят период после пандемии как крупный вызов глобальной экономике. В качестве приоритетов успешного восстановления компаний, консультационная компания McKinsey указывает „скорость и стойкость“. Скорость была основной характеристикой пандемии COVID-19 – вирус быстро распространялся и отправлял большую часть мира в блокаду только несколько месяцев после его первого выявления. Компании быстро отреагировали, провели реорганизацию сетей снабжения, утвердили методы дистанционной работы и ускорили принятие решений с неожиданной скоростью. Вакцины разработаны с невыданной до сих пор скоростью. Скорость также будет центральной характеристикой того, что дальше будет происходить – с одним важным отличием: для того, чтобы компании достигли долгосрочной стойкости, им необходимо обеспечить сохранение устойчивой скорости в будущем, достигнутой в течение пандемии. Чтобы это сделать, организации должны учесть не только потенциальную нагрузку производственных и прочих мощностей, а также и ментальное здоровье своей рабочей силы и истощение, которое зачастую происходит с сотрудниками.

Сербия

Экономика Сербии оказалась более готовой в отношении к кризису здравоохранения, по сравнению с другими европейскими странами и снижение ВВП в 2020 году составило 1 %, до того как в странах Центральной и Восточной Европы в среднем снижение составило 3,9 %, а в странах ЕС даже 6,6%. Общее для стран, которые в течение кризиса относительно хорошо прошли, это то, что в экономике у них небольшое участие видов деятельности типа туризма и автомобильной промышленности, по которым кризис особенно сильно ударил, а большая доля тех видов деятельности, которых кризис не дотронулся. В Сербии сельское хозяйство и пищевая промышленность составляют порядка 12% экономики, и кризис для них причинил небольшие последствия.

НБС ожидает рост ВВП в 2021 году в пределах диапазона от 5,0% до 6,0%, что соответствует оценке МВФ, объявленной в середине апреля (5%). Принятыми мерами экономической политики (5,8 млрд евро в 2020 году и ожидаемый дополнительный пакет в размере порядка 2 млрд евро в 2021 году) удалось ограничить эффект кризиса и минимизировать экономическое падение, что способствует быстрому возврату ВВП на докризисный уровень в течение 2021 года, а также устойчивому развитию в пределах 4% в среднесрочной перспективе.

Данные по январю и февралю 2021 года показывают, что экономическая активность растет, а одним из важнейших показателей является динамика промышленного производства.

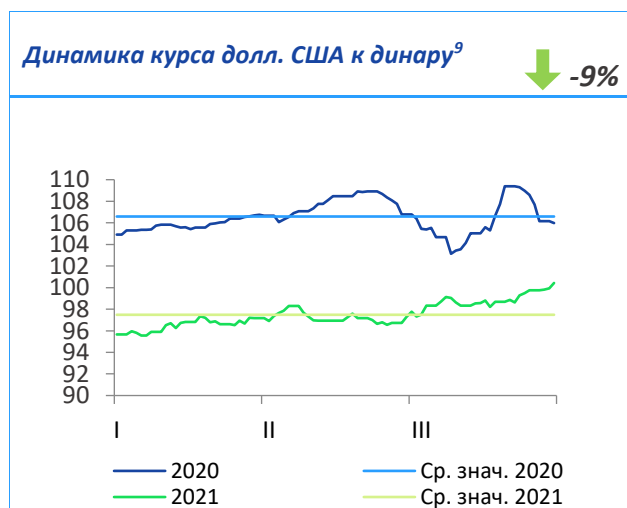
Общий объем промышленного производства в феврале 2021 года вырос на межгодовом уровне на 2,6%, а именно столько составляет и рост в период январь-февраль. Основным фактором данного роста является производство электрохозяйства, с межгодовым ростом в феврале на 10,2% и на 11,0% в течение первых двух месяцев. Несезонный индекс промышленного производства вырос в декабре, январе и феврале – всего 7%.

Исключительно восходящие тенденции в перерабатывающей промышленности группы десяти крупнейших по доле, которые в феврале превысили средние значения предыдущего года, показали пищевая промышленность, производство электрооборудования, нефтяная промышленность и производство изделий из неметаллических минералов.

В январе доля госдолга в ВВП составила 53,7% ВВП. В феврале впервые выпущена двенадцатилетняя облигация, деноминированная в евро, в размере 1 млрд евро. Динаризация госдолга продолжает рост и в 2021 году (с 30,5% в конце 2020 на 31,2% в январе). Референтная процентная ставка сохранилась на уровне 1,0%, а как одна из причин указаны и движения на международном финансовом и товарном рынках, требующие осторожности при ведении монетарной политики. С 30 июня 2021 года динаровые облигации Республики Сербии включены в известный индекс облигаций J.P. Morgan GBI-EM index.

В январе, феврале и марте 2021 года зарегистрирована месячная инфляция от 0,4%, 0,6% и 0,5% и межгодовая инфляция от 1,1% и 1,2%. Межгодовая инфляция, таким образом, в феврале 2021 года уже третий месяц подряд ниже нижней границы цели (1,5% на годовом уровне). В марте инфляция немножко выросла, на 1,8%.

Средняя брутто зарплата в январе 2021 года номинально больше на 5,1%, а реально на 4,0%, по сравнению с аналогичным месяцем предыдущего года, а средняя нетто зарплата больше на 5,3% номинально, соответственно, на 4,2% реально.



- Среднее значение курса доллара США к динару в первые три месяца 2021 года меньше на 9,1 динара, что на 9% меньше показателя за аналогичный период 2020 года.
- В течение первых трех месяцев 2021 года курс доллара США к динару упал на 4,76 динаров или на 5%.
- В течение первых трех месяцев 2020 года курс доллара США к динару вырос на 1,76 динаров или на 2%.

⁹ Источник: НБС

Анализ результатов

Положение на рынке¹⁰

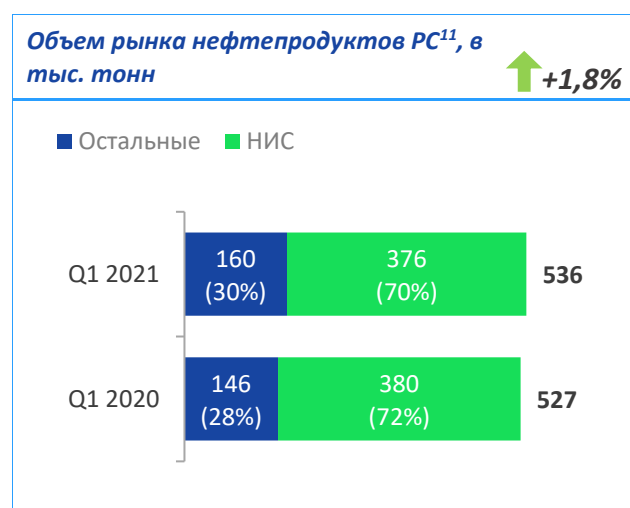
Потребление моторного топлива имеет разные тенденции в странах региона - основная причина - это разные меры, которые страны приняли в первом квартале 2021 года.

Более строгие и долгосрочные меры в Болгарии и Румынии оказали негативное влияние на потребление, в то время как в других странах потребление немного восстанавливается, в первую очередь из-за очень низкого потребления в последние две недели марта 2020 года (начало пандемии).

Снижение потребления моторного топлива зафиксировано и в Сербии.

После спада в первые два месяца потребление в марте увеличилось, поэтому, наблюдаемое на квартальном уровне, потребление немного увеличилось. Мягкая зима оказала положительное влияние, что позволило продолжить работу в строительной отрасли и ускорило начало сельскохозяйственной деятельности.

Положение на рынке Сербии



На рынке моторного топлива наблюдается небольшое оживление - наибольшее влияние на эту тенденцию оказывают строительная отрасль и сельское хозяйство.

Изменение тенденции потребления во второй половине марта прошлого года оказало негативное влияние на весь первый квартал 2020 года, поэтому умеренный рост в первом квартале 2021 года показывает, что потребление моторного топлива находится в некотором восстановлении.

Сельскохозяйственные работы начались немного раньше, а значительный экспорт зерновых прошлогоднего сорта и бесперебойная работа строительной отрасли из-за мягкой зимы дополнительно способствовали увеличению потребления.

Спекулятивные запасы и запасы импортеров, сформированные определенными хозяйствующими субъектами и конечными пользователями в течение периода низких цен предыдущего года, отрицательно повлияли на долю НИС в рознице за период.

Региональные НПЗ, из-за сохранения оптимальной переработки, производили большие количества продуктов, чем это реально нужно для внутреннего рынка, который в основном был ограничен мерами борьбы против пандемии, в связи с чем излишки поставлены на нефтебазы их зависимых обществ в регионе, включая, зачастую, и Сербию.

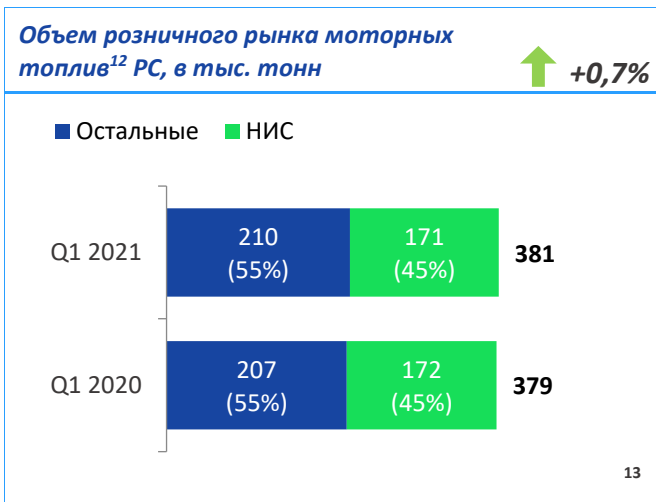
¹⁰Источники данных, на основании которых сделаны прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и прогнозы Блока «Сбыт»; для прогноза потребления в Болгарии и Румынии – PFC и Eurostat, а по Боснии и Герцеговине – PFC и внутренние прогнозы. Все возможные отклонения в процентных соотношениях и суммарных значениях на нижеуказанных графиках возникли в результате округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлены до миллиардов РСД.

¹¹ Данные за 2021 год представлены на основании прогнозы.

Та же тенденция наблюдается и в розничной торговле - небольшое восстановление по сравнению с первым кварталом прошлого года.

Доля рынка НИС осталась на уровне первого квартала прошлого года.

Этому способствовала сезонность спроса, модернизация сети АЗС, инновационные маркетинговые решения и улучшение ассортимента.



¹² Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПГ, моторное топливо, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Включая и КНГ. Данные за 2021 год представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹³ Розница прочих участников рынка снабжается от опта НИС-а и других участников оптового рынка Сербии.

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

В связи с неправильным толкованием и внедрением Директивы о содержании серы в топливе и Директивы об энергетической эффективности при конечном потреблении и энергетических услугах, распоряжениями Министерского Совета Энергетического сообщества (EnZ) установлено наличие нарушений обязанностей по Договору о создании Энергетического сообщества, а с учетом постоянного и серьезного нарушения договорных обязанностей по Директиве об общих правилах внутреннего рынка природного газа, Министерским советом принято решение о применении штрафных санкций против Боснии и Герцеговины. Министр внешней торговли и экономических отношений в Совете министров, Сташа Кошарац, указывает, что БиГ не принято решение о качестве нефти и жидких нефтепродуктов и данный процесс заторможен.

Правлением Управления по косвенному налогообложению БиГ утверждено Решение об освобождении от оплаты платы за проезд на дизельное топливо за 2021 год, которое включает шахты, теплоэлектростанции и железные дороги в Федерации БиГ и РС. На заседании рассматривали и Решение о маркировке жидкого топлива, которой обеспечивается защита легальных потоков на рынке и обеспечивается лучшее качество топлива. После поступления замечаний, Правлением утверждено заключение о том, что после корректировки предлагаемого текста решение будет направлено на повторное обсуждение.

Правительством ФБиГ утверждена информация о реализации Программы технико-технологической санации и модернизации инфраструктуры НТФ Плоче с Планом на период 2019-2021 гг. (январь 2021 года), а также информация ОТФ Сараево (Оператор Терминалов Федерации) о расходовании финансовых средств и мониторинге плана реализации проекта. Правительство согласно с запросом указанного хозяйственного общества об инвестировании в НТФ в размере 4 миллионов КМ, а также о том, что данная сумма будет обеспечена из бюджета ФБиГ за 2021 год.

На встрече представителей Группы Хифа ойл и Тузланского кантона рассматривались развивающиеся и инвестиционные проекты, которые Хифа Группа планирует на территории данного кантона. На встрече представлен проект строительства хранилища авиатоплива и повышения надежности поставок топлива для нужд Международного аэропорта в Тузле. Представители власти заявили, что помогут в ускорении мероприятий и устранят административные барьеры с целью скорейшей реализации этой инициативы.

Нефтеперерабатывающий завод Брод реализовал ключевой этап проекта газификации – проложен газопровод под руслом реки Сава, что обеспечит объединение магистрального газопровода из Республики Хорватии с раньше построенной сетью газопровода на территории Брода, сообщили представители Оптима группы. Прокладка газопровода под руслом реки Сава выполнена компанией Crodux plin применением современной технологии горизонтального бурения. Окончательным этапом строительства прямого газопровода будет строительство узлов задвижек на обоих берегах Савы, привязка к существующей газовой сети на НПЗ, испытание газопровода, приведение в соответствие систем управления и пробный пуск в эксплуатацию, который предусмотрен во втором квартале 2021 года. С другой стороны Савы хорватский оператор системы окончил строительство новой секции прямого газопровода и подключил к системе транспорта газа Республики Хорватии, рядом с деревней Слободница и получил разрешение на врезку в систему. НПЗ не работает почти два года вследствие крупного пожара.

В первом квартале этого года в Боснии и Герцеговине отмечается восстановление рынка моторного топлива и медленное восстановление сбыта в рознице, по сравнению с аналогичным периодом

предыдущего года, хотя по сути большей частью речь идет о последних двух неделях марта, когда в 2020 году начались меры, связанные с пандемией, которые в этом году значительно мягче, что отражается на потреблении.

У НИС в Боснии и Герцеговине 40 автозаправочных станций (и 2 автозаправочные станции в режиме ДОДО). 5 новых автозаправок в режиме аренды включены в сеть, что внесло положительный вклад в результаты первого квартала.

Рыночная доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 31,6%, а доля на розничном рынке составляет 9,3%.

Болгария

Болгарский нефтеперерабатывающий завод Lukoil Neftochim Burgas планирует вложить 173 миллиона евро в надстройку своей теплоэлектростанции до 2024 года, сказал болгарский регулятор по энергии в отчете об инвестиционной программе компании на 2020-2024 гг. Компания планирует в этом году купить новые трубы, в 2022 году новые котлы, а инвестиция финансируется из собственных средств и заемного капитала.

В Болгарии действует новый Закон о топливе, документ, претендующий гарантировать рыночную конкуренцию, ограничивающий серый сектор и увеличивающий доходы государственного бюджета. Согласно новому Закону о топливе, предусматривается уровень минимального капитала компаний, занимающихся оптовой продажей нефтепродуктов, в размере 1% от реализованной чистой прибыли компании. В случае нарушения Закона предусмотрены штрафы в форме запрета работы автозаправочных станций и нефтебаз, вследствие продажи нелегального топлива, а цистерны, перевозящие нелегальное топливо будут исключены из транспорта сроком на один год. Сельскохозяйственные производители также подлежат санкциям, в случае если занимаются торговлей топливом, без регистрации данной деятельности.

Болгарское правительство сообщило, что им принято решение об отказе от тендера на разведку природного газа и нефти на Блоке 1-26 Тервел в Черном море. Ни один из кандидатов не выразил заинтересованность в проекте до окончательного срока предоставления предложений, говорит правительство в сообщении, объявленном после недельного совещания.

Вследствие эпидемии коронавируса в Болгарии и принятых эпидемиологических мер по предотвращению эпидемии, зарегистрировано снижение продажи моторного топлива и снижены продаж на розничном рынке в первом квартале этого года, по сравнению с предыдущим годом.

У НИС в Болгарии 34 автозаправочные станции и нефтебаза в Костин Броде. Автозаправочная станция Калотина закрыта.

Рыночная доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 4,8%, а доля на розничном рынке составляет 4,5%.

Румыния

Министерство финансов Румынии объявило новые, увеличенные размеры акциза на топливо, вступившие в силу 1 января 2021 года. Моторные топлива в Румынии становятся более дорогими, а цены достигли уровня до периода кризиса, вызванного коронавирусом. Нефтяные компании говорят, что увеличение цен моторного топлива обусловлено ростом акциза и подорожанием сырой нефти на мировом рынке.

Ромпетрол Рафинаре, владелец нефтеперерабатывающих заводов Петромидия и Вега, под контролем KMG International, купил сырую нефть на период пять лет от продавцов в собственности материнской компании в Швейцарии - KazMunayGas Trading. Таким образом, данная компания первого дня текущего года заключила договор купли-продажи сырой нефти на период с 1 января 2021 года до 31 декабря 2025 года. Общая стоимость транзакции оценивается на сумму более 10,31 миллиардов долларов США.

Румынская национальная компания по администрации дорожной инфраструктуры CNAIR объявила весть о победителях тендера на строительство 26 новых автозаправочных станций на автодорогах A1 и A2 в Румынии. Будущими подписантами данного соглашения на 20 лет являются компании Rompetrol и MOL. Предусмотрено строительство новых автозаправочных станций с заправкой машин с электроприводом, заправкой топлива, ресторанами и магазинами.

Компания Шел (Shell) начинает прямой коммерческий дорожный транспорт в Румынии, начиная с апреля. В течение последних 15 лет услуги оказываются через местного агента. Команда из 57 человек будет оказывать поддержку румынским „B2B“ покупателям из офиса, расположенного в Бухаресте.

Enel X в Румынии открыла 6 автозаправочных станций для заправки машин с электрическим приводом в Констанце, а сеть уже составляет 53 заправки. Заправки обеспечивают зарядку 12 машин одновременно. Enel X Румыния имеет крупнейшие планы по инфраструктуре электромобильности в стране, которые включают установку в течение следующих нескольких лет порядка 2 500 заправочных пунктов по всем регионам страны, а стоимость инвестиции составляет от 15 до 20 миллионов евро.

Румынская компания OMB Петром объявила в 2021 году о существенном сокращении инвестиционного бюджета. Предусмотрена сумма для инвестиций в размере 2,9 миллиардов лей (595,6 миллионов евро). Для сравнения, инвестиционный бюджет компании в 2020 году составлял 5,8 миллиардов лей (1,2 миллиарда евро), а реализация составила почти 56%.

OMB Петром вложил 1,5 миллионов евро в нефтеперерабатывающий завод Петробрази с целью установки новой системы освещения десяти промышленных участков, на которых разгружается нефть и сырье и погружается готовая продукция. Старая система освещения удалена, и конвенциональные приборы освещения заменены на новые ЛЕД светильники в количестве порядка 1 000.

Камелия Ене (Camelia Ene), исполнительный директор компании МОЛ Румыния сказала, что МОЛ Румыния видит большой потенциал дальнейшего роста и развития на местном рынке. Проекты цифровизации МОЛ в Румынии ускорены в прошлом году. В будущем будет много проектов, которые приведут к трансформации компании МОЛ Румыния от розничной продажи до оказания больше услуг клиентам.

С учетом эпидемии коронавируса в Румынии и принятых эпидемиологических мер по предотвращению эпидемии, отмечено снижение продажи моторного топлива и снижение продажи на розничном рынке в первом квартале этого года, по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года.

У компании НИС в Румынии 19 автозаправочных станций. Рыночная доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 1,4%, а доля на розничном рынке составляет 1,6%.

