

КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ 2020 ГОДА



Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за третий квартал 2020 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» в третьем квартале 2020 года. В отчете представлены сведения о Группе НИС, включающей «НИС а.о. Нови Сад» и ее дочерние предприятия. В случае если сведения касаются только некоторых дочерних предприятий или только «НИС а.о. Нови Сад», об этом отдельно указывается в Отчете. Термины: «НИС а.о. Нови Сад» и «Общество» означают материнскую компанию «НИС а.о. Нови Сад», термины «НИС» и «Группа НИС» отражают информацию о компании «НИС а.о. Нови Сад» и ее зависимых обществах.

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за третий квартал 2020 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за третий квартал 2020 года доступен и в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о НИС Группе размещена на корпоративном сайте www.nis.eu.

Содержание

| | |
|--|-----|
| Содержание | 3 |
| Вступление | 4 |
| Отчет о деятельности | 6 |
| Управление рисками | 13 |
| Деловое окружение | 22 |
| Анализ результатов | 26 |
| Ценные бумаги | 50 |
| Корпоративное управление | 53 |
| Человеческие ресурсы | 66 |
| Исследование и развитие | 69 |
| Финансовая отчетность | 70 |
| Заявление лиц, ответственных за составление отчетности | 121 |

Деловой отчет

Вступление

Бизнес-модель, выбранная НИС в условиях пандемии коронавируса и кризиса на нефтяном рынке, дала хорошие результаты в третьем квартале текущего года. За счет использования собственных ресурсов, повышения эффективности деятельности и применения мер экономии на всех уровнях, чистая прибыль НИС Группы за период с июля по сентябрь, вопреки отрицательным макроэкономическим показателям, составила 1,9 млрд динаров. Этот результат является гораздо более ценным в условиях снижения цены на нефть марки Brent до \$43, т.е. на 31% по отношению к аналогичному периоду 2019 года. Однако бизнес-результаты, достигнутые в первом полугодии текущего года в условиях резкого обрушения цен на нефть и существенного снижения спроса из-за пандемии коронавируса, не могли предупредить появление чистого убытка в 8,3 млрд динаров по итогам девяти месяцев года. Исключительно важным фактом является то, что, несмотря на негативные рыночные тенденции, НИС сумел сохранить показатель EBITDA и операционные денежные потоки в положительной зоне (10,4 млрд динаров и 19,6 млрд динаров соответственно). Приведенные результаты достигнуты при сохранении стабильной деятельности на внутреннем топливном рынке в полном объеме и сохранении здоровья сотрудников и клиентов.

Здесь следует также отметить, что НИС за первые девять месяцев 2020 года реализовал в т.ч. масштабный инвестиционный портфель стоимостью 20,7 млрд динаров, благодаря чему остается в числе ведущих отечественных инвесторов. Кроме того, завершен проект «Глубокая переработка», который является ключевым проектом второй стадии модернизации нефтеперерабатывающих мощностей в Панчево. Ввод установки замедленного коксования в коммерческую эксплуатацию принесет компании НИС, Республике Сербии и ее гражданам многочисленные экологические и экономические выгоды, самыми значимыми из которых являются прекращение производства мазута с высоким содержанием серы и сокращение выбросов газов и ЛОС в атмосферу. Кроме того, это приведет к повышению энергетической эффективности нефтеперерабатывающего завода и расширению корзины выпускаемых продуктов за счет запуска производства нефтяного кокса, который до настоящего времени импортировался в Сербию. Ввод в эксплуатацию новой установки также позволит увеличить объем производства высокомаржинальных нефтепродуктов – дизельного топлива, бензинов и сжиженного углеводородного газа. Помимо модернизации завода, самые крупные инвестиции в течение девяти месяцев 2020 года направлялись в проекты разведки и добычи нефти и газа, а также в модернизацию и развитие розничной сети в Сербии и регионе. Финансовые обязательства НИС Группы перед государством за отчетный период составили 131,8 млрд динаров.