Ключевые показатели деятельности

Показатель	Единица измерения	Q1 2021	Q1 2020	Δ ¹⁴
<i>Brent Dtd</i>	долл. США/барр	60,9	50,3	+21%
Выручка от продаж ¹⁵	млрд RSD	48,2	52,6	-8%
Чистая прибыль	млрд RSD	1,5	-1,1	+244%
EBITDA ¹⁶	млрд RSD	9,4	5,2	+81%
OCF	млрд RSD	-0,5	-1,6	+71%
CAPEX ¹⁷	млрд RSD	4,1	7,7	-47%
Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁸	млрд RSD	44,6	39,90	+12%
Общая задолженность перед банками ¹⁹	млн евро	641	619	+4%
LTIF ²⁰	%	1,25	1,68	-26%

¹⁴ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

¹⁵ Консолидированные операционные доходы.

¹⁶ EBITDA = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

¹⁷ Значения CAPEX приведены без учета НДС.

¹⁸ Налоги, сборы, отчисления и другие обязательные платежи, рассчитанные за рассматриваемый период. Обзор включает в себя обязательства НИС по уплате налогов и других обязательных платежей в Сербии и в других странах присутствия компании.

¹⁹ Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.03.2021 г. – 641 млн долл. США общего долга на основании кредитов.

²⁰ *Lost Time Injury Frequency* – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Показатель представлен по «НИС а.о. Нови Сад» вместе с дочерними обществами «Нафтагас – Нефтесервисы», о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас –Технические сервисы» о.о.о. Зренянин и «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад.

Операционные показатели

Разведка и добыча

Показатель	Единица измерения	Q1 2021	Q1 2020	Δ^{21}
Добыча нефти и газа ²²	тыс. т.н.э.	292	319	-8%
Добыча отечественной нефти ²³	тыс. тонн	198	210	-6%
EBITDA	млрд RSD	1,85	2,34	-21%
CAPEX ²⁴	млрд RSD	6,0	5,3	+13%
LTIF ²⁵	%	2,6	4,7	-45%

Основной целью в первом квартале 2021 года в Блоке „Разведка и добыча“ было выполнение плана добычи углеводородов и повышение эффективности геологоразведочных мероприятий.

В первом квартале 2021 года достигнут общий объем добычи в размере 283,5 тысяч условных тонн на месторождениях в Сербии, включая концессии, в размере 291,8 тысяч 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, скважиной Ис-19 открыта новая залежь на месторождении Иджош. Инициирована пробная добыча, скважина показывает высокий потенциал, текущий объем добычи нефти составляет 15 т/сутки.

В конце первого квартала, после ГТМ состоялся пуск в эксплуатацию 36 нефтяных и 8 газовых скважин. Состоялся пуск в эксплуатацию 9 новых нефтяных скважин. Завершены и представлены компетентным органам девять ТЭО о резервах УВ, Отчет о статусе резервов и ресурсов нефти, газа и конденсата и Книга резервов подземной воды за 2020 год, в соответствии с законодательством.

2/3D сейсмика

Завершены комплексные сейсмогеологические интерпретации 3D сейсмических данных, полученных на разведочных участках Ада и Кикинда–Мокрин, а также идет сейсмогеологическая интерпретация объединенных 3D полигонов Майдан–Српски Крстур, Мартонош-Велебит и Чока.

Лицензионные обязательства

Обеспечены условия для продолжения геологоразведочных работ на период 2021–2023 гг. на лицензионных участках в Воеводине.

²¹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

²² В добычу отечественной нефти включен и газولين, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).

²³ С газOLIном.

²⁴ Финансирование, без учета НДС.

²⁵ *Lost Time Injury Frequency* – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Показатель относится к Блоку Разведка и добыча (включая Сервисы).

Зарубежные проекты

Деятельность Общества в Румынии в части Upstream выполняется ресурсами Общества NIS Petrol s.r.l. из Румынии (зависимое общество, в котором единственным собственником является „НИС а.о. Нови Сад“), на шести концессионных блоках. Оператором по блокам является NIS Petrol s.r.l.

Ключевые события в Румынии, в первом квартале 2021 года:

- Блоки EX-7 и 8: НАМР (Румынское Национальное агентство по минеральным ресурсам) выдал формальный документ, которым согласовывается технологическая схема разработки (ТЭО) месторождения Теремия Север. Идет проектирование инфраструктуры для развития месторождения Теремия Север. Начало ремонта на скважине Беба Веке Суд 1000;
- Блок Джимболия: Идет опытное производство природного газа.

Деятельность Общества в Республике Сербской (Босния и Герцеговина) в части Upstream выполняется ресурсами общества «Ядран-Нафтагас», г. Баня Лука.

Ключевые события в Боснии и Герцеговине в первом квартале 2021 года:

- В феврале месяце 2021 года начались 2D сейсмические съемки в регионе Обудовац. Работы выполняют «Нафтагас - Нефтяные сервисы» о.о.о. Нови Сад. Предусмотрен объем 134 километра 2D профилей.

Операционные показатели

В первом квартале 2021 года произведено 292 тыс. условных тон нефти и газа, что на 8% меньше по сравнению с первым кварталом прошлого года.



Downstream

Переработка

Ключевые показатели	Единица измерения	Q1 2021	Q1 2020	Δ ²⁶
Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тон	752	860	-13%
<i>LTIF</i> ²⁷	%	4,05	2,23	+82%
<i>EBITDA</i> ²⁸	млрд RSD	3,5	-4,4	+178%
<i>CAPEX</i> ²⁹	млрд RSD	1,0	2,6	-61%

В течение первого квартала 2021 года Блок Переработка обеспечил переработку нефти и производство нефтепродуктов, в соответствии с планами и требованиями рынка, а также проведение планового ремонтного простоя в марте месяце. Фокус в течение первых двух месяцев квартала был на увеличении объема производства и обеспечении необходимых запасов, с целью беспрепятственной отгрузки и регулярного снабжения рынка любыми видами продуктов в течение простоя работ установок в марте месяце 2021 г.

Плановый простой в марте месяце 2021 года, кроме основных работ, включал и реализацию 12 проектов инвестиционного обслуживания.

В течение указанного планового простоя, ключевым мероприятием проводилось на установке S-4450 (новый Клаус), на которой выполнена комплексная замена котла BF-44501 на новый и таким образом увеличена надежность работы установки, от которой зависит работа всего завода.

Также, произведены замены части антиэрозионного покрытия на циклонах FC-2302 на реакторско-регенераторской секции, так называемой «синей секции» FCC установки, в целях повышения надежности.

Реализован инвестиционный проект «Замена 6кV установки в трансформаторной станции № 1», в целях повышения надежности питания электроэнергией установки S-2100/2200 (Атмосферная и Вакуумная дистилляция).

В рамках планового простоя проведен ремонт и очистка 13 теплообменников и очистка 23 охладителей воздуха. Проведена ревизия и ремонт на шести колоннах, осмотр и очистка более 20 сосудов, открытие и дефектация 13 печей, а также выполнен ряд ранее согласованных технологических изменений на установках, для повышения общей эффективности переработки нефтепереработки и улучшения летных характеристик.

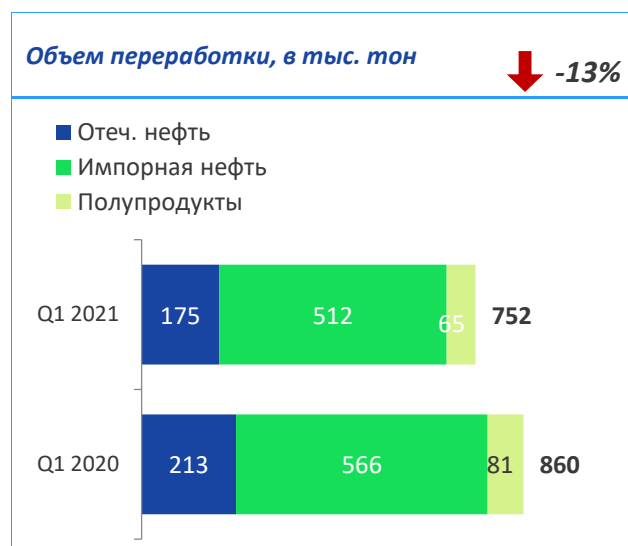
²⁶ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

²⁷ *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.

²⁸ EBITDA Блока «Переработка» включает в себя и Энергоблок на НПЗП.

²⁹ Финансирование без учета НДС.

Мероприятия и объем переработки



В течение первого квартала 2021 года объем производства нефтепродуктов снизился на 13%, в качестве результата планового простоя проведенного в марте 2021 года.

Проекты

Стартовал третий этап модернизации НПЗ, подписан договор с известной компанией Amec Foster Wheeler Italiana Srl (Wood Group) о разработке FEED (Front End Engineering Design) документации для нужд проекта реконструкции FCC и строительства новой установки ЭТВЭ. Проект FCC/ЭТВЭ является ключевой инвестицией третьего этапа модернизации завода, основной целью которой является изменение технологии установки по каталитическому крекингу (FCC) на современную технологию INDMAX, а также строительство новой установки ЭТВЭ (этил-трет-бутиловый-эфир), также по новой технологии.

Указанный проект важен по нескольким причинам:

- Данные технологии способствуют росту производства пропилена на установке FCC, а также и изобутилена, которые в качестве сырья будут перерабатываться вместе с биоэтанолом на новой установке ЭТВЭ. Таким образом, получается высокооктановый биокопONENT, который будет смешиваться с бензином;
- Будет обеспечено более эффективное производство бензинов с биокопONENTом;
- После реконструкции и применения новых технологий, установка FCC сможет работать и в пропиленовом и в бензиновом режиме, в зависимости от рыночных потребностей. Этим обеспечивается большая гибкость и оптимизация технологического процесса;
- Финализация данного проекта, которая запланирована до 2024 года, означает и улучшение охраны окружающей среды через снижение выбросов твердых частиц.

В Блоке Переработка обеспечена непрерывность использования «СЕ» знака для полимермодифицированного битума, знака соответствия требованиям Европейской директивы по строительной продукции CPR 305/2011, чем обеспечивается продолжение реализации данного продукта на рынке Европейского союза. В середине марта в Блоке Переработка в г. Панчево во взаимодействии с Сектором по стандартизации бизнес-процессов и Услугами по стандартизации и мапированию бизнес-процессов из НИС Бизнес-сервиса, проведена первая надзорная проверка соответствия заводского контроля производства полимермодифицированного битума требованиям референтного стандарта EN 14023:2010. Таким образом, наша компания обеспечила непрерывность использования «СЕ» знака для всех типов полимермодифицированного битума – Полимермодифицированный битум 45/80-65 и 25/55-55, что ей дает возможность продолжения его реализации на рынке Европейского Союза.

Блок Переработка в течение первого квартала 2021 г. продолжает работы по внедрению цифровых проектов, обеспечивающих более эффективную и более надежную работу НПЗ. Конкретно, одним из цифровых проектов, который находится на этапе внедрения, является предиктивное обслуживание системы, и речь идет об одном из важнейших инструментов в рамках стратегии, подразумевающей переход от коррективок к проактивному обслуживанию.

Также, продолжается успешная практика Блока Переработка объединения в одну единую систему электронного журнала смены, цифровых структурных обходов, электронного разрешения на работу и CMMS (computerized maintenance management system) в одну единую систему.

Проводится интенсивная работа и на других проектах, в том числе мобильный оператор, ЕКОНС, цифровые тренинги, целью которых является дальнейшее улучшение эффективности и безопасности рабочих процессов на НПЗ.

Сбыт

Ключевые показатели	Единица измерения	Q1 2021	Q1 2020	Δ ³⁰
Общий объем продаж нефтепродуктов	тыс. тонн	782	779	+0,3%
Розница Сербия	тыс. тонн	170	171	-1%
Опт Сербия³¹	тыс. тонн	258	266	-3%
Розница Зарубежные активы	тыс. тонн	43	45	-4%
Опт Зарубежные активы	тыс. тонн	71	41	+76%
Транзит, экспорт и БЕ³²	тыс. тонн	239	257	-7%
Продажа моторных топлив³³	тыс. тонн	528	516	+2%
ЕВИТДА³⁴	млрд РСД	3,5	3,6	-3%
CAPEX³⁵	млрд РСД	0,4	0,3	+5%
LTIF³⁶	%	0,57	1,66	-66%

Точки розничных продаж³⁷ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 400 действующих автозаправочных станций, наибольшая часть которых (325 АЗС) находится в Республике Сербии. Наряду с 10 внутрикорпоративными станциями компания располагает 315 общественными АЗС, 24 из которых работают под брендом GAZPROM. В странах региона НИС владеет 42 АЗС в Боснии и Герцеговине (31 из которых - под брендом GAZPROM), в Болгарии – 34 АЗС (все станции работают под брендом GAZPROM), а в Румынии – 19 АЗС (все станции работают под брендом GAZPROM).

Начались работы по строительству новой трассовой АЗС Соколичи 1 (GAZPROM бренд), и ожидается ее пуск в эксплуатацию в мае 2021 года. Также, начались работы по капитальной реконструкции АЗС Мионица (NIS бренд), а пуск в эксплуатацию ожидается в мае 2021 г.

³⁰ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

³¹ Включает в себя продажу КПГ Блока Энергетика и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел.

³² Бизнес единицы включают продажу канала битум, бункерного и авиационного топлива.

³³ Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

³⁴ Блок Сбыт, EBITDA.

³⁵ Блок Сбыт, EBITDA, финансирование, без учета НДС.

³⁶ *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. Указанный показатель рассчитывается в совокупности с начала года, а представленные данные отображают текущий период, заканчивающийся 31 декабря, и, следовательно, разницы между 2021 и первым кварталом не существует.

³⁷ Состояние на 31 марта 2021 года.

Программа лояльности и маркетинговые мероприятия

В первом квартале 2021 года в Сербии реализовано более 40 маркетинговых мероприятий, с целью развития потребительских брендов, программы лояльности, улучшения продаж топлива и сопутствующего ассортимента, а также введения новых продуктов. В странах региона организовано более 20 маркетинговых акций в течение первого квартала 2021 года.

В рамках программы лояльности «Нам по пути», выделяем кампанию, целью которой является выдвижение бенефитов от мобильного приложения «Нам по пути», затем кампанию онлайн активации карточек, а также кампанию о том, что пластиковая карточка стала виртуальной и потребитель может все сделать по приложению НПП.

Также, мы продолжаем и продвижение сотрудничества с партнерами по программе НПП – «Техномания», «Гигатрон», «Интерспот» в форме цифровых кампаний, с целью достижения лучших результатов.

В 2021 году продолжаем и улучшаем программы партнерства лояльности с компаниями: «Техномания», «Нелт», «Кит Комерц». С указанными компаниями нами организованы программы «reedom и spend&get».

Что касается брендированного топлива, выделяются кампании по зимнему G-Drive дизелю, которые организованы и начаты в конце 2020 года и в начале 2021 года, с приоритетной целью ознакомления потребителей с характеристиками брендированного топлива G-Drive.

Из числа крупных проектов, которые ознаменовали предыдущий квартал, выделяются следующие:

- «Язак» вода – национальная image кампания, созданная в качестве поддержки дистрибуции, которая реализуется по каналу «off trade», с целью повышения «brand awareness» и приближения продукта к потребителям.

Кампания включает следующие мероприятия:

- о ТВ – рекламный ролик продолжительностью 15 секунд (РТС и ТВ Прва), ролик продолжительностью 30 секунд (FOX каналы), block bumper на РТС, спонсирование прогноза погоды на РТС;
- о РАДИО – национальная посещаемость, призовая викторина на HIT FM;
- о ООН – билборды в городах Белград и Нови Сад;
- о PR объявления;
- о WEB – анимированные баннеры на самых посещаемых сайтах;
- о DIGITAL – спонсируемые кампании, сотрудничество с инфлюэнсерами;
- о POSM – материалы на автозаправках, а также на trade объектах.
- Новая Агро Blue карточка в сотрудничестве с банком Credit Agricole, обеспечивающая отсрочку платежей до 6 месяцев, без процентов
- Агро весенняя акция, которой пользователям Агро программы лояльности обеспечиваются дополнительные скидки при покупке дизельного топлива
- Drive.Go и VISA – все потребители, которые оплачивают в рамках Drive.Go приложения по VISA карточке получают скидку в размере 3 динаров по литру.
- Drive.Go активация поручения – все потребители, у которых установлено приложение Drive.Go, но, они его не используют, на момент первой транзакции получают в подарок 300 бонусных баллов на своей карточке НПП. Аналогичная кампания повторена, и потребители получали 500 бонусных баллов на момент первой транзакции по Drive.Go приложению.

Важнейшими проектами в области Цифровизации являются следующие:

- Drive.GO – оплата топлива без прихода на кассу. В начале апреля 2020 года введено мобильное приложение Drive.Go, которое предоставляет возможность оплаты топлива на ТРК, впервые в Сербии доступно потребителям на автозаправочных станциях NIS Petrol и GAZPROM. Введение новой услуги компании НИС при новых обстоятельствах обеспечила клиентам быструю, эффективную и надежную оплату. В декабре 2020 года приложение использовалось на 156, а в первом квартале на 170 автозаправочных станций. В первом квартале 2021 года развиты и обеспечены дополнительные функциональности приложения – персонализированные предложения и нотификации.
- ИПС (Инстант платежи) – Инновационный способ оплаты на автозаправочных станциях

Новая возможность для наших клиентов внедрена в конце 2020 года, в сотрудничестве с Банком Поштанска штедионица, а платежи реализуются при помощи IPS QR кода, предоставленного со стороны Народного Банка Сербии. Счет можно платить при использовании „IPS покажи“ методы, из m-banking приложения банка клиента. Инновационный способ платежей впервые доступен на автозаправочных станциях и представляет быстрое и простое решение, исключающее использование карточек или наличных. НИС ввела IPS метод первой в своей промышленности, а в первом квартале 2021 года внедрена маркетинговая кампания.

- «Нам по пути» на рынке Боснии и Герцеговины – мобильное приложение

В течение 2020 года карточка лояльности стала цифровой на рынке Сербии – бонусные баллы собираются и тратятся в мобильном приложении при использовании QR кода, который сканируется на кассе. Данная функциональность внедрена в первом квартале на рынке Боснии и Герцеговины.

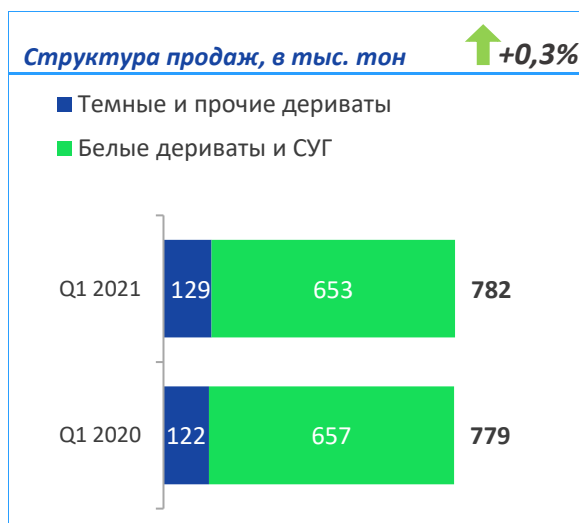
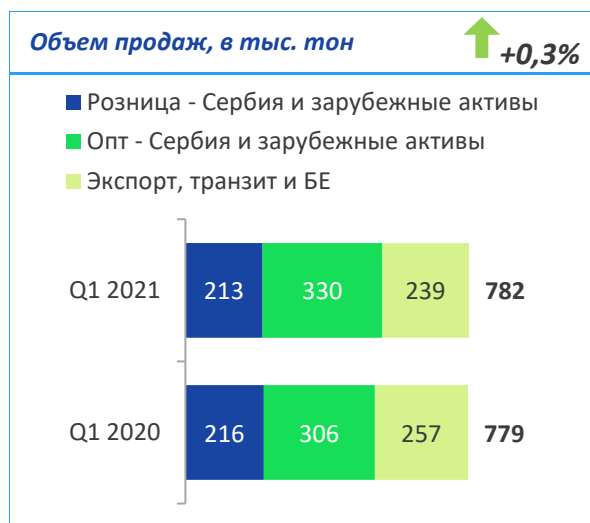
- Возможность снятия наличных на NIS Petrol и GAZPROM автозаправочных станциях

Услуга – оплата и снятие наличных обеспечивает пользователям Mastercard и Dina платежных карт снятие наличных на ПОС терминале, со своего банковского счета при оплате на всех автозаправочных станциях НИС – максимальная сумма составляет 5 000 динаров. Услуга оплаты и снятия наличных представляет комфортабельное решение для всех клиентов, в частности, для населения в средах, в которых отсутствует развитая сеть банкоматов. В 2019 году данная услуга обеспечена пользователям Мастер платежных карт, в октябре 2020 года пользователям Дина платежных карт, а в 2021 году данная услуга будет доступна и пользователям VISA платежных карт, и в первом квартале началась работа по развитию этой функциональности.

Операционные показатели

В первом квартале 2021 года отмечается рост сбыта 0,3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года: общий объем сбыта составил 782 тыс. тон.

- Розничные продажи в Сербии и зарубежных активах – падение объемов розничных продаж на 1% является результатом снижения моторных и энергетических топлив.
- Оптовые продажи в Сербии и зарубежных активах³⁸ – рост на 6% преимущественно за счет моторного топлива
- Экспорт, транзит и БЕ³⁹ – падение в 7% в качестве результата снижения экспорта моторных и неэнергетических топлив.



Энергетика

Проект ТЭЦ «Панчево»

Степень реализации проекта по состоянию на 31 марта 2021 года составляет 97,14%. Инженерные работы (проектная и прочая документация) выполнены в совокупности на 94,30%. На установках и объектах электростанции выполняются механические, электрические и строительные работы, трубопроводы подключаются к Энергоблоку НПЗ Панчево и к электроэнергетической системе со степенью реализации 96,84%. Главное оборудование для ТЭС большей частью уже поставлено, степень реализации составляет 99,00%. Начаты мероприятия по вводу ТЭС в эксплуатацию (степень реализации 82%).

Пандемия коронавируса существенно повлияла и продолжает влиять на динамику реализации проекта.

Природный газ

В целях обеспечения надежности снабжения и организации и поддержания баланса портфеля природного газа для НИС а.о. Нови Сад в первом квартале 2021 года подписаны следующие договоры: годовой Договор о сбыте природного газа с оператором распределительной системы, а

³⁸ Он включает в себя продажу КПП Блока Энергетика и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел.

³⁹ Бизнес единицы включают продажу канала битум, бункерного и авиационного топлива.

также договоры транспорта природного газа на месячном уровне с оператором транспортной системы для природного газа, согласно требованиям внутренних пользователей в НИС.

КПГ – коммерческий аспект

Отгрузки КПГ с газового месторождения «Острово» реализованы регулярно и без простоев с обоюдной заинтересованностью продлить Договор продажи КПГ на следующий год. Выполнен анализ обоснованности новых проектов КПГ.

Торговля электроэнергией

На поле торговли электроэнергией НИС присутствует на рынках Сербии, Боснии и Герцеговины, Румынии и Болгарии. Кроме этих рынков, НИС торгует на границах с Венгрией, Хорватией, Словенией, Северном Македонией и Черногорией. НИС торгует на биржах электроэнергии в Сербии (SEEREX), Румынии (OPCOM). Завершен процесс регистрации НИС Петрол е.о.о.д., для торговли электроэнергией в Болгарии. Идет реализация процесса закупки специализированного программного обеспечения для торговли электроэнергией и газом.

Реализация программы мер по энергоэффективности в НИС а.о.

За счет программы мер по снижению потребления энергии и повышению энергоэффективности в НИС за 2021 г. в первом квартале реализована экономия в энергии в 777 т.н.э. Размеры экономии составляют 24,5 млн. динаров.

Сформирована внутренняя команда по энергетическому аудиту и оформлены регламентирующие и методологические рамы. Проведены пилотные проверки на объектах Блока «Разведка и добыча», Блока «Сбыт» и Блока «Переработка». Разработаны мероприятия по улучшению энергоэффективности и разработан план работ на 2021 год.

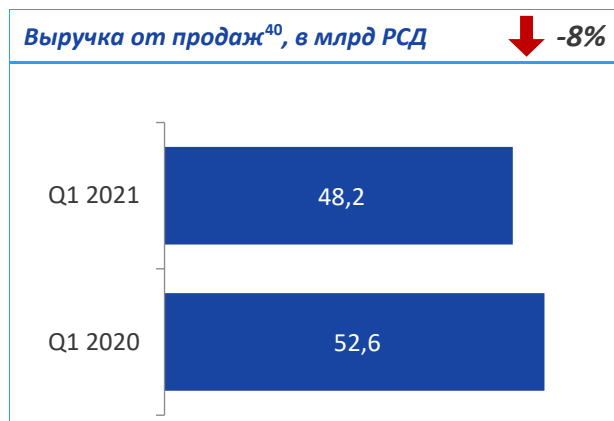
Инициирована реализация мера по улучшению энергоэффективности, в том числе: использование теплоты дымовых газов на компрессорах газа восходящего блока, изменения системы отопления объектов и введения системы возврата конденсата на объектах Блока «Сбыт».

Торговля правом на сжижение выбросов CO₂

НИС построил небольшие электроцентралы по производству электроэнергии и небольшие централы по производству электрической и тепловой энергии на нефтяных месторождениях, чем избегается сгорание растворенного газа на факеле.

Финансовые показатели

Выручка от продаж



В течение первого квартала 2021 года НИС отметил падение выручки от продаж⁴¹ в 8% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

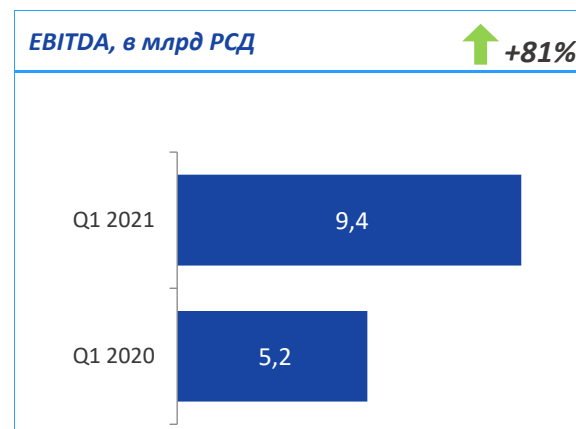
Снижение выручки от продаж в первом квартале текущего года по сравнению с тем же периодом прошлого года большей частью является последствием более низких крэк-спредов по дериватам и более низкого курса доллара в 2021 году, а также изменения структуры продаж.

EBITDA

Показатель *EBITDA* в первом квартале 2021 года больше в 81%, чем в аналогичный период предыдущего года и составляет 9,36 млрд динаров.

Рост показателя *EBITDA* в первом квартале данного года по отношению к аналогичному периоду прошлого года является последствием:

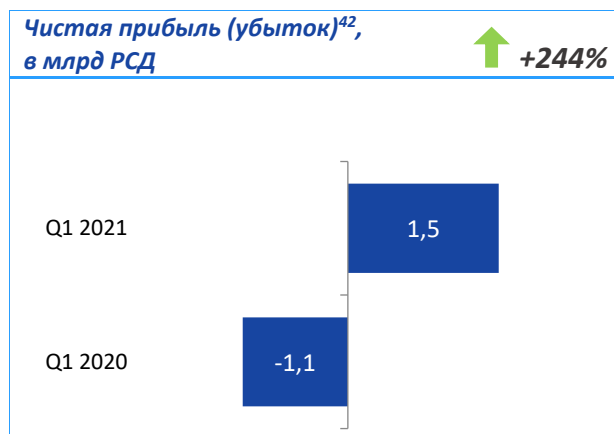
- влияния более дешевых запасов предыдущего периода в переработке, а также положительного эффекта роста цены на нефть по отношению к первому кварталу предыдущего года
- оптимизации затрат и мероприятий менеджмента.



⁴⁰ Консолидированные операционные доходы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

⁴¹ Консолидированные операционные доходы

Чистая прибыль (убыток)



Чистая прибыль в первом квартале 2021 года составляет 1,5 млрд динаров, что представляет рост чистой прибыли в 244% за аналогичный период прошлого года.

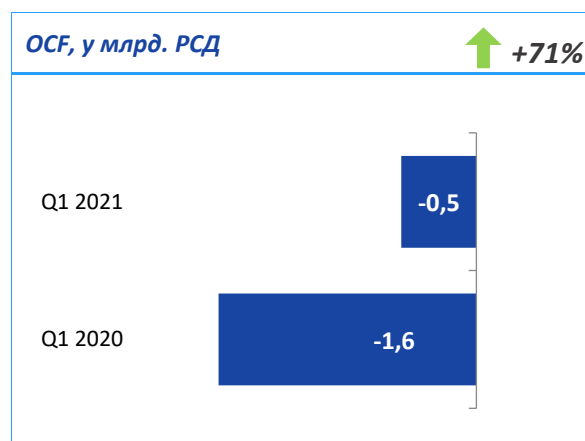
На рост чистой прибыли наибольшее влияние оказали:

- рост показателя EBITDA с более высокими расходами на амортизацию.

OCF

В первом квартале 2021 года операционный денежный поток составляет -0,5 млрд динаров, что на 71% больше по отношению к аналогичному периоду прошлого года:

- Снижение операционных расходов (нефть, ОПЕХ, таможенные пошлины), но, и снижение притоков со стороны клиентов.

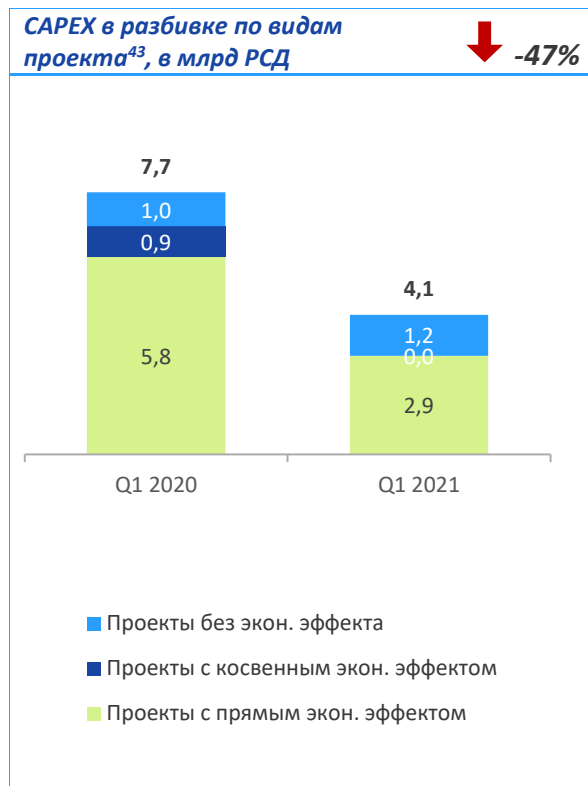


⁴² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

CAPEX

В первые три месяца 2021 года основные капиталовложения были направлены на добычу нефти и газа. Значительная часть инвестиций была направлена на завершение расчетов по проекту повышения глубины переработки. Кроме того, компания НИС в течение первого квартала инвестировала в проекты в области переработки, сбыта, энергетики и сервисов, а также в ряд проектов в корпоративном центре.

В первые три месяца 2021 года на инвестиции выделено 4,1 млрд динаров, что на 47% меньше суммы, выделенной в аналогичный период 2020 года.



⁴³ Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

Структурное подразделение Ключевые проекты

Разведка и добыча	<ul style="list-style-type: none"> • бурение эксплуатационных скважин • вложения в ГТМ • инвестиции в базовую инфраструктуру • инвестиции в концессионные права • программа сейсмических испытаний 3D и бурения поисковых скважин в Республике Сербия
Сервисы	<ul style="list-style-type: none"> • замена устаревшего и недостающего оборудования на ремонтных установках • замена цементовозов • капитальный ремонт узлов буровой установки Ид-6 • замена устаревшего HDM оборудования
Проект «Глубокая переработка»	<ul style="list-style-type: none"> • модернизация заводской переработки – финализация финансовых вложений в проект «Глубокая переработка»
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> • программа инвестиционного обслуживания Блока „Переработка” • проекты согласования законодательных норм и правил • проекты по повышению производственной эффективности • реконструкция FCC (установка каталитического крекинга) и строительство новой установки ETBE (высокооктановые компоненты бензина) • капитальные вложения, связанные с охраной окружающей среды • энергетические проекты
Сбыт	<ul style="list-style-type: none"> • развитие розничной сети в Сербии (строительство и реконструкция автозаправочных станций) • проекты транспорта (закупка тягачей и полуприцепов, капитальный ремонт вагонов-цистерн) • развитие розничной сети в БиГ (техническая защита розничной сети в БиГ) • прочие проекты розницы в Сербии и регионе
Остальные Downstream проекты (Энергетика, Технические сервисы)	<ul style="list-style-type: none"> • закупка специализированного программного обеспечения для торговли электроэнергией, газом и управления рисками (ETRM) • обновление слесарного инструмента • центральный компрессор для технологического воздуха
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> • проекты корпоративной защиты (замена системы видеонаблюдения на АЗС) • проекты с компонентом информационной технологии (улучшение Cloud инфраструктуры, цифровизация мультимедийных архивов, SAP success)

Задолженность

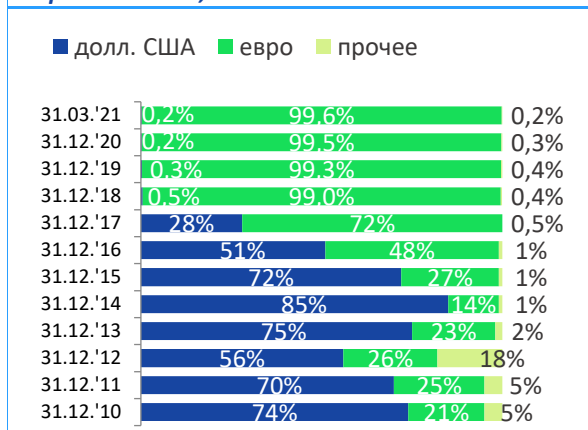
В конце первого квартала 2021 года долг в отношении к банкам вырос по сравнению с концом 2020 года до уровня 641 миллион евро. Данный рост долга является последствием динамики реструктуризации кредитного портфеля и необходимости возврата и привлечения кредитов банков в момент, когда существует основание для привлечения кредитов (импорт из ЕС, в соответствии с исключениями из применения санкций). Таким образом, в течение первого квартала проведено привлечение кредита в размере 68,1 миллионов евро и погашено всего 16,7 миллионов евро, в т.ч. 12 миллионов евро погашено досрочно. Погашение кредитов с невыгодными условиями планируется в течение второго квартала, в соответствии с возможностями денежного потока, а уровень долга до конца 2021 года не будет больше по сравнению с концом 2020 года и составит максимально 590 млн евро. В течение первого квартала инициирован тендер на реструктуризацию кредитного портфеля, с целью продления среднего срока портфеля на срок более 3 лет в конце 2021 года, при сохранении оптимального уровня цены. В течение второго квартала ожидается контрактование с банками, предложения которых будут приняты.

Кроме того, долг в отношении к материнскому обществу ПАО «Газпром нефть» сокращен, и в конце первого квартала 2021 года составляет 104,7 миллионов евро.

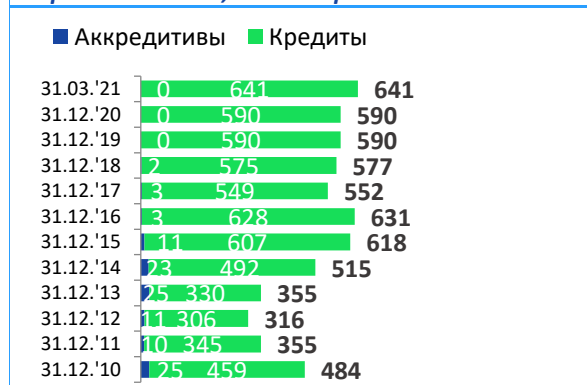
Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения⁴⁴, в млн евро



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 31.03.2021 «НИС а.о. Нови Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 29,2 млн. евро, корпоративные гарантии на сумму 76,3 млн. евро, подписанные банковские письма о намерениях на сумму 3,4 млн. евро и финансовый лизинг на сумму 20,1 млн. евро.

Налоги и другие обязательные платежи⁴⁶

«НИС а.о. Нови Сад»	Q1 2021	Q1 2020	% ⁴⁷
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,47	0,43	9%
Компенсация за энергоэффективность ⁴⁸	0,08	0,08	-7%
Налог на прибыль юридических лиц	0,72	0,00	-
Налог на добавленную стоимость	7,10	4,13	72%
Акцизы	27,20	28,05	-3%
Сбор для формирования государственного материального резерва	1,31	1,42	-7%
Таможенные платежи	0,17	0,17	-2%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,26	0,27	-4%
Прочие налоги и сборы	0,34	0,35	-2%
Итого	37,65	34,91	8%
ДЗО НИС в Сербии⁴⁹			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,33	0,21	52%
Налог на прибыль юридических лиц	0,09	-0,01	1.025%
Налог на добавленную стоимость	0,64	0,29	122%
Акцизы	0,00	0,00	-
Таможенные платежи	0,01	0,02	-56%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	-
Прочие налоги и сборы	0,03	0,02	40%
Итого	1,09	0,53	106%
Всего «НИС а.о. Нови Сад» и ДЗО в Сербии	38,74	35,44	9%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,01	0,01	11%
Налог на прибыль юридических лиц	0,00	0,05	-96%
Налог на добавленную стоимость	0,19	0,25	-21%
Акцизы	3,54	2,82	26%
Таможенные платежи	2,07	1,29	61%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,01	-60%
Прочие налоги и сборы	0,02	0,03	-25%
Итого	5,85	4,46	31%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)			
ВСЕГО по Группе НИС⁵⁰	44,59	39,90	12%

Общая сумма обязательных платежей, которую компания «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества, учрежденные на базе ее организационной структуры в Сербии, обязаны перечислить в первом квартале 2021 года составляет 38,74 млрд динаров.

Общая сумма обязательных платежей, которую Группа НИС обязана перечислить за первый квартал 2021 года, составляет 44,59 млрд динаров, что на 12% меньше аналогичного периода 2020 года.

⁴⁶ В млрд RSD.

⁴⁷ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

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 мер по повышению операционной эффективности за первый квартал 2021 года на показатель EBITDA составил 0,2 млрд динаров.

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



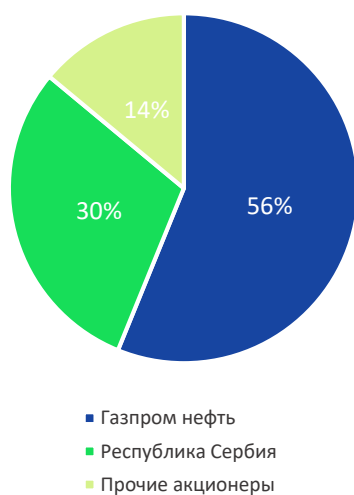
Ценные бумаги

Структура акционерного капитала

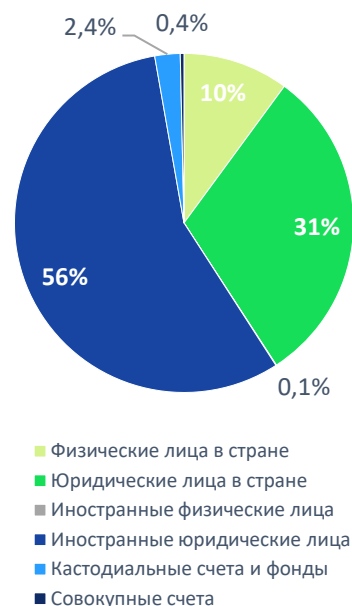
Акционерный капитал НИС составляет 81,53 млрд динаров и состоит из 163 060 400 акций номинальной стоимостью 500,00 динаров. Все выпущенные акции относятся к категории обыкновенных акций и предоставляют своим владельцам следующие права:

- 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



Структура акционерного капитала по составу акционеров

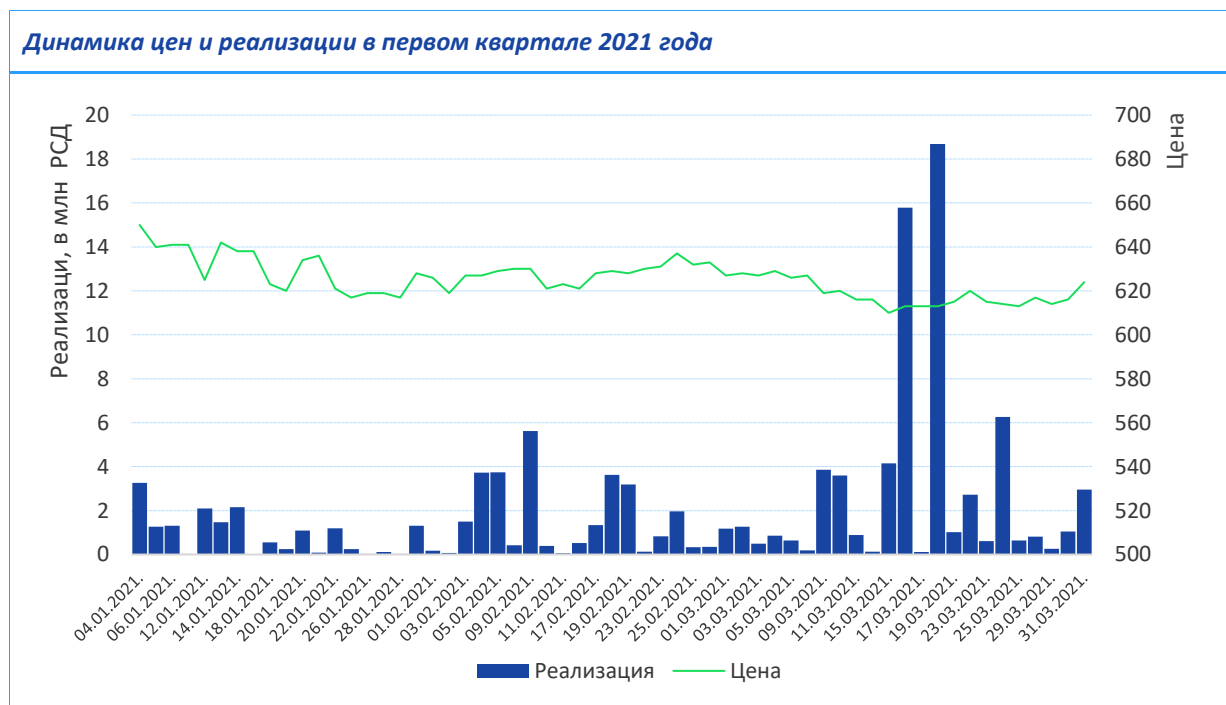


Структура первых 10 акционеров с наибольшей долей в акционерном капитале приведена в таблице ниже:

Акционер	Кол-во акций	% доля в акционерном капитале
ПАО «Газпром нефть»	91 565 887	56,15%
Республика Сербия	48 712 159	29,87%
«ОТР банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд	2 538 804	1,56%
«ОТР банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд	998 990	0,61%
Компания «Дунав осигуранье» а.о.о.	394 229	0,24%
Convest а.о. Нови Сад – общий счет	224 440	0,14%
Raiffeisen банк а.о. – кастодиальный счет – КС	183 483	0,11%
«Актив-фонд» о.о.о.	182 098	0,11%
Unicredit bank Сербия а.о. – кастодиальный счет – КС	164 796	0,10%
Unicredit bank Сербия а.о. – совокупный счет	141 792	0,09%
Прочие акционеры	17 953 722	11,01%
Общее число акционеров по состоянию на 31 марта 2021 года:		2 066 596

Торговля акциями и показатели по акциям

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



Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови Сад» на Белградской бирже в первом квартале 2021 года

Последняя цена (31 марта 2021)	624 RSD
Максимальная цена (4 января 2021)	650 RSD
Минимальная цена (15 марта 2021)	610 RSD
Общий объем реализации	112 584 851 RSD
Общее кол-во акций	181 077 акций
Общее кол-во операций	1 231 транзакций
Рыночная капитализация на 31 марта 2021 г.	101 749 689 600 RSD
Прибыль на акцию (EPS)	14,16
Консолидированная прибыль на акцию (EPS)	9,35
P/E показатель	44,06
Консолидированный P/E показатель	66,70
Балансовая стоимость на 31 марта 2021 г.	1 548,00
Консолидированная балансовая стоимость на 31 марта 2021 г.	1 498,59
P/BV показатель	0,40
Консолидированный P/BV показатель	0,42

В первом квартале 2021 года Общество не выкупало собственные акции.

Дивиденды

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

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

На XII очередном заседании Общего собрания акционеров НИС а.о Нови Сад, среди прочего, принято Решение о распределении прибыли за 2019 год, выплате дивидендов и определении общей суммы нераспределенной прибыли Компании. Дивиденды за 2019 год были выплачены акционерам 27 ноября 2020 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	-	-
2010	16,5 ⁵³	0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁵⁴	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
2015	16,1	4	25%	98,8	24,69	600	4,1
2016	16,1	4	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

Описание используемых Группой финансовых инструментов

Вследствие подверженности валютному риску Группа НИС использует форвардные валютные операции в качестве инструмента управления данным видом риска.

В качестве материнской компании всей Группы «Газпром нефть», в составе которой осуществляют свою деятельность «НИС а.о. Нови Сад» и его дочерние общества, ПАО «Газпром нефть» управляет инструментами хеджирования товарных сделок на уровне Группы «Газпром нефть» и проводит оценку необходимости использования соответствующих инструментов (*commodity*) хеджирования.

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, использованная для покрытия накопленных убытков.

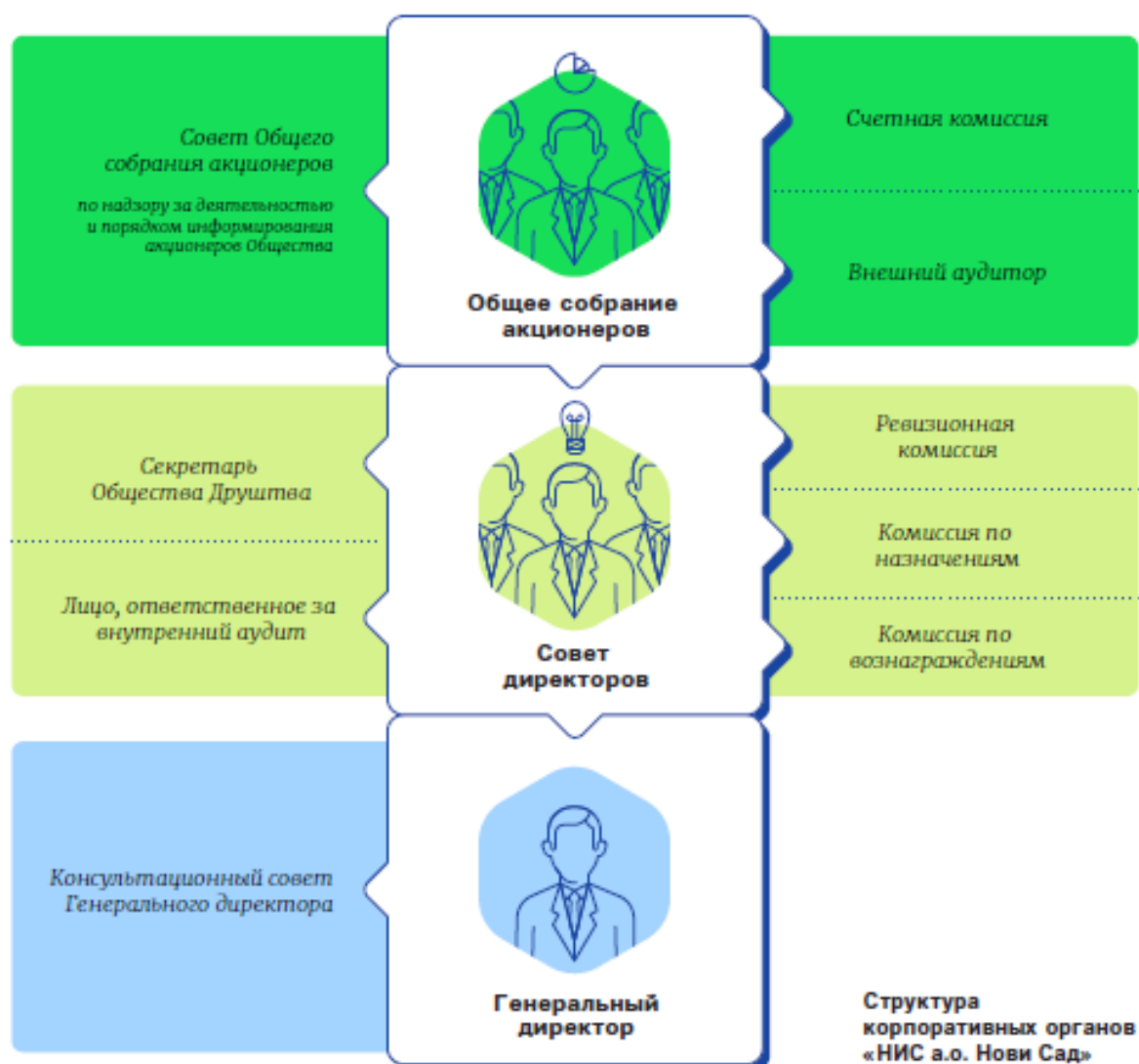
⁵⁴ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

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.

Совет Директоров состоит из 11 членов, назначаемых Общим собранием акционеров. Члены избирают председателя Совета директоров, а функции председателя Совета директоров и генерального директора разделены.

Состав Совета директоров

Общее собрание акционеров назначает и снимает с должности членов Совета директоров обычным большинством голосов присутствующих акционеров, которые имеют право голоса по данному вопросу.

На XII очередном заседании Общего собрания акционеров НИС, проведенном 30 июня 2020 года, все члены Совета директоров, мандат которых продолжался до даты проведения указанного заседания, назначены повторно. Членами Совета директоров назначены следующие лица: Вадим Яковлев, Кирилл Тюрденев, Даница Драшкович, Алексей Янкевич, Павел Одеров, Александр Крылов, Деян Раденкович, Драгутин Матанович, Александр Чепурин, Анатолий Чернер и Ольга Высоцкая.

В состав Совета директоров входят исполнительные и неисполнительные директора. Совет директоров в своем составе имеет одного исполнительного члена, в то время как все остальные члены являются неисполнительными, при этом два неисполнительных директора одновременно являются и независимыми членами Совета директоров, которые исполняют специальные, предусмотренные Законом, условия.

Члены Совета директоров на 31 марта 2021 года



Вадим Яковлев

председатель Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

*заместитель председателя Правления ПАО «Газпром нефть»,
заместитель Генерального директора ПАО «Газпром нефть» по
разведке и добыче, курирует вопросы разведки и добычи, в том
числе на шельфе, стратегического планирования, а также сделки
по слияниям и поглощениям*

Родился в 1970 году.

В 1993г. закончил Московский инженерно-физический институт по специальности «прикладная ядерная физика». В 1995 году окончил Высшую школу финансов Международного университета в Москве. В 1999 г. получил сертификат Chartered Association of Certified

Accountants (ACCA). В 2009 г. получил диплом Британского института директоров (ID).

С 1995 по 2000 год работал в PricewaterhouseCoopers – на разных должностях, от консультанта до менеджера по аудиту. С 2001 по 2002 год занимал должность заместителя начальника финансово-экономического управления ЗАО «ЮКОС ЭП». С 2003 по 2004 год работал финансовым директором ОАО «Юганскнефтегаз» НК ЮКОС. С 2005 по 2006 год был заместителем генерального директора по экономике и финансам ООО «СИБУР-Русские шины». С 2007 по 2010 — заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть». С 2007 — заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром нефть». С 2010 по 2011 — Первый заместитель генерального директора — Финансовый директор ПАО «Газпром нефть». С 2011 занимал должность Первого заместителя генерального директора ПАО «Газпром нефть».

С 2019 занимает должность Заместителя Генерального директора ПАО „Газпром нефть“ по разведке и добыче.

На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 10.02.2009 года, а на должность председателя Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 31.07.2009 года..



Кирилл Тюрденев

Генеральный директор НИС а.о. Нови Сад

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Член Комиссии по назначениям

Родился в 1977 году.

Он учился в Московском государственном институте международных отношений (МГИМО) и окончил (с отличием) Факультет международных отношений получив звание бакалавра политических наук и международных отношений, а затем получил степень магистра международного права (с отличием). Он также имеет степень магистра права (LL.M) Манчестерского университета и окончил обучение по программе executive education в INSEAD и Лондонской школе бизнеса.

С 2000 по 2004 год, Кирилл Тюрденев работал в компаниях A.T.Kearney и Unilever, а в 2004 году начал работать в McKinsey & Co. С 2007 по 2012 год Кирилл Тюрденев занимал должность заместителя Генерального директора по стратегии и корпоративному развитию в «Сибур – Минеральные удобрения». С 2012 года являлся исполнительным вице-президентом и членом Правления АФК «Система». До прихода в НИС Кирилл Тюрденев занимал должность президента и председателя Правления ОАО «Объединенная нефтехимическая компания», которая на тот момент входила в группу компаний АФК «Система», а также являлся председателем Совета директоров ОАО «Уфаоргсинтез».

В апреле 2016 года начинает свою работу в «НИС а.о. Нови Сад» в качестве первого заместителя генерального директора по переработке и сбыту.

На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран в декабре 2016 года, а на должность генерального директора «НИС а.о. Нови Сад» назначен в марте 2017 года.



Даница Драшкович

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Родилась в 1945 году.

В 1968 г. закончила Юридический факультет Белградского университета.

С 1968 по 1990 год работала в финансовом департаменте банка, в юридическо-экономической сфере в ряде государственных предприятий, после чего занимала должность Городского судьи по административным правонарушениям в Белграде. В 1990 г. создала издательство «Српска реч» («Сербское слово»), собственником которого является по настоящий день. Автор трех публицистических книг.

С 01.04.2009 г. до 18.06.2013 г. являлась членом Совета директоров компании «НИС а.о. Нови Сад»; повторно избрана на данную должность 30.06.2014 года.



Алексей Янкевич

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

*Заместитель генерального директора по экономике и финансам
ПАО «Газпром нефть»*

Родился в 1973 году.

В 1997 году закончил Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет (ЛЭТИ) по специальности «оптико-электронные приборы и системы». В 1998 году закончил Международную школу менеджмента «ЛЭТИ-Лованиум» в Санкт-Петербурге.

С 1998 по 2001 г. - работал в консалтинговой компании КАРАНА. С 2001 по 2005 г. - занимал должность заместителя начальника Управления планирования, бюджетирования и контроллинга ЗАО «ЮКОС РМ» (подразделение, отвечающее за логистику, переработку и сбыт). В 2004 году получил квалификацию Certified Management Accountant (СМА). В 2005 - 2007 гг. заместитель финансового директора «ЛЛК-Интернешнл» (занимается производством и реализацией масел и специальных нефтепродуктов, входит в группу ЛУКОЙЛ). В 2007-2011 гг. начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования ПАО «Газпром нефть».

С августа 2011 г. — и.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть». С марта 2012 г. — член

Правления ПАО «Газпром нефть», заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 18.06.2013 г.



Павел Одеров

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Заместитель генерального директора по внешнеэкономической деятельности ПАО «Газпром нефть»

Родился в 1979 году.

2000г. окончил Российский государственный университет нефти и газа имени И.М.Губкина по направлению «Экономика»;

2002г. окончил Государственный университет нефти и газа имени И.М.Губкина по направлению «Менеджмент».

С октября 2002 по июль 2007 года находился на следующих должностях: ведущий специалист, начальник отдела, заместитель начальника Управления в сфере маркетинга в компании ЗАО «Лукойл-Нефтехим»

С сентября 2007 по февраль 2020 года он занимал руководящие должности в компаниях группы «Газпром».

С 23.06.2017 года является Председателем Совета директоров South Stream Serbia AG.

С февраля 2020г. по настоящее время занимает должность Заместителя генерального директора по внешнеэкономической деятельности ПАО «Газпром нефть», с мая 2020 г. — член Правления ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 25.03.2020г.



Александр Крылов

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Директор Дирекции региональных продаж ПАО «Газпром нефть»

Родился в 1971 году.

В 1992 году закончил ЛМУ (г. Ленинград), в 2004 году – Юридический факультет СПбГУ, в 2007 году – Московскую международную школу бизнеса «МИРБИС» МБА, курс стратегического менеджмента и предпринимательства.

С 1994 по 2005 год занимал руководящие позиции в области продажи недвижимости (генеральный директор, председатель) в следующих компаниях: Российско-канадское СП «Петробилд»; ЗАО «Алпол». В период 2005 – 2007 гг. был заместителем руководителя в Дирекции по реализации в ООО «Сибур». С апреля 2007 г. по сегодняшний день является руководителем Департамента нефтепродуктообеспечения, руководителем Департамента региональных продаж и директором Дирекции региональных продаж ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 29.11.2010 года.



Драгутин Матанович
Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
Председатель Комиссии по назначениям

Родился в 1954 году.
Дипломированный инженер-электротехник.
Работал инженером-электронщиком в Отделе по развитию компании «Лола рачунари», г.Белград.
Занимал позицию директора компании «Лола рачунари», г.Белград.
На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 06.09.2019 года.



Деян Раденкович
Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
Член Ревизионной комиссии

Родился в 1971 году.
Основное и среднее образование получил в Приштине, закончил Экономический факультет в Приштине, а звание кандидата экономических наук получил на Университете ЭДУКОНС.
Профессиональный опыт начинал на Предприятии по торговле и услугам «Балкан ауто» в Приштине и КП ПТТ «Сербия». В ООО «Орбита коммуникации» с 2005 года занимал должность директора, с 2010 года в компании «Ратко Митрович» а.о.был на должности генерального директора, исполнительного директора и члена Совета директоров. Был членом Совета директоров Экономического факультета в Приштине, заместитель генерального директора компании First Global Brokers в Белграде. Занимал должность председателя Совета по надзору за деятельностью и члена Совета директоров «Дунав банк» а.о. Звечан, где также был на должности председателя Совета директоров. С 2013 по 2017 год был членом Надзорного совета СП «Ласта» а.о. Белград. На сегодняшний день является членом Совета по надзору за деятельностью «МТС банк» а.о. Белград.
Он является членом Социалистической партии Сербии и депутатом в Парламенте Республики Сербия был избран в 2008, 2012, 2014 и 2016 году.
На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад избран 27.06.2019 года.



Александр Чепурин
Независимый член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
Член Комиссии по назначениям

Родился в 1952 году.
Окончил МГИМО МИД СССР в 1975 году.
С 1975г. - в МИД СССР, затем МИД РФ.
В 1986 -1992 гг. - руководитель экономической группы Посольства СССР (России) в Италии. С 1994 по 1996 гг. - директор Департамента кадров МИД РФ.

С 1994 по 1997 гг. - член Комиссии по Международной гражданской службе ООН, Нью-Йорк (ICSC).

С 1996 по 2000 год - Чрезвычайный и Полномочный Посол Российской Федерации в Королевстве Дания.

С 2005 по 2012 год - директор Департамента по работе с соотечественниками за рубежом МИД РФ.

С 2012 по июнь 2019 года – Посол России в Сербии. Имеет ранг Чрезвычайного и Полномочного Посла, а также ряд почетных российских и сербских государственных медалей и орденов.

В 2009 году защитил диссертацию, кандидат политических наук (PhD).

С 2012 по 2019гг. занимался вопросами развития отношений ведущих российских энергетических компаний с Республикой Сербией. Взаимодействовал с российскими и сербскими энергетическими компаниями в укреплении делового сотрудничества. Член Российского совета по международным делам.

На должность независимого члена Совета директоров НИС а. о. Нови Сад избран 27.06.2019 года.



Анатолий Чернер

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Председатель Комиссии по вознаграждениям

Заместитель председателя Правления,

Заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту ПАО «Газпром нефть»

Родился в 1954 году.

В 1976 году закончил Грозненский нефтяной институт по специальности «химическая технология переработки нефти и газа».

С 1976 по 1993 год работал на Грозненском НПЗ им. Шерипова, где прошел путь от оператора до директора завода. В 1996 году принят на работу в компанию «Славнефть» на должность начальника Департамента по торговле нефтью и нефтепродуктами, позже был назначен вице-президентом ОАО «НГК Славнефть». В апреле 2006 года назначен на должность вице-президента «Сибнефти» (с июня 2006 года – ПАО «Газпром нефть») по переработке и сбыту. С декабря 2007 г. – заместитель Генерального директора ПАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту.

На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 10.02.2009 года.



Ольга Высоцкая
Независимый член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
Председатель Ревизионной комиссии
Член Комиссии по вознаграждениям

Родилась в 1961 году.

В 1984 г. закончила с отличием Ленинградский государственный университет, отделение экономической кибернетики, специальность «экономист-математик». В 1987г. поступила в аспирантуру по математической кибернетике в Институте Социально-экономических проблем Академии наук СССР, Ленинградское отделение. В 1998 году получила MBA Бристольского университета. В 2009 году получила диплом Профессионального независимого директора Лондонского института директоров.

В период с 1988 по 1995 г. занимала должности председателя Совета директоров, генерального директора и директора ряда частных компаний. С 1995 по 2003 год занимала разные позиции партнеров в KPMG в Санкт Петербурге, Нью-Йорке и Москве. С 2003 по 2005 год руководитель Управления внутреннего аудита в компании «Юкос». С 2005 по 2008 год управляющий партнер в Deloitte&Touche. В период с 2006 по 2013 год занимает позиции независимого члена совета директоров, председателя Комитета по аудиту, члена Комитета по стратегии и члена Комитета по вознаграждениям в «ЭМ-альянс» и «КИТ-Финанс», а также независимого члена Комитета по аудиту ОАО «Балтика». С 2012 по 2013 год являлась партнером в ПрайсвогтерхаусКуперс (PwC), а с 2013 по 2014 год независимым членом совета директоров, председателем Комитета по аудиту и членом Комитета по вознаграждениям УК «НефтеТрансСервис». С 2013 года по настоящее время занимает должность независимого члена Совета директоров ООО «ИНК», с 2015 по 2018 г. занимала должность независимого члена Совета директоров АО «СУЭК».

На должность независимого члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» избрана 21.06.2018 года.

Членство в Совете директоров или Наблюдательном совете других обществ

Вадим Яковлев	<ul style="list-style-type: none"> ● ПАО НГК «Славнефть» ● «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (Председатель Наблюдательного Совета) ● ФГАОУ «Тюменский государственный университет» (член Наблюдательного Совета) ● ООО «УТ ИТ «Новая индустрия» (Председатель СД)
Кирилл Тюрденев	<ul style="list-style-type: none"> ● -
Даница Драшкович	<ul style="list-style-type: none"> ● -
Алексей Янкевич	<ul style="list-style-type: none"> ● ПАО «НГК Славнефть» ● «Газпром нефть Лубрикантс Италия СПА» (Председатель СД)
Павел Одеров	<ul style="list-style-type: none"> ● South Stream Serbia AG (Председатель СД) ● Overgaz Inc. AD ● Shtokman Development AG (Президент СД) ● South Stream Bulgaria AD (Председатель СД) ● SOUTH STREAM GREECE NATURAL GAS PIPELINE S.A. (Председатель СД) ● South Stream Hungary Ltd. (Заместитель Председателя СД) ● TÜRKAİM GAZ TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ ● АО «Система транзитных газопроводов «ЕВРОПОЛ ГАЗ» (SGT EuRoPol GAZ s.a.)» ● АО «Футбольный клуб «Зенит» ● ООО «Баскетбольный клуб «Зенит»
Александр Крылов	<ul style="list-style-type: none"> ● Ассоциация «Хоккейный клуб «Авангард» (Председатель СД) ● ООО «КХЛ»
Драгутин Матанович	<ul style="list-style-type: none"> ● -
Деян Раденкович	<ul style="list-style-type: none"> ● -
Александр Чепурин	<ul style="list-style-type: none"> ● -
Анатолий Чернер	<ul style="list-style-type: none"> ● ПАО «НГК «Славнефть» ● ПАО «Славнефть – ЯНОС» ● АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» ● «Газпромнефть Лубрикантс Италия СПА»
Ольга Высоцкая	<ul style="list-style-type: none"> ● Некоммерческая организация «Серебряное время». (председатель ПС, директор) ● ООО ИНК (независимый член СД, председатель Комитета по аудиту)

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СД в первом квартале 2021 года, нетто в RSD

Члены СД

59 477 012 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.

6 августа 2020 года Совет директоров назначил членов Комиссий Совета директоров на текущий мандатный период в следующем составе:

- Ревизионная комиссия:
 - Ольга Высоцкая, председатель Ревизионной комиссии;
 - Деян Раденкович, член Ревизионной комиссии, и
 - Алексей Урусов, член Ревизионной комиссии,
- Комиссия по вознаграждениям:
 - Анатолий Чернер, член Комиссии по вознаграждениям;
 - Ольга Высоцкая, член Комиссии по вознаграждениям, и
 - Зоран Груйичич, член Комиссии по вознаграждениям,
- Комиссия по назначениям:
 - Драгутин Матанович, председатель Комиссии по назначениям;
 - Александр Чепурин, член Комиссии по назначениям, и
 - Кирилл Тюрденев, член Комиссии по назначениям.

Совет директоров может, при необходимости, создавать другие постоянные или ad hoc комиссии для решения вопросов, относящихся 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.

На XII очередном заседании Собрания акционеров НИС, состоявшемся 30 июня 2020 года, членами Общего собрания акционеров НИС были назначены: Зоран Груйичич, Драган Брацика и Алексей Урусов.

Члены Совета Общего собрания акционеров на 31 марта 2021 года



Зоран Груичич

Председатель Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад

Член Комиссии по вознаграждениям

Родился в 1955 году.

Закончил машиностроительный факультет Белградского университета.

С 1980 по 1994 г. на должностях генерального директора, технического директора, директора производства и проектировщика Завода по теплотехническим устройствам «Цер» в г. Чачак. С мая 1994 г. до февраля 1998 г. работал советником генерального директора предприятия «Интеркомерц», г. Белград. С февраля 1998 до июня 2004 г. работал директором предприятия ООО MNG Group, Чачак. С июня 2004 до февраля 2007 г. – директор Торгового предприятия АО «Агрострой», Чачак, директор Коммандитного товарищества «Леонардо», Чачак и директор Дорожного центра Воеводины. С февраля 2007 г. по настоящее время работал в «НИС а.о. Нови Сад», на следующих должностях: заместитель директора Дирекции логистики «Югопетрол», управляющий «РЦ Чачак» в Дирекции розничных продаж Регион Чачак и менеджер по развитию розничной сбытовой сети в Дирекции по развитию Блока «Сбыт». С 01.10.2012 г. до января 2016 г. работал на должности советника директора Блока «Сбыт», а с февраля 2016 г. до октября 2017 г. на должности советника директора Функции по внешним связям и отношениям с государственными органами.

С 30.06.2014 года по 27.06.2019 года был на должности члена Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад. На должность председателя Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад был избран 27.06.2019г.



Драган Брачика

Член Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад

Родился в 1982 году

Закончил Факультет по бизнес и промышленному менеджменту Университета Унион в Белграде, отдел „Промышленно-экономически менеджмент“ и получил звание менеджера-бакалавра.

С 2013 по 2015 год на должности советника генерального директора Новысадской ярмарки.

С 2016 года по сегодняшний день занимает позицию директора Цептор Андревле.

На должность члена Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад был избран 27.06.2019 года.



Алексей Урусов

Член Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад

Член Ревизионной комиссии

директор Дирекции по экономике и корпоративному планированию ПАО «Газпром нефть»

Родился в 1974 году.

Окончил Тюменский государственный университет по специальности «финансы» и Вулвергемптонский университет (Великобритания) по специальности «бизнес-администрирование». Кандидат социологических наук.

С 2006 по 2008 гг. – исполнительный вице-президент по планированию и управлению эффективностью деятельности и контролю в группе «Интегра». С 2002 по 2006 гг. работал в компании «ТНК-ВР». С 2002 по 2003 гг. работал в Группе по мониторингу и контролю при СД «ТНК», с 2004 по 2006 гг. занимал позицию финансового директора в «ТНК-ВР» Украина. С 2009 по 2012 гг. работал в компании «НИС а.о. Нови Сад» (Сербия) на позиции финансового директора. С 2012 г. до настоящего времени возглавляет Дирекцию экономики и корпоративного планирования ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 25.06.2012 года.

Члены в Совете директоров или Наблюдательном совете других услуг

Зоран Груичич	• -
Драган Брачика	• Член СД «Специальная больница по предотвращению и лечению неспецифических заболеваний легких и реабилитации Сокобаня» • Директор Центра по хозяйственно-технологическому развитию «Цептор», Андревле
Алексей Урусов	• Член СД ООО «Газпромнефть – Каталитические системы»; • Член СД ООО «Газпромнефть – Энергосервис»; • Член СД ООО «ГПН ЦР» • Член СД ООО «ГПН ИТО»

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СОСА в первом квартале 2021 года году, нетто, в RSD

Члены СОСА	3 527 274 РСД
-------------------	----------------------

Количество и % акций НИС а.о. Нови Сад принадлежащих членам Довета Общего собрания акционеров

Имя и фамилия	Количество акций	% доля в общем количестве акций
Драган Брачика	5	0,000003066%

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. Состав Консультационного совета утверждается Приказом генерального директора. В него входят: директор Дивизии Downstream, первый заместитель генерального директора - директор Блока «Разведка и добыча», директор Блока «Переработка», директор Блока «Сбыт», директора Функций, а также директор дочернего общества «Нафтагас – Нефтесервисы о.о.о. Нови Сад». Помимо вышеуказанного, Консультационный совет рассматривает и вопросы стратегии и политики развития Общества, основы которых устанавливают Общее собрание акционеров и Совет директоров.

Сделки с аффилированными лицами

В первом квартале 2021 года Группа НИС вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Наиболее значительные операции со связанными юридическими лицами относились к покупкам/поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности.

Человеческие ресурсы

Начало 2021 года – одновременно и продолжение многочисленных положительных изменений в области развития и заботы о сотрудниках, инициированных компанией НИС два года назад путем разработки новой стратегии человеческих ресурсов и трансформации корпоративной культуры. Несмотря на вызовы, являющиеся последствием эпидемии коронавируса, к. НИС устойчиво строит свою позицию надежного работодателя, обеспечивающего сотрудникам необходимые условия для их самоотдачи и полного вовлечения в работу.

Одной из инициатив по развитию корпоративной культуры и созданию благоприятных условий труда на рабочем месте является введение платформы «Уважение прежде всего». Цель платформы – оказание сотрудникам нескольких видов поддержки в ситуациях, когда ущемляется их человеческое достоинство, когда они сталкиваются с плохими примерами поведения или, оказываясь в сложных ситуациях, нуждаются в психологической поддержке.

В продолжение интеграции в бизнес-процессы новых корпоративных ценностей, Компанией был инициирован пилотный проект оценки компетенций сотрудников, на основании новых корпоративных ценностей (прозрачности, профессионализма, инновативности и ответственности). Цель настоящей пилотной программы – обеспечение сотрудников рекомендациями для их дальнейшего профессионального развития, при чем Компания получает более четкую картину потребностей в обучении и развитии своих сотрудников.

Вложения в молодых специалистов и предоставление возможности приобрести первый трудовой опыт – это один из приоритетов нашей компании, и поэтому в феврале 2021 года был инициирован первый сезон программы трудоустройства выпускников и магистров – «NIS Energy». «NIS Energy» это платная программа, продолжительностью 12 месяцев, организуемая с целью обучения молодых выпускников и магистров для устройства на позиции специалистов/ экспертов в компании. Каждый год до двадцати молодых специалистов делают первые шаги профессиональной карьеры через данную программу, при чем позиции определяются в соответствии с потребностями бизнеса – все позиции были инициированы представителями бизнеса Блоков.

В первом квартале продолжаем реализацию программы сезонной практики «NIS Calling», дающую студентам возможность приобрести первый трудовой опыт в течение 320 часов практической работы, с гибким рабочим временем, которое можно совместить с обязанностями на факультете. В феврале была запущена кампания по подбору персонала для данной программы, и по истечении двух недель рекламирования, заявки на конкурс подали более 900 студентов. Программу планируется начать во втором квартале.

Численность и структура персонала

Структурное подразделение	31.03.2021			31.03.2020		
	Напрямую	Лизинг	Всего	Напрямую	Лизинг	Всего
«НИС а.о. Нови Сад»	5 186	0	5 186	5 234	75	5 309
Блок «Разведка и Добыча»	1 107	0	1 107	1 103	0	1 103
Дивизия Downstream	2 563	0	2 563	2 522	75	2 597
Блок «Переработка»	997	0	997	960	0	960
Блок «Сбыт»	1 341	0	1 341	1 403	75	1 478
Дирекция Энергетика	30	0	39	41	0	41
остаток Дивизии Downstream ⁵⁵	186	0	186	118	0	118
Корпоративный центр	995	0	995	1 164	0	1 164
Многофункциональный общий центр обслуживания ⁵⁶	516	0	516	414	0	414
Представительства и филиалы	5	0	5	31	0	31
ДЗО в Сербии	5 812	0	5 812	5 784	0	5 784
«Нафтагас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад	1 811	0	1 811	1 991	0	1 991
«Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин	393	0	393	343	0	343
«Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад	369	0	369	367	0	367
«НТЦ НИС Нафтагас» о.о.о. Нови Сад	381	0	381	373	0	373
«НИС Петрол» а.о. Белград ⁵⁷	2 858	0	2 858	2 710	0	2 710
Зарубежные ДЗО	137	0	137	112	2	114
«НИС Петрол е.о.о.д. София» (Болгария)	50	0	50	49	0	49
«НИС Петрол с.р.л. Бухарест» (Румыния)	77	0	77	56	0	56
«НИС Петрол д.о.о. Баня Лука» (БиГ)	4	0	4	4	0	4
«Ядран Нафтагас д.о.о. Баня Лука» (БиГ)	6	0	6	3	0	3
«Панон Нафтагас к.ф.т.» Будапешт (Венгрия)	0	0	0	0	2	2
Другие ДЗО, входящие в консолидацию	493	0	493	459	0	459
«О Зоне а.о.» Белград ⁵⁸	0	0	0	0	0	0
ООО «НИС Оверсиз» Санкт Петербург (Российская Федерация)	3	0	3	4	0	4
«НИС Светлост д.о.о. Буяновац»	0	0	0	0	0	0
«Г Петрол д.о.о. Сараево» (Босния и Герцеговина)	490	0	490	455	0	455
ИТОГО:	11 628	0	11 628	11 589	77	11 666

⁵⁵К остатку Дивизии Downstream относятся: Офис директора дивизии, Сектор сырой нефти, Департамент по коммерческо-производственному планированию, оптимизации и анализу, Департамент по метрологии, административной и документационной поддержке и Департамент по закупкам DWS и Проектный офис по реализации программы новых проектов DWS..

⁵⁶В конце 2019 года сформирован Многофункциональный общий центр обслуживания, который указан отдельно в связи со своей спецификой.

⁵⁷«О Зоне а.о.» Белград меняет свое фирменное наименование с марта 2020 года и становится «НИС Петрол а.о.» Белград. Учитывая, что часть функции Блока «Сбыт» (розница) переведен в «НИС Петрол а.о.» Белград, мы указываем его вместе с остальными ДЗО в стране.

⁵⁸«О Зоне а.о.» Белград меняет свое фирменное наименование с марта 2020 года и становится «НИС Петрол а.о.» Белград. Учитывая, что часть функции Блока «Сбыт» (розница) переведен в «НИС Петрол а.о.» Белград, мы указываем его вместе с остальными ДЗО в стране.

Основания для прекращения трудовых отношений

В первом квартале 2021 года компанию НИС⁵⁹ покинули 310 человек: 18 сотрудников вышли на пенсию, 23 человека покинули компанию по взаимному согласию, а с 269 сотрудниками трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, технологические излишки, и т.п.).

Основания для прекращения трудовых отношений	«НИС а.о. Нови Сад» ⁶⁰	Дочерние общества ⁶¹
Выход на пенсию	10	8
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	17	6
Прочее	53	216
Итого	80	230

⁵⁹ «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.

⁶⁰ В т.ч. представительства и филиалы. От общего числа уходов – 14 случаев ухода из представительств и филиалов.

⁶¹ «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

НТЦ «НИС-НАФТАГАС» о.о.о. Нови Сад, зависимое общество, в котором доля собственности «НИС а.о. Нови Сад» составляет 100%, оказывает научно-техническую и инновационную поддержку материнской компании в области разведки и добычи нефти и газа. Исследовательско-развивающая деятельность в НТЦ «НИС-НАФТАГАС» одновременно идейно-координационная и исполнительская, в смысле научно-исследовательских работ.

Внедрение и разработка новых технологий, научно-исследовательская деятельность и повышение эффективности разведки, добычи и переработки нефти и газа, а также цифровизация деятельности, в постоянном фокусе менеджмента и сотрудников НТЦ. Реализация данной деятельности организована по нескольким направлениям.

По направлению деятельности геологоразведочных работ в первом квартале 2021 года завершены многие проекты сейсмической интерпретации выполнена региональная привязка сейсмических материалов на 4 участках и проведены съемки 1520 км² площади обработкой кубиков 3D, и предпринят ряд мероприятий в рамках цифровой трансформации геологоразведки.

Деятельность геологии и разработки месторождений в первом квартале 2021 года касалась работ по разработке и защите нескольких ТЭО по резервам УВ, защите Главных горных проектов, а также анализа геологического строения и разработки месторождений Мокрин и Малюревац-Бубушинац. Кроме того, налажено активное сотрудничество между НИС НТЦ и Центром по контролю песка, с целью разработки технической документации в процессе формирования Гравел Пак системы, и в соответствии с предварительно утвержденной программой цифровой трансформации в области геологии и разработки месторождений задействовали 7 проектов.

В рамках деятельности по добыче нефти и газа в течение предыдущего периода мероприятия были направлены на проект по разработке и испытанию собственной химии, технологии и технологических процессов, в рамках которого тестировали большое количество химических и технологических процессов с целью их применения на месторождениях в Сербии. В области техники и технологии добычи нефти и газа фокус был направлен на испытание новых технологий, а также на цифровые проекты в данной области, а в области проектирования разработки скважин подготовлено большое количество проектов по разработке эксплуатационных и поисково-разведочных скважин в Сербии и Румынии.

В рамках деятельности проектирования инфраструктуры в первом квартале 2021 года работы направлены на разработку инфраструктурных проектов, концептуальный проект и мониторинг и контроль технической документации в процессе разработки FEED. Также, начались мероприятия по заключению Рамочного договора с Блоком „Переработка“ и продолжены мероприятия по использованию геодезического оборудования «беспилотников», для нужд съемок при выполнении сейсмических работ по проекту в Республике Сербской.

Лаборатория Downstream, в рамках своей деятельности, в первом квартале 2021 года провела подготовку к аккредитации испытаний нефтяного кокса, и это будет выполнено до середины 2021 года, и в фокусе находятся мероприятия по улучшению процессов работ и повышению эффективности, а также повышению внешних доходов от оказания лабораторных услуг.

В рамках цифровизации деятельности создана модель автоматической идентификации литотипа, базируемая на классификационном алгоритме механического обучения (XGBoost) и модель интегрирована в специализированное программное обеспечение компании Schlumberger, с целью оптимизации петрофизической интерпретации, экономии времени и ресурсов.

Реализация данных мероприятий возможна благодаря постоянным улучшениям профессиональных компетенций сотрудников и инвестированием в информационные технологии, что является ключевыми предпосылками для развития компании НИС а.о. Нови Сад.

Финансовая отчетность

Отдельная финансовая отчетность

Отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	31 марта 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Оборотные активы		<i>(неаудирован.)</i>	
Денежные средства и их эквиваленты	5	6 636 819	7 949 785
Краткосрочные финансовые активы	6	8 227 236	6 522 880
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	24 673 598	22 794 275
Товарно-материальные запасы	8	25 802 711	23 823 048
Предоплата по текущему налогу на прибыль		313 601	1 034 617
Прочие оборотные активы	9	4 843 500	4 879 209
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		43 937	42 631
Итого оборотные активы		70 541 402	67 046 445
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	274 566 500	276 491 824
Активы в форме права пользования	11	1 504 240	1 422 877
Инвестиционная собственность		1 695 980	1 688 837
Нематериальные активы		2 987 835	2 966 576
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		2 822	78 459
Долгосрочные финансовые активы	12	22 120 231	23 863 665
Отложенные налоговые активы		2 486 745	2 565 957
Прочие внеоборотные активы	13	1 177 208	1 120 623
Итого внеоборотные активы		321 005 988	324 663 245
Итого активы		391 547 390	391 709 690
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	12 384 456	13 419 540
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	322 452	321 155
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	19 392 589	24 827 894
Прочие краткосрочные обязательства	16	6 654 474	8 431 806
Прочие налоги к уплате	17	8 725 341	9 043 254
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 348 452	2 349 296
Итого краткосрочные обязательства		49 827 764	58 392 945
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	77 212 679	71 195 981
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	969 757	1 037 640
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		846 400	841 847
Резервы предстоящих расходов и платежей		10 272 959	10 132 663
Итого долгосрочные резервы и обязательства		89 301 795	83 208 131
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		93 642	93 664
Нераспределенная прибыль		170 793 989	168 484 750
Итого капитал		252 417 831	250 108 614
Итого обязательства и акционерный капитал		391 547 390	391 709 690

все суммы в 000 РСД

Отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2021 г. <i>(неаудирован.)</i>	2020 г. <i>(неаудирован.)</i>
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		40 805 843	46 521 229
Прочая выручка		3 063 761	2 146 057
Итого выручка от продаж	4	43 869 604	48 667 286
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(22 309 269)	(31 681 888)
Производственные и операционные расходы	20	(6 019 605)	(5 265 695)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(5 158 952)	(5 238 020)
Транспортные расходы		(244 223)	(255 424)
Износ, истощение и амортизация		(5 693 103)	(5 014 810)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 066 125)	(1 046 132)
Расходы на исследовательские работы		-	(3 579)
Итого операционные расходы		(40 491 277)	(48 505 548)
Прочие доходы (расходы), нетто		(85 835)	(83 102)
Операционная прибыль		3 292 492	78 636
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	22	(19 568)	(142 031)
Финансовые доходы	23	221 364	198 645
Финансовые расходы	24	(392 175)	(412 656)
Итого прочие расходы		(190 379)	(356 042)
Прибыль (убыток) до налогообложения		3 102 113	(277 406)
Расходы по текущему налогу на прибыль		(713 663)	(44 786)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		(79 211)	199 031
Итого доходы (расходы) по налогу на прибыль		(792 874)	154 245
Чистая прибыль (убыток) за период		2 309 239	(123 161)
Прочий совокупный доход (убыток)			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)			
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами		(22)	(981)
Прочий совокупный доход (убыток)		(22)	(981)
Итого совокупный доход (убыток) за период		2 309 217	(124 142)
Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		14,16	(0,76)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

все суммы в 000 РСД

Отчет о движении капитала

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2020 г.	81 530 200	93 959	178 839 446	260 463 605
Убыток за период	-	-	(123 161)	(123 161)
Прочий совокупный доход (убыток)				
Убытки от инвестиций в долевыe инструменты	-	(981)	-	(981)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(981)	(123 161)	(124 142)
Остаток по состоянию на 31 марта 2020 г.	81 530 200	92 978	178 716 285	260 339 463

<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	-	-	2 309 239	2 309 239
Прочий совокупный доход (убыток)				
Убытки от инвестиций в долевыe инструменты	-	(22)	-	(22)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(22)	2 309 239	2 309 217
Остаток по состоянию на 31 марта 2021 г.	81 530 200	93 642	170 793 989	252 417 831

все суммы в 000 РСД

Отчет о движении денежных средств⁶²

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2021 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения		3 102 113	(277 406)
Корректировки:			
Финансовые расходы	24	392 175	412 656
Финансовые доходы	23	(221 364)	(198 645)
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		47 131	142 031
Износ, истощение и амортизация		5 693 103	5 014 810
Прочие неденежные статьи		126 530	124 190
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		9 139 688	5 217 636
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(1 818 447)	4 088 634
Товарно-материальные запасы		(1 957 327)	7 045 225
Прочие оборотные активы		(127 237)	(1 458 159)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(6 763 622)	(13 969 691)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		(317 999)	(414 370)
Всего изменения в оборотном капитале		(10 984 632)	(4 708 361)
Налог на прибыль		-	(1 056 265)
Проценты уплаченные		(331 879)	(374 605)
Проценты полученные		75 123	99 799
Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) операционной деятельности		(2 101 700)	(821 796)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Отток от инвестиций в дочерние компании		-	(41)
Оттоки по выданным кредитам		(602 648)	(541 265)
Поступления по выданным кредитам		782 707	1 724 140
Капитальные затраты ⁶³		(4 342 005)	(8 230 919)
Поступления от продажи основных средств		117 204	92 698
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(4 044 742)	(6 955 387)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	11 406 060	6 940 175
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(6 472 879)	(4 646 603)
Выплаты по аренде	19	(97 760)	(36 878)
Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) финансовой деятельности		4 835 421	2 256 694
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(1 311 021)	(5 520 489)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(1 945)	(64 826)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		7 949 785	13 501 827
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода		6 636 819	7 916 512

все суммы в 000 РСД

⁶² Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

⁶³ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 0,5 млрд РСД (2020: 0,9 млрд РСД).

Примечания к финансовой отчетности⁶⁴

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Сербии а.о. Нови Сад» (далее – «Общество») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербии. Основными видами деятельности Общества являются:

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

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество было создано 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербии. ПАО «Газпром нефть», 2 февраля 2009 года, приобрело 51% уставного капитала компании «Нафтна индустрия Сербии», после чего она стала дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года, в соответствии с Договором купли-продажи акций Общества, ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций и увеличило свою долю участия до 56,15%. ПАО «Газпром» принадлежит 95,7% акций «Газпром нефти». Российская Федерация является бенефициарным владельцем Общества.

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

Общество ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами, правилами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, предусмотренными законодательством Республики Сербии. Прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основании данных бухгалтерского учета Общества с внесением корректировок и реклассификацией, с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

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

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в финансовой отчетности за 2020 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 2020 год.

⁶⁴ Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе.

Общество продолжает следить за влиянием пандемии коронавируса (COVID-19) и связанными с этим превентивными мерами, приводящими к снижению экономической активности участников рынка, а также за влиянием постоянной волатильности валют и товарных рынков на критические бухгалтерские прогнозы, которые Общество использует при подготовке промежуточной сокращенной финансовой отчетности. В первом квартале 2021 года указанные макроэкономические факторы не вызвали изменения данных прогнозов Общества.

Результат за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2021 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 2020 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:

- Реформа базовых процентных ставок (Фаза 2) – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 (выпущены в августе 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты).

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 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);
- 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;
- 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).

4. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 и 2020 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

Квартальный отчет за первый квартал 2021 года

показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	9 576 349	48 393 961	(9 303 024)	48 667 286
Межсегментная	9 144 573	158 451	(9 303 024)	-
Внешняя	431 776	48 235 510	-	48 667 286
ЕБИТДА (сегментный результат)	5 372 006	(199 232)	-	5 172 774
Амортизация	(2 821 383)	(2 193 427)	-	(5 014 810)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(30 090)	(111 941)	-	(142 031)
Финансовые расходы, нетто	(13 533)	(200 478)	-	(214 011)
Налог на прибыль	(44 786)	199 031	-	154 245
Прибыль/(убыток) сегмента	2 462 524	(2 585 685)	-	(123 161)

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 и 2020 г.

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021 г.	2020 г.
Прибыль (убыток) за период, нетто	2 309 239	(123 161)
Расходы по налогу на прибыль	792 874	(154 245)
Финансовые расходы	392 175	412 656
Финансовые доходы	(221 364)	(198 645)
Износ, истощение и амортизация	5 693 103	5 014 810
(Прибыль)убыток от курсовых разниц, нетто	19 568	142 031
Чистые прочие расходы, нетто	85 835	83 102
Прочие неоперационные доходы, нетто	(31 275)	(3 774)
ЕБИТДА	9 040 155	5 172 774

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

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

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.			
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	416 925	416 925
Продажи природного газа:	61 206	-	61 206
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	61 206	-	61 206
Продажи нефтепродуктов:	37 190 477	8 852 621	46 043 098
<i>Розница</i>	14 165 063	-	14 165 063
<i>Опт</i>	23 025 414	8 852 621	31 878 035
Продажи электроэнергии	192 663	12 658	205 321
Доход от аренды	79 784	1 155	80 939
Прочие продажи	1 805 017	54 780	1 859 797
Итого выручка от реализации	39 329 147	9 338 139	48 667 286

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 28 198 261 тысяча РСД (2020 г.: 31 878 035 тысяча РСД), выручка в размере 4 869 587 тысяча РСД (2020 г.: 4 873 751 тысяча РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохимия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 2 208 562 тысячи РСД (2020 г.: 1 383 162 тысячи РСД).

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

Центральный офис Общества расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 35 994 547 тысяча РСД (2020 г.: 39 329 147 тысяча РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 7 875 057 тысяча РСД (2020 г.: 9 338 139 тысяча РСД).

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021 г.	2020 г.
Продажи сырой нефти	-	416 925
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Босния и Герцеговина	3 790 520	2 861 714
Болгария	1 107 728	1 841 499
Великобритания	449 071	361 929
Румыния	367 802	784 411
Хорватия	317 253	536 471
Швейцария	289 249	154 486
Северная Македония	121 343	272 431
Венгрия	73 056	335 237
Все остальные рынки	1 118 262	1 704 443
	7 634 284	8 852 621
Реализация электроэнергии	46 631	12 658
Доход от аренды	1 212	1 155
Прочая выручка	68 629	54 780
	7 750 756	9 338 139

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

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	2 079 279	5 151 570
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	4 250 000	2 530 000
Денежные средства на счете условного депонирования	7 600	8 071
Прочие денежные средства	299 940	260 144
	6 636 819	7 949 785

6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Краткосрочные кредиты	2 122	170 007
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12)	14 614 337	12 742 101
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(6 389 223)	(6 389 228)
	8 227 236	6 522 880

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Торговая дебиторская задолженность	33 622 633	31 745 192
Прочая дебиторская задолженность	91 596	91 786
Начисленные активы	125	259
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(8 996 581)	(8 996 923)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(44 175)	(46 039)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	24 673 598	22 794 275

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

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

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

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Сербские динары (РСД)	19 395 189	18 697 088
Евро	5 022 256	3 851 810
Долл. США	256 113	245 377
Прочие	40	-
	24 673 598	22 794 275

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Сырая нефть	15 054 343	14 084 875
Нефтепродукты	10 556 491	9 809 004
Сырье и материалы	4 048 852	3 770 150
Прочее	771 426	820 094
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(4 628 401)	(4 661 075)
	25 802 711	23 823 048

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Авансы уплаченные	381 738	407 865
Отложенный НДС	1 878 547	1 823 813
Предоплаченные расходы	308 985	230 996
Предоплаченные таможенные пошлины	72 764	76 921
Предоплаченный акциз	1 981 365	2 201 437
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 773 505	7 690 856
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(7 553 404)	(7 552 679)
	4 843 500	4 879 209

Отложенный НДС на 31 марта 2021 г. в размере 1 878 547 тысяча РСД (31 декабря 2020 г.: 1 823 813 тысяча РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2021 года, в размере 1 981 365 тысяча РСД (31 декабря 2020: 2 201 437 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 2020 г.						
Первоначальная стоимость	174 428 161	119 078 761	51 810 197	16 384 499	58 002 489	419 704 107
Корректировка стоимости и обесценение	(52 478 788)	(51 705 166)	(28 785 148)	(8 504 734)	(1 985 930)	(143 459 766)
Остаточная стоимость	121 949 373	67 373 595	23 025 049	7 879 765	56 016 559	276 244 341
За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2020 года						
Поступление	-	-	-	-	6 123 069	6 123 069
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	65 848	-	-	-	-	65 848
Перевод из категории незавершенного строительства	4 116 683	1 333 748	506 285	100 067	(6 056 783)	-
Обесценение	-	-	(3 031)	-	(10 206)	(13 237)
Амортизация	(2 799 466)	(1 459 296)	(431 731)	(145 017)	-	(4 835 510)
Выбытие и списание	(208)	(4 431)	(24 713)	(3 142)	(10 326)	(42 820)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(70 558)	-	(70 558)
Прочие переводы	(43 445)	(272 780)	34 666	281 560	375	376
	123 288 785	66 970 836	23 106 525	8 042 675	56 062 688	277 471 509
На 31 марта 2020 г.						
Первоначальная стоимость	178 451 775	120 095 527	52 330 135	16 488 269	58 056 828	425 422 534
Корректировка стоимости и обесценение	(55 162 990)	(53 124 691)	(29 223 610)	(8 445 594)	(1 994 140)	(147 951 025)
Остаточная стоимость	123 288 785	66 970 836	23 106 525	8 042 675	56 062 688	277 471 509
На 1 января 2021 г.						
Первоначальная стоимость	189 297 949	160 908 071	54 118 866	16 582 366	18 329 919	439 237 171
Корректировка стоимости и обесценение	(63 463 518)	(57 807 804)	(30 128 250)	(8 838 112)	(2 507 663)	(162 745 347)
Остаточная стоимость	125 834 431	103 100 267	23 990 616	7 744 254	15 822 256	276 491 824
За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2021 года						
Поступление	-	-	-	-	3 866 940	3 866 940
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	30 173	-	-	-	-	30 173
Перевод из категории незавершенного строительства	4 388 166	1 006 911	124 849	85 215	(5 605 141)	-
Обесценение	-	-	-	-	(717)	(717)
Амортизация	(2 940 160)	(1 979 661)	(434 244)	(124 865)	-	(5 478 930)
Выбытие и списание	(868)	(4 902)	(19 509)	(285)	-	(25 564)
Перевод в право пользования активом	-	-	(153 427)	-	-	(153 427)
Перевод в категорию инвестиционной собственности	(7 150)	-	7	-	-	(7 143)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(6 489)	-	(6 489)
Прочие переводы	(2 492)	496 015	(361 998)	(131 525)	(150 167)	(150 167)
	127 302 100	102 618 630	23 146 294	7 566 305	13 933 171	274 566 500
На 31 марта 2021 г.						
Первоначальная стоимость	193 583 501	162 786 136	53 176 036	16 478 087	16 441 550	442 465 310
Корректировка стоимости и обесценение	(66 281 401)	(60 167 506)	(30 029 742)	(8 911 782)	(2 508 379)	(167 898 810)
Остаточная стоимость	127 302 100	102 618 630	23 146 294	7 566 305	13 933 171	274 566 500

Капитализированные расходы на аренду за трехмесячный период, завершившиеся 31 марта 2021 года, включают в себя процентные расходы в размере 0 тысяча РСД (31 марта 2020 года: 34 877 тысяча РСД).

11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортн ые средства	Итого
На 1 января 2020. г.	-	489 299	274 626	179 910	943 835
Поступление	7 509	83 270	-	495 176	585 955
Амортизация	(626)	(13 400)	(15 192)	(15 248)	(44 466)
Выбытие	-	(1 356)	-	(3 976)	(5 332)
На 31 марта 2020. г	6 883	557 813	259 434	655 862	1 479 992
На 1 января 2021. г.	5 006	519 681	167 526	730 664	1 422 877
Поступление	-	18 751	2 540	29	21 320
Амортизация	(626)	(11 967)	(20 656)	(59 484)	(92 733)
Перевод из основных средств	-	153 427	-	-	153 427
Выбытие	-	-	-	(650)	(650)
На 31 марта 2021. г	4 380	679 892	149 409	670 559	1 504 240

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные кредиты	39 444 669	39 312 769
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	841 846	841 847
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	163 953	163 975
Прочие долгосрочные финансовые вложения	30 341	30 055
<i>Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 6)</i>	<i>(14 614 337)</i>	<i>(12 742 101)</i>
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений</i>	<i>(3 746 241)</i>	<i>(3 742 880)</i>
	22 120 231	23 863 665

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Авансы, уплаченные за основные средства	324 989	271 340
Предоплаченные расходы	113 494	126 564
Прочие финансовые активы	1 150 357	1 126 857
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	<i>(390 269)</i>	<i>(382 775)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(21 363)</i>	<i>(21 363)</i>
	1 177 208	1 120 623

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

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Краткосрочные кредиты	2 005 821	1 756 036
Процентные обязательства	101 284	77 515
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	10 277 351	11 585 989
	12 384 456	13 419 540

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2021	2020
Краткосрочные кредиты на 1 января	1 756 035	1 594 072
Поступления	3 897 159	6 474 222
Платежи	(3 647 373)	(3 444 671)
Краткосрочные кредиты на 31 марта	2 005 821	4 623 623

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Торговая кредиторская задолженность	15 436 689	20 843 294
Обязательства по выплате дивидендов	3 784 555	3 785 017
Прочая кредиторская задолженность	171 345	199 583
	19 392 589	24 827 894

По состоянию на 31 марта 2021 г. кредиторская задолженность в размере 15 436 689 тысяча РСД (31 декабря 2020 г.: 20 843 294 тысячи РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 4 452 473 тысячи РСД (31 декабря 2020 г.: 9 413 234 тысячи РСД) к обязательствам перед поставщиками «Petraco Oil Company», Лондон, в размере 4 400 476 тысяча РСД (31 декабря 2020 г.: 2 641 621 тысяча РСД) и «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Российская Федерация, в размере 0 тысяча РСД (31 декабря 2020 года: 3 200 890 тысяча РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	1 829 005	4 045 584
- Программы лояльности клиентов	677 622	693 356
Выплаты работникам	4 133 920	3 675 411
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	13 927	17 455
	6 654 474	8 431 806

Выручка в размере 3 590 326 тысяча РСД (31 марта 2020 г.: 1 500 154 тысяча РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2021 года, из которых 3 354 997 тысяча РСД (31 марта 2020 г.: 1 257 775 тысяча РСД) относится к авансам и 235 329 тысяча РСД (31 марта 2020 г.: 242 379 тысяча РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Налог на добычу полезных ископаемых	263 704	210 991
НДС	3 333 605	2 011 510
Акциз	3 770 838	5 379 743
Сборы за товарные запасы	178 959	266 499
Таможенные платежи	48 160	31 517
Сборы по энергетической эффективности	20 077	30 687
Прочие налоги и сборы	1 109 998	1 112 307
	8 725 341	9 043 254

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	12 304 894	13 672 117
Банковские кредиты	75 185 136	69 109 853
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(10 277 351)	(11 585 989)
	77 212 679	71 195 981

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Долгосрочные кредиты на 1 января	82 781 970	88 350 505
Поступления	7 508 901	465 953
Платежи	(2 825 506)	(1 201 932)
Неденежные операции	22 247	-
Курсовые разницы (примечание 22)	2 418	(57 076)
Долгосрочные кредиты на 31 марта	87 490 030	87 557 450

(а) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 марта 2021 г., в размере 12 304 894 тысячи РСД (2020 г.: 13 672 117 тысяча РСД), включая текущую часть в размере 5 468 841 тысяча РСД (2020 г.: 5 468 847 тысяча РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские кредиты

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные кредиты в стране	52 598 372	51 785 404
Долгосрочные кредиты за границей	22 586 764	17 324 449
	75 185 136	69 109 853
Текущая часть долгосрочных кредитов	(4 808 510)	(6 117 142)
	70 376 626	62 992 711

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	31 марта 2021	31 декабря 2020
От 1 года до 2 лет	12 967 572	9 920 841
От 2 до 5 лет	45 529 318	41 197 751
Более 5 лет	11 879 736	11 874 119
	70 376 626	62 992 711

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Долл. США	146 583	157 858
Евро	74 856 351	68 740 978
Сербский динар (РСД)	299	339
Японская иена	181 903	210 678
	75 185 136	69 109 853

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные обязательства по аренде	969 757	1 037 640
Краткосрочные обязательства по аренде	322 452	321 155
	1 292 209	1 358 795

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
На 1 января	1 358 795	811 424
Платежи	(97 760)	(36 878)
Неденежные операции	30 903	592 852
Курсовые разницы (примечание 22)	271	(11 725)
На 31 марта	1 292 209	1 355 673

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы)	8 531	6 210
Расходы по краткосрочной аренде	23 056	102 401
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	5 932	37 266
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	274 072	287 189

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Расходы на персонал	927 205	897 617
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	156 426	182 459
Ремонт и техническое обслуживание	1 169 309	910 227
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	429 766	82 247
Электроэнергия и коммунальные услуги	600 276	622 501
Расходы на безопасность и охрану	82 209	116 103
Расходы на страхование	84 596	61 460
Транспортные расходы на производстве	459 872	501 442
Прочие	2 109 946	1 891 639
	6 019 605	5 265 695

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Расходы на персонал	2 691 371	2 745 329
Расходы франчайзера	875 357	283 967
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	232 938	219 501
Затраты на текущий ремонт	172 128	187 716
Рекламные и маркетинговые затраты	45 681	49 420
Расходы на аренду	26 116	45 998
Командировочные расходы	14 391	33 933
Техника безопасности и охрана труда	120 946	114 741
Расходы по страхованию	15 540	17 133
Транспорт и хранение	24 454	43 194
Резерв под сомнительную задолженность	(135)	(119 968)
Прочие	940 165	1 617 056
	5 158 952	5 238 020

22. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц	190 323	258 912
- убыток от курсовых разниц	(193 012)	(190 111)
Прибыль (Убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(16 879)	(210 832)
	(19 568)	(142 031)

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Процентный доход от размещения депозитов в банках	11 784	24 153
Процентный доход по выданным займам	170 371	174 492
Прибыль от реструктуризации займов	39 209	-
	221 364	198 645

24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Процентные расходы	381 232	446 173
Убытки от реструктуризации кредита	22 037	-
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	19 419	20 803
Эффект дисконтирования финансовых средств	(30 513)	(19 443)
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	-	(34 877)
	392 175	412 656

За период, продолжительностью три месяца, который закончен 31 марта 2021 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 8 531 тысяча РСД (за период три месяца, закончившийся 31 марта 2020 года: 6 210 тысяча 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 2020 года. Также, в течение первых трех месяцев 2021 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2021 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Экономическая среда в Республике Сербии

Общества осуществляет деятельность преимущественно на территории Республики Сербии, и поэтому подвергается рискам, связанными со состоянием экономики и финансовыми рынками Республики Сербии. До начала пандемического кризиса, кредитный рейтинг страны был на уровне ББ+ со стабильным курсом национальной валюты. Развитие пандемии коронавируса (КОВИД 19) в течение 2021 года и меры, предпринятые в связи с этим с целью предотвращения распространения коронавирусной инфекции приводят к отрицательным экономическим последствиям. Правительство Республики Сербия подготовило набор мер по смягчению данных отрицательных влияний пролонгацией платежей налоговых обязательств, грантов и кредитных сделок. Ситуация на финансовых рынках на данный момент стабильная. Данная деловая среда имеет значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества.

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

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 394 787 тысяча РСД (на 31 декабря 2020 г: 408 540 тысяча РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Обществом требований законодательства Республики Сербии.

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

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Общества. В связи с этим, налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Обществу, как следствие могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 марта 2021 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 марта 2021 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств, на общую сумму 1 711 961 тысяча РСД (31 декабря 2020 года: 1 536 920 тысяча РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

Основным собственником Общества является ПАО «Газпром нефть», г. Санкт-Петербург (Российская Федерация), которое владеет 56,15% акций Общества. По количеству акций второе место занимает Республика Сербия с 29,87% акций Общества, в то время как оставшаяся часть акций в 13,98%, принадлежащая миноритарным акционерам, обращается на Белградской бирже и принадлежит разным акционерам. Российская Федерация, является конечным собственником Общества.

В течение месяцев, закончившегося 31 марта 2021 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года:

На 31 марта 2021 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Краткосрочные финансовые активы	8 227 235	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 774 517	-	379 710
Прочие оборотные активы	2 996	-	387
Активы в форме права пользования	45 725	-	78
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 627	-	1 038 800
Долгосрочные финансовые активы	22 009 397	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 641 212)	-	(1 040 701)
Прочие краткосрочные обязательства	(50 816)	-	(4 417)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(2 007 438)	(5 468 841)	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(2 114)	-	(50)
Долгосрочные кредиты и займы	-	(6 836 053)	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(45 581)	-	-
	42 738 336	(12 304 894)	373 807

На 31 декабря 2020 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Краткосрочные финансовые активы	6 522 880	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 485 689	-	1 582 736
Прочие оборотные активы	2 359	-	25 095
Активы в форме права пользования	46 396	-	125
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 627	-	1 038 800
Долгосрочные финансовые активы	23 753 095	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 465 869)	(3 204 199)	(1 115 667)
Прочие краткосрочные обязательства	(54 150)	-	(4 530)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 757 459)	(5 468 847)	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(2 249)	-	(84)
Долгосрочные кредиты и займы	-	(8 203 270)	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(46 076)	-	-
	41 910 243	(16 876 316)	1 526 475

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 и 2020 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

За период, закончившийся 31 марта 2021 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	4 059 367	-	5 101 639
Прочая выручка	285 470	1 455	13 391
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(159 214)	-	(88 407)
Производственные и операционные расходы	(1 015 099)	-	(103 678)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(1 034 907)	-	-
Транспортные расходы	(24)	-	-
Износ, истощение и амортизация	(671)	-	(47)
Прочие доходы (расходы), нетто	(3 170)	-	(44)
Финансовые доходы	207 368	-	-
Финансовые расходы	(5 291)	(50 773)	-
	2 333 829	(49 318)	4 922 854

За период, закончившийся 31 марта 2020 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	3 596 452	-	5 000 740
Прочая выручка	190 271	-	5 628
Закупки, нефти, газа и нефтепродуктов	(331 539)	(14 647 442)	(5 265 753)
Производственные и операционные расходы	(911 324)	-	(89 195)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(458 548)	-	(2 301)
Транспортные расходы	(722)	-	-
Износ, истощение и амортизация	(2 286)	-	-
Прочие доходы (расходы), нетто	(15 071)	5 233	(104)
Финансовые доходы	171 812	-	-
Финансовые расходы	(8 272)	(82 536)	-
	2 230 773	(14 724 745)	(350 985)

Операции с ключевым управленческим персоналом

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 года, и 2020 года, Общество признало 232 072 тысячи РСД и 228 485 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 31 марта 2021 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 26 апреля 2021 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной финансовая отчетность.

Консолидированные финансовые отчеты

Консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	31 марта 2021 г. (неаудирован.)	31 декабря 2020 г.
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	8 033 400	8 488 302
Краткосрочные финансовые активы	6	248 968	266 224
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	22 188 254	20 898 742
Товарно-материальные запасы	8	29 781 146	27 748 226
Предоплата по текущему налогу на прибыль		247 236	1 012 225
Прочие оборотные активы	9	6 234 259	6 117 761
Активы, предназначенные для продажи		40 452	39 146
Итого оборотные активы		66 773 715	64 570 626
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	304 394 835	306 479 078
Активы в форме права пользования	11	2 675 797	2 660 794
Инвестиционная собственность		1 581 741	1 574 329
Гудвилл и прочие нематериальные активы		4 485 747	4 485 734
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	1 710 607	1 747 430
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 822	78 459
Долгосрочные финансовые активы		110 834	110 571
Отложенные налоговые активы		2 233 942	2 313 438
Прочие внеоборотные активы	13	1 276 002	1 209 728
Итого внеоборотные активы		318 472 327	320 659 561
Итого активы		385 246 042	385 230 187
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	10 377 016	11 662 083
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	617 924	610 725
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	18 502 492	23 501 690
Прочие краткосрочные обязательства	16	8 425 303	9 887 618
Прочие налоги к уплате	17	10 088 895	10 110 787
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 379 461	2 382 745
Итого краткосрочные обязательства		50 391 091	58 155 648
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	77 295 760	71 269 506
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 743 260	1 868 666
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		846 400	841 847
Резервы предстоящих расходов и платежей		10 608 168	10 332 213
Итого долгосрочные резервы и обязательства		90 493 588	84 312 232
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		456 813	383 186
Нераспределенная прибыль		162 354 672	160 829 243
Капитал, причитающийся акционерам Общества		244 341 685	242 742 629
Неконтролирующая доля участия		19 678	19 678
Итого капитал		244 361 363	242 762 307
Итого обязательства и капитал		385 246 042	385 230 187

все суммы в 000 РСД

Консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2021 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		44 470 701	49 778 153
Прочая выручка		3 707 584	2 788 785
Итого выручка от продаж	4	48 178 285	52 566 938
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(25 180 998)	(34 021 960)
Производственные и операционные расходы	20	(6 051 488)	(5 548 634)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(5 857 760)	(6 211 630)
Транспортные расходы		(267 645)	(278 455)
Износ, истощение и амортизация		(6 224 670)	(5 490 034)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 453 094)	(1 340 564)
Расходы на геологоразведочные работы		-	(3 579)
Итого операционные расходы		(45 035 655)	(52 894 856)
Прочие расходы, нетто		(57 771)	(76 080)
Операционная прибыль (убыток)		3 084 859	(403 998)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		(36 823)	(55 738)
Убыток от курсовых разниц, нетто	22	(230 708)	(318 764)
Финансовые доходы	23	15 048	36 454
Финансовые расходы	24	(420 055)	(436 375)
Итого прочие расходы		(672 538)	(774 423)
Прибыль (убыток) до налогообложения		2 412 321	(1 178 421)
Расходы по текущему налогу на прибыль		(807 681)	(52 347)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		(79 211)	168 968
Итого доходы (расходы) по налогу на прибыль		(886 892)	116 621
Чистая прибыль (убыток) за период		1 525 429	(1 061 800)
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)			
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевые инструменты		(22)	(981)
		(22)	(981)
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		73 649	62 638
		73 649	62 638
Прочий совокупный доход		73 627	61 657
Итого совокупный доход (убыток) за период		1 599 056	(1 000 143)
Прибыль (убыток), причитающаяся:			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		1 525 429	(1 061 800)
- неконтролирующей доле участия		-	-
Прибыль (убыток)		1 525 429	(1 061 800)
Совокупный доход (убыток), причитающийся:			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		1 599 056	(1 000 143)
- неконтролирующей доле участия		-	-
Итого совокупный доход (убыток) за период		1 599 056	(1 000 143)
Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		9,35	(6,51)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163

все суммы в 000 РСД

Консолидированный отчет о движении капитала

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества					
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2020 г.	81 530 200	271 614	173 153 889	254 955 703	(260 911)	254 694 792
Прибыль (убыток) за период	-	-	(1 061 800)	(1 061 800)	-	(1 061 800)
Прочий совокупный доход (убыток)						
Убытки от инвестиций в долевыe инструменты	-	(981)	-	(981)	-	(981)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	62 638	-	62 638	-	62 638
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	61 657	(1 061 800)	(1 000 143)	-	(1 000 143)
Инвестиции в новые дочерние компании	-	-	(280 589)	(280 589)	280 589	-
Общая сумма операций с собственниками, признанных в составе капитала	-	-	(280 589)	(280 589)	280 589	-
Остаток по состоянию на 31 марта 2020 г.	81 530 200	333 271	171 811 500	253 674 971	19 678	253 694 649

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества					
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
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 (убыток) за период	-	-	1 525 429	1 525 429	-	1 525 429
Прочий совокупный доход (убыток)						
Убытки от инвестиций в долевыe инструменты	-	(22)	-	(22)	-	(22)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	73 649	-	73 649	-	73 649
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	73 627	1 525 429	1 599 056	-	1 599 056
Остаток по состоянию на 31 марта 2021 г.	81 530 200	456 813	162 354 672	244 341 685	19 678	244 361 363

все суммы в 000 РСД

Консолидированный отчет о движении денежных средств⁶⁵

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2021 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения		2 412 321	(1 178 421)
Корректировки:			
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		36 823	55 738
Финансовые расходы	24	420 055	436 375
Финансовые доходы	23	(15 048)	(36 454)
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		(55 984)	83 610
Износ, истощение и амортизация		6 224 670	5 490 034
Прочие неденежные статьи		96 693	131 919
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		9 119 530	4 982 801
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(1 227 687)	2 666 301
Товарно-материальные запасы		(2 011 779)	7 090 131
Прочие оборотные активы		(118 434)	(1 233 739)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(5 830 067)	(13 206 458)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		(21 683)	(430 634)
Всего изменения в оборотном капитале		(9 209 650)	(5 114 399)
Налог на прибыль		(50 055)	(1 099 279)
Проценты уплаченные		(327 278)	(367 384)
Проценты полученные		12 764	38 980
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности		(454 689)	(1 559 281)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Отток от инвестиций в дочерние компании		-	(41)
Капитальные затраты ⁶⁶		(4 674 543)	(8 621 734)
Поступления от продажи основных средств		159 801	88 416
Возврат банковских депозитов, нетто		17 449	1 598 297
Прочий отток денежных средств		(17 638)	(17 638)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(4 514 931)	(6 952 700)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	14,18	8 008 901	3 465 953
Погашение займов	14,18	(3 325 505)	(1 201 932)
Выплаты по аренде	19	(166 514)	(96 626)
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		4 516 882	2 167 395
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(452 738)	(6 344 586)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(2 164)	(66 638)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		8 488 302	15 295 810
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		8 033 400	8 884 586

все суммы в 000 РСД

⁶⁵ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

⁶⁶ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 0,5 млрд дин. (2020: 0,9 млрд дин.)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности⁶⁷

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество учреждено 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербии. 2 февраля 2009 года ПАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нафтна индустрия Сербии», которая стала дочерним предприятием ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций в соответствии с договором купли-продажи и покупки акций и увеличило свою долю до 56,15%. ПАО «Газпром» принадлежит 95,7% акций «Газпром нефти». Российская Федерация является бенефициарным владельцем Группы.

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. 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 2020 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

⁶⁷

финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2020 год.

Группа продолжает следить за влиянием пандемии коронавируса (COVID-19) и связанными с этим превентивными мерами, приводящими к снижению экономической активности участников рынка, а также за влиянием постоянной волатильности валют и товарных рынков на критические бухгалтерские прогнозы, которые Группа использует при подготовке промежуточной сокращенной финансовой отчетности. В первом квартале 2021 года указанные макроэкономические факторы не вызвали изменения данных прогнозов Группы.

Результат за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 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 2020 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:

- Реформа базовых процентных ставок (Фаза 2) – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 (выпущены в августе 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты).

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);
- 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;
- 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).

4. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 и 2020 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

Квартальный отчет за первый квартал 2021 года

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	9 789 657	52 284 778	(9 507 497)	52 566 938
Межсегментная	9 341 420	166 077	(9 507 497)	-
Внешняя	448 237	52 118 701	-	52 566 938
ЕБИТДА (сегментный результат)	5 276 808	(105 091)	-	5 171 717
Амортизация	(3 055 082)	(2 434 952)	-	(5 490 034)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(55 738)	-	(55 738)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(131 312)	(187 452)	-	(318 764)
Финансовые расходы, нетто	(20 688)	(379 233)	-	(399 921)
Налог на прибыль	(44 834)	161 455	-	116 621
Прибыль/(убыток) сегмента	1 892 562	(2 954 362)	-	(1 061 800)

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за трехмесячный период закончившихся 31 марта 2021 и 2020 гг.

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Прибыль (убыток) за период, нетто	1 525 429	(1 061 800)
Расходы по налогу на прибыль	886 892	(116 621)
Финансовые расходы	420 055	436 375
Финансовые доходы	(15 048)	(36 454)
Износ, истощение и амортизация	6 224 670	5 490 034
Доля в убытках ассоциированных организаций и совместных предприятий	36 823	55 738
(Прибыль)/Убыток от курсовых разниц, нетто	230 708	318 764
Чистые прочие расходы, нетто	57 771	76 080
Прочие неоперационные (доходы) расходы, нетто	(8 825)	9 601
ЕБИТДА	9 358 475	5 171 717

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

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

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.			
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	416 925	416 925
Продажи природного газа:	50 928	-	50 928
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	50 928	-	50 928
Продажи нефтепродуктов:	36 982 975	12 327 325	49 310 300
<i>Розница</i>	14 165 063	3 565 133	17 730 196
<i>Опт</i>	22 817 912	8 762 192	31 580 104
Реализация электроэнергии	192 663	45 223	237 886
Доход от аренды	75 097	1 054	76 151
Прочие продажи	1 792 161	682 587	2 474 748
Итого выручка от реализации	39 093 824	13 473 114	52 566 938

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 29 120 496 тысяча РСД (2020 г.: 31 580 104 тысяча РСД), выручка в размере 4 869 587 тысяча РСД (2020 г.: 4 873 751 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 2 272 640 тысяча РСД (2020 г.: 1 914 541 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 35 870 654 тысяча РСД (2020 г.: 39 093 824 тысяча РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран 12 307 631 тысяча РСД (2020 г.: 13 473 114 тысяча РСД).

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021 г.	2020 г.
Продажи сырой нефти	-	416 925
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	2 643 145	2 962 760
Босния и Герцеговина	4 455 227	3 724 476
Румыния	2 217 032	2 551 924
Швейцария	289 249	154 486
Хорватия	317 253	536 471
Северная Македония	121 343	272 431
Венгрия	73 056	335 237
Великобритания	449 071	361 929
Все остальные рынки	860 037	1 427 611
	11 425 413	12 327 325
Реализация электроэнергии	93 707	45 223
Доход от аренды	2 927	1 054
Прочая выручка	785 584	682 587
	12 307 631	13 473 114

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

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

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Сербия	286 752 447	288 696 880
Румыния	12 391 045	12 430 336
Босния и Герцеговина	7 653 128	7 649 494
Болгария	6 341 500	6 423 225
	313 138 120	315 199 935

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	2 901 999	5 576 619
Депозиты со сроком погашения до трех месяцев	4 823 605	2 643 210
Денежные средства на счете условного депонирования	7 856	8 329
Прочие денежные средства	299 940	260 144
	8 033 400	8 488 302

6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Краткосрочные кредиты	2 019	2 019
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	248 968	266 224
<i>Минус резерв под обесценение</i>	(2 019)	(2 019)
	248 968	266 224

По состоянию на 31 марта 2021 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 248 968 тысяча РСД (31 декабря 2020: 266 224 тысячи РСД), относятся к банковским депозитам в сербских динарах и в евро, с процентной ставкой составляющей от 0,5% до 2,4% в год (2020: от 0,50% в месяц до 2,80% в год в сербских динарах и в евро).

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Торговая дебиторская задолженность	31 011 848	29 709 881
Прочая дебиторская задолженность	90 034	91 781
Начисленные активы	37 082	55 204
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(8 906 535)	(8 912 085)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(44 175)	(46 039)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	22 188 254	20 898 742

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

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

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

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Сербские динары (РСД)	18 886 718	18 381 025
Евро	874 617	833 832
Долл. США	256 113	245 377
Прочие	2 170 806	1 438 508
	22 188 254	20 898 742

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Сырая нефть	15 080 222	14 118 415
Нефтепродукты	12 162 039	11 279 391
Сырье и материалы	6 126 289	5 904 420
Прочее	1 135 988	1 203 773
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	(4 723 392)	(4 757 773)
	29 781 146	27 748 226

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Авансы выданные	521 103	515 693
Дебиторская задолженность по НДС	84 235	117 430
Отложенный НДС	2 270 772	2 111 479
Предоплаченные расходы	369 396	248 940
Предоплаченные таможенные пошлины	73 491	77 694
Предоплаченный акциз	2 050 395	2 271 345
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	8 436 010	8 344 888
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(7 571 143)</i>	<i>(7 569 708)</i>
	6 234 259	6 117 761

Отложенный НДС на 31 марта 2021 г. в размере 2 270 772 тысячи РСД (31 декабря 2020 г.: 2 111 479 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 31 марта 2021 года, в размере 2 050 395 тысячи РСД (31 декабря 2020: 2 271 345 тысячи 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 2020 г.						
Первоначальная стоимость	185 208 089	119 078 761	70 157 189	19 406 385	69 075 268	462 925 692
Корректировка стоимости и обесценение	(58 573 177)	(51 705 166)	(34 354 810)	(10 321 625)	(2 036 347)	(156 991 125)
Остаточная стоимость	126 634 912	67 373 595	35 802 379	9 084 760	67 038 921	305 934 567
За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2020 года						
Поступление	-	-	-	-	6 700 315	6 700 315
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	65 848	-	-	-	-	65 848
Перевод из категории незавершенного строительства	4 257 704	1 333 748	745 777	100 279	(6 437 508)	-
Обесценение	-	-	(3 031)	-	(10 411)	(13 442)
Амортизация	(2 969 420)	(1 459 296)	(604 760)	(187 259)	(1 182)	(5 221 917)
Выбытие и списание	(207)	(4 431)	(26 218)	(4 087)	(10 322)	(45 265)
Прочие переводы	(43 603)	(272 780)	34 666	211 001	4 202	(66 514)
Курсовые разницы	(3)	-	(36 162)	(13)	(91 927)	(128 105)
	127 945 231	66 970 836	35 912 651	9 204 681	67 192 088	307 225 487
На 31 марта 2020 г.						
Первоначальная стоимость	189 437 548	120 095 527	70 855 460	19 501 064	69 226 846	469 116 445
Корректировка стоимости и обесценение	(61 492 317)	(53 124 691)	(34 942 809)	(10 296 383)	(2 034 758)	(161 890 958)
Остаточная стоимость	127 945 231	66 970 836	35 912 651	9 204 681	67 192 088	307 225 487
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 трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 года						
Поступление	-	-	-	-	4 188 142	4 188 142
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	163 183	-	-	-	-	163 183
Перевод из категории незавершенного строительства	7 782 273	1 006 911	227 704	101 691	(9 118 579)	-
Обесценение	-	-	-	-	(717)	(717)
Амортизация	(3 174 191)	(1 979 661)	(589 796)	(167 467)	(1 171)	(5 912 286)
Выбытие и списание	(867)	(4 902)	(19 684)	(285)	-	(25 738)
Перевод в право пользования активом	-	-	(153 427)	-	-	(153 427)
Прочие переводы	(2 492)	496 015	(361 992)	(138 302)	(148 229)	(155 000)
Курсовые разницы	(31 590)	-	(29 916)	1	(119 477)	(189 982)
	135 447 812	102 618 630	35 422 571	8 694 107	22 219 133	304 402 253
На 31 марта 2021 г.						
Первоначальная стоимость	209 074 969	162 786 136	71 778 266	19 230 076	24 765 328	487 634 775
Корректировка стоимости и обесценение	(73 627 157)	(60 167 506)	(36 355 695)	(10 535 969)	(2 553 613)	(183 239 940)
Остаточная стоимость	135 447 812	102 618 630	35 422 571	8 694 107	22 211 715	304 394 835

11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2020. г.	148 676	1 023 199	438 495	263 429	1 873 799
Поступление	7 509	86 155	-	601 560	695 224
Амортизация	(626)	(60 425)	(17 938)	(25 633)	(104 622)
Выбытие	-	(1 897)	-	(4 518)	(6 415)
Курсовые разницы	(1 531)	1 694	(1 995)	(63)	(1 895)
На 31 марта 2020. г	154 028	1 048 726	418 562	834 775	2 456 091

На 1 января 2021. г.	143 732	1 299 970	338 324	878 768	2 660 794
Поступление	-	29 632	2 900	684	33 216
Амортизация	(2 410)	(65 862)	(23 490)	(73 711)	(165 473)
Перевод из основных средств	-	153 427	-	-	153 427
Выбытие	-	(361)	-	(1 933)	(2 294)
Курсовые разницы	1 127	(574)	(4 376)	(50)	(3 873)
На 31 марта 2021. г	142 449	1 416 232	313 358	803 758	2 675 797

12. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Текущая балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 гг. обобщена в следующей таблице:

	Процент доли	31 марта 2021	31 декабря 2020
ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград	50%	909 019	915 921
«Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови-Сад	49%	801 588	831 509
«ХИП Петрохемия» в Панчево	20,86%	11 572 197	11 572 197
Минус резерв под обесценение		(11 572 197)	(11 572 197)
Итого инвестиций:		1 710 607	1 747 430

Основным местом деятельности совместных предприятий является территория Республики Сербии.

Отсутствуют какие-либо условные обязательства, относящиеся к доле Группы в совместном предприятии, а также условные обязательства самого предприятия.

ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград

В 2013 году Группа приобрела 50% доли в совместном предприятии ООО «Энерговинд», предназначенном для управления деятельностью будущего ветропарка Планиште общей мощностью 102 МВт. В марте 2020 года *MET Renewables AG* приобрела 50% доли от третьих лиц и стала участником совместного предприятия, название которого было переименовано в ООО «НИС МЕТ Энерговинд о.о.о. Белград». По состоянию на дату составления настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности существенная хозяйственная деятельность не осуществлялась. «НИС МЕТ Энерговинд о.о.о.» – это частная компания, в отношении которой нет доступных котировочных рыночных цен.

ООО «Газпром энергохолдинг Сербия», г. Нови-Сад

В 2015 г. Группа и ОАО «Центрэнергохолдинг», Российская Федерация, создали холдинговую компанию «Газпром энергохолдинг Сербия», в рамках которой будут вести совместную деятельность с Теплоэлектростанцией «Газпром энергохолдинг Сербия ТЕ-ТО Панчево» проектной мощностью 208 МВт. В октябре 2017 г. подписан договор по принципу «под ключ» с компанией «Шанхай Электрик Групп Ко.» и начата реализация этапа проектирования. Проект будет финансироваться в основном за счет ссуды от «Газпромбанка» (140 млн. евро) со сроком кредитования 12 лет и кредитом Центрэнергохолдинга в размере 41 млн евро. Работы по ТЭС Панчево планируется завершить в 2021 году. Анализ воздействия пандемии (COVID-19) на завершение текущих проектов в процессе. Не ожидаются большие задержки.

ХИП Петрохемиа

В соответствии с действующим законодательством Республики Сербии, в начале октября 2017 г. выполнены все условия для полноценного применения заранее подготовленного плана по реорганизации предприятия «ХИП Петрохемиа а.о. Панчево». В соответствии с утвержденным планом изменена и структура акционерного капитала предприятия «ХИП Петрохемиа», за счет чего компания «НИС» увеличила свою долю участия в капитале. После конвертации компания «НИС» имеет непосредственно 20,86% голосующих прав в «ХИП Петрохемиа». Кроме того, у компании «НИС» имеются свои представители в Совете директоров и Наблюдательном совете.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по совместным предприятиям по состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. за период, закончившиеся 31 марта 2021 г. и 2020 г.:

	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»
31 марта 2021 г.		
Оборотные активы	44 670	456 703
Внеоборотные активы	3 162 299	17 353 506
Краткосрочные обязательства	(973 686)	(163 952)
Долгосрочные обязательства	-	(16 019 621)
31 декабря 2020 г.		
Оборотные активы	36 102	399 874
Внеоборотные активы	3 162 171	16 016 723
Краткосрочные обязательства	(951 167)	(211 951)
Долгосрочные обязательства	-	(14 563 190)

	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»
31 марта 2021 г.		
Выручка	1 115	3 955
Убыток за период	(13 804)	(61 063)
31 марта 2020 г.		
Выручка	1 014	1 583
Убыток за период	(14 992)	(98 454)

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Авансы, уплаченные за основные средства	429 160	365 823
Предоплаченные расходы	113 494	126 564
Прочие активы	1 150 358	1 126 857
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(390 269)</i>	<i>(382 775)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(26 741)</i>	<i>(26 741)</i>
	1 276 002	1 209 728

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

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Процентные обязательства	99 665	76 094
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	10 277 351	11 585 989
	10 377 016	11 662 083

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Краткосрочные кредиты на 1 января	-	-
Поступления	500 000	3 000 000
Платежи	(500 000)	-
Краткосрочные кредиты на 31 марта	-	3 000 000

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Торговая кредиторская задолженность	14 527 288	19 497 552
Обязательства по выплате дивидендов	3 784 555	3 785 017
Прочая кредиторская задолженность	190 649	219 121
	18 502 492	23 501 690

По состоянию на 31 марта 2021 г. кредиторская задолженность в размере 14 527 288 тысячи РСД (31 декабря 2020 г.: 19 497 552 тысячи РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 4 400 476 тысячи к обязательствам перед поставщиками «Petraco Oil Company», Лондон (31 декабря 2020 года: 2 641 621 тысячи РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	1 948 885	4 164 685
- Программы лояльности клиентов	761 257	770 993
Задолженность перед персоналом	5 700 370	4 933 413
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	14 791	18 527
	8 425 303	9 887 618

Выручка в размере 3 672 598 тысяча РСД (31 марта 2020 г: 1 648 542 тысячи РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2021 года, из которых 3 437 269 тысяча РСД (31 марта 2020 г: 1 406 163 тысячи РСД) относится к авансам и 235 329 тысяча РСД (31 марта 2020 г: 242 379 тысяча РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Налог на добычу полезных ископаемых	268 283	214 971
НДС	3 674 449	2 333 069
Акциз	4 116 853	5 713 647
Сборы по страт. резерву	178 959	266 499
Таможенные платежи	244 591	63 541
Сборы по энергетической эффективности	20 077	30 687
Прочие налоги и сборы	1 585 683	1 488 373
	10 088 895	10 110 787

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	12 304 894	13 672 117
Банковские кредиты	75 185 136	69 109 887
Прочие долгосрочные кредиты и займы	83 081	73 491
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(10 277 351)	(11 585 989)
	77 295 760	71 269 506

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Долгосрочные кредиты на 1 января	82 782 004	89 044 212
Поступления	7 508 901	465 953
Платежи	(2 825 505)	(1 201 932)
Неденежные операции	21 627	(693 188)
Курсовые разницы (примечание 22)	3 003	(57 584)
Долгосрочные кредиты на 31 марта	87 490 030	87 557 461

(в) **Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»**

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 марта 2021 г., в размере 12 304 894 тысячи РСД (2020 г.: 13 672 117 тысяча РСД), включая текущую часть в размере 5 468 841 тысяча РСД (2020 г 5 468 847 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.

(г) **Банковские кредиты**

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные кредиты в стране	52 598 372	51 785 438
Долгосрочные кредиты за границей	22 586 764	17 324 449
	75 185 136	69 109 887
Текущая часть долгосрочных кредитов	(4 808 510)	(6 117 142)
	70 376 626	62 992 745

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 марта 2021	31 декабря 2020
От 1 года до 2 лет	12 967 572	9 920 841
От 2 до 5 лет	45 529 318	41 197 751
Более 5 лет	11 879 736	11 874 153
	70 376 626	62 992 745

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

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Долл. США	146 583	157 858
Евро	74 856 351	68 740 978
Сербский динар (РСД)	299	373
Японская иена	181 903	210 678
	75 185 136	69 109 887

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные обязательства по аренде	1 743 260	1 868 666
Краткосрочные обязательства по аренде	617 924	610 725
	2 361 184	2 479 391

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы)	23 710	20 584
Расходы по краткосрочной аренде	130 837	250 116
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	13 385	57 125
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	383 707	436 886

Изменения обязательств Группы по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
На 1 января	2 479 391	1 703 441
Платежи	(166 514)	(96 626)
Неденежные операции	49 038	704 073
Курсовые разницы (примечание 22)	(731)	(7 630)
На 31 марта	2 361 184	2 303 258

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Расходы на персонал	2 150 800	1 922 943
Затраты на организацию услуг	8 776	414 883
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	411 980	508 833
Ремонт и техническое обслуживание	780 851	959 161
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 327 550	1 051 192
Расходы на безопасность и охрану	82 352	116 103
Транспортные расходы на производстве	345 713	428 160
Прочее	943 466	147 359
	6 051 488	5 548 634

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Расходы на персонал	3 961 949	3 573 367
Затраты на организацию услуг	1 668	673 519
Комиссионные и агентские вознаграждения	189 119	228 235
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	163 541	223 677
Затраты на текущий ремонт	180 818	208 017
Рекламные и маркетинговые затраты	53 280	55 063
Расходы на аренду	46 017	55 602
Командировочные расходы	16 572	37 060
Техника безопасности и охрана труда	136 535	139 147
Расходы по страхованию	18 253	20 500
Транспорт и хранение	34 823	41 866
Резерв под сомнительную задолженность	(4 484)	(120 102)
Прочие расходы	1 059 669	1 075 679
	5 857 760	6 211 630

22. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	205 946	272 366
- убыток от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	(208 218)	(207 152)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(228 436)	(383 978)
	(230 708)	(318 764)

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Процентный доход от размещения депозитов в банках	12 836	33 774
Процентный доход по выданным займам	2 212	2 680
	15 048	36 454

24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2021	2020
Процентные расходы	409 112	471 265
Убытки от реструктуризации кредита	22 037	-
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	19 419	20 803
Эффект дисконтирования финансовых средств	(30 513)	(19 443)
Минус: капитализированные проценты	-	(36 250)
	420 055	436 375

За период, продолжительностью три месяца, который закончен 31 марта 2021 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 23 710 тысячи РСД (за период три месяца, закончившийся 31 марта 2020 года: 20 584 тысячи РСД).

25. 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 2020 года. Также, в течение первых трех месяцев 2021 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2021 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 марта 2021 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Группа осуществляет деятельность преимущественно на территории Республики Сербии, и поэтому подвергается рискам, связанными со состоянием экономики и финансовыми рынками Республики Сербии. До начала пандемического кризиса, кредитный рейтинг страны был на уровне ББ+ со стабильным курсом национальной валюты. Развитие пандемии коронавируса (КОВИД 19) в течение 2021 года и меры, предпринятые в связи с этим с целью предотвращения распространения коронавирусной инфекции приводят к отрицательным экономическим последствиям. Правительство Республики Сербия подготовило набор мер по смягчению данных отрицательных влияний пролонгацией платежей налоговых обязательств, грантов и кредитных сделок. Ситуация на финансовых рынках на данный момент стабильная. Данная деловая среда имеет значительное влияние на деятельность и финансовые положение Группы.

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 415 059 тысяча РСД (на 31 декабря 2020 г.: 428 813 тысяча РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Группой требований законодательства Республики Сербии.

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 марта 2021 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 1 706 738 тысяча РСД (31 декабря 2020 года: 1 531 697 тысяча РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 57,59 миллионов долл. США (31 декабря 2020 года: 57,89 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

Основным собственником Группы является ПАО «Газпром нефть», г. Санкт-Петербург (Российская Федерация), которое владеет 56,15% акций Общества. По количеству акций второе место занимает Республика Сербия с 29,87% акций Общества, в то время как оставшаяся часть акций в 13,98%, принадлежащая миноритарным акционерам, обращается на Белградской бирже и принадлежит разным акционерам. Российская Федерация, является конечным собственником Группы.

В течение месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
На 31 марта 2021 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	197 479	220 956
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 710 607
Прочие оборотные активы	-	482 076	-
Активы в форме права пользования	-	78	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(77 632)	(970 593)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(41)	(4 376)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 468 841)	-	-
Текущие обязательства по аренде	-	(50)	-
Долгосрочные кредиты и займы	(6 836 053)	-	-
	(12 304 894)	601 910	956 594

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
На 31 декабря 2020 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	184 545	1 462 758
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 747 430
Прочие оборотные активы	-	25 095	-
Активы в форме права пользования	-	125	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 204 199)	(216 612)	(942 413)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(37)	(4 493)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 468 847)	-	-
Текущие обязательства по аренде	-	(84)	-
Долгосрочные кредиты и займы	(8 203 270)	-	-
	(16 876 316)	(6 968)	2 263 282

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 и 2020 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	231 711	4 869 928
Прочая выручка	1 455	11 814	7 852
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	(88 407)	-
Производственные и операционные расходы	-	(58 568)	(55 023)
Амортизационные расходы	-	(47)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	-	-
Прочие расходы, нетто	-	-	(44)
Финансовые расходы	(50 773)	-	-
	(49 318)	96 503	4 822 713

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	126 586	4 874 154
Прочая выручка	-	1 341	10 067
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(14 647 442)	(264 096)	-
Производственные и операционные расходы	-	(48 494)	(43 914)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(1 707)	(594)
Прочие (расходы) доходы, нетто	5 233	(104)	-
Финансовые расходы	(82 536)	-	-
	(14 724 745)	(186 474)	4 839 713

Операции с ключевым управленческим персоналом

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2021 года и 2020 года, Группа 232 072 тысяча РСД и 228 485 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 31 марта 2021 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 26 апреля 2021 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной консолидированная финансовая отчетность.

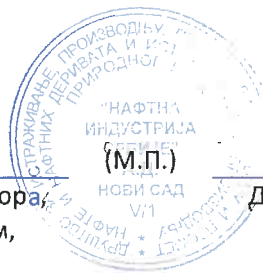
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

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 Митровић



Директор Групе бухгалтерских и
финансових услуга
Многофункционални општи
центар обслуживања
«НИС а.о. Нови Сад»

Контактная информация

«НИС А.О. НОВИ САД»

e-mail: office@nis.eu

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

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

Работа с инвесторами

e-mail: Investor.Relations@nis.eu

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Сербия

Сектор по работе с миноритарными акционерами

e-mail: servis.akcionara@nis.eu

ул. Народног 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
CO₂	Диоксид углерода
EBITDA	Показатель прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
EPS	<i>Earnings per share</i> Прибыль на акцию
EURIBOR	Ссылочная процентная ставка
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
LIBOR	Ссылочная процентная ставка
LPG	Сжиженный углеводородный газ
LTIF	<i>Lost Time Injury Frequency</i> Коэффициент частоты травм
MHC/DHT	Комплекс по легкому гидрокрекингу и гидроочистке
N₂	Азот
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
ВВП	Валовой внутренний продукт
ГТМ	Геолого-технические мероприятия
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ЗАО	Закрытое акционерное общество
ИСУР	Интегрированная система управления рисками
КПГ	Компримированный природный газ
МВт	Мегаватт
МВт/ч	Мегаватт-час, единица измерения энергии
МВтэ	Мегаватт электрической мощности, единица измерения энергии
МВФ	Международный валютный фонд
млн	Миллион
млрд	Миллиард
МТСО или МТ и СО	Материально-техническое и сервисное обеспечение
НБС	Национальный банк Сербии
НДС	Налог на добавленную стоимость

Сокращение	Значение
НМД	Нормативно-методологический документ
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НТЦ	Научно-технический центр
ОАО	Открытое акционерное общество
ООО или о.о.о.	Общество с ограниченной ответственностью
ОПЕК	Организация стран–экспортеров нефти
ПАО	Публичное акционерное общество
РС	Республика Сербия
РСД	Сербский динар
СД	Совет директоров
СОСА	Совет Общего собрания акционеров
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
США	Соединенные Штаты Америки
т.н.э.	Тонн нефтяного эквивалента
тыс.	Тысяч
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФБиГ	Федерация Босния и Герцеговина

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.