В части операционных показателей, объем производства нефти и газа за период январь-сентябрь 2020 года составил 952 тыс. н.э., т.е. на 1% меньше, чем за девять месяцев предыдущего года. Объем переработки сырой нефти и полуфабрикатов составляет 2,6 млн тонн, что на 14% больше, чем аналогичный показатель 2019 года. Общий объем продаж нефтепродуктов снизился на 3% по сравнению с девятью месяцами прошлого года, до 2,5 млн тонн. Однако это считается хорошим результатом с учетом существенного падения спроса на топливо в условиях введения ограничительных мер, вызванных пандемией коронавируса. НИС также продолжает модернизацию розничной сети. Недавно он вел в эксплуатацию самую современную автозаправочную станцию «Нови Сад 16» на автотрассе Нови-Сад-Белград. Одновременно продолжается развитие сети в регионе – запущена станция в городе Прянвор (Республика Сербская, БиГ). В этом году НИС сфокусируется на сохранении ликвидности, улучшении финансовых результатов и операционных показателей, сохранении здоровья сотрудников и клиентов. Кроме того, в центре внимания будут реализация мер экономии и дополнительное повышение эффективности во всех сегментах деятельности.

Помимо бизнес-мероприятий, НИС продолжает оказывать активную поддержку сообществу. В рамках конкурса «Сообществу сообща» выбраны 72 проекта стоимостью 114,5 млн динаров, направленных

на поддержку процесса цифровизации в образовательных учреждениях и сохранение безопасности преподавателей и учащихся. НИС совместно с ЮНИСЕФ подарил медицинским учреждениям в Сербии 50 тепловизионных камер, что представляет его вклад в борьбу с коронавирусной инфекцией. Продолжается сотрудничество с ведущими отечественными образовательными учреждениями – на Электротехническом факультете в г. Ниш выделено и оборудовано помещение, в котором представители НИС, студенты и преподаватели факультета будут совместно разрабатывать и реализовывать проекты в области цифровизации. Огромное значение для НИС имеет также тот факт, что в результате исследования, проведенного специализированным порталом «Инфостуд», в котором участвовало более 10 тыс. респондентов, он был признан самым привлекательным работодателем в Сербии. Это является очередным доказательством того, что компания выбрала правильную политику в области управления человеческими ресурсами. Также это обязывает компанию не останавливаться на достигнутом и продолжать мероприятия по повышению уровня удовлетворенности и мотивации более 11 тыс. сотрудников.

Отчет о деятельности

Важные события

Январь – сентябрь



ПРЕУЗМИТЕ АПЛИКАЦИЈУ



СКЕНИРАЈТЕ QR КОД НА ТОЧИЛИЦИ



НАПОЉИТЕ ГОРИВО



ПЛАТИТЕ



GO!

- Завершено бурение 34 эксплуатационных и 4 разведочных скважин (3 в Сербии и 1 в Румынии)
- Введено в эксплуатацию 36 эксплуатационных скважин и 3 разведочные скважины
- Завершены работы на проекте 3D сейсмоки EX-12 в Румынии
- Завершены работы на реконструкции АЗС Нови Сад 16
- В конце марта НИС стал 100% владельцем Jadran Naftagas
- Проведен очередной годовой капитальный ремонт в производственном комплексе Цеха ПиТНиГ в Элемире
- Проведена третья научно-техническая конференция Upstream
- Ремонт битумной установки
- Мероприятия по очистке СО бойлера
- Мероприятия в связи с плановыми остановками установок С-2400 и С-2450
- Запуск всех технологических установок после ремонта печи БА-44501
- В течение мая 2020 года работы проводились на установке замедленного коксования: предпусковые работы на УЗК (pre-commissioning) (С-5300) и пуско-наладочные работы (commissioning) на отпарной колонне кислой воды (С-5900) / секции регенерации амина III (С-595)
- В июне был проведен капитальный ремонт установки по производству серы - Clauss (С-2450) и достигнута механическая готовность (механическое завершение) установки замедленного коксования
- Гидромеханическая чистка змеевика печи ВА-2101
- Получение разрешения на пробную эксплуатацию установки замедленного коксования от технической приемочной комиссии
- Выполнение функционального тестирования установки замедленного коксования и выпуск первых объемов высококалорийного топлива - нефтяного кокса
- После завершения работ ввели в эксплуатацию следующие АЗС в Сербии: Коцелева 2, Лесковац 6, Подунавци, Лесковац 4, Сента 1, Бор 4 и Нови Сад 16. Также в сеть была возвращена АЗС Катичева
- АЗС Отопени введена в эксплуатацию в Румынии
- В Боснии и Герцеговине 5 АЗС были недавно открыты и введены в эксплуатацию
- В условиях чрезвычайного положения и дефицита дезинфекционных средств не только в Сербии, но и в мире, Департаментом масел успешно разработана формула и введен в производство новый продукт: средство для дезинфекции под названием «NISOTEC Antisepsol», используемое для нужд всей Компании.

- Запустили 9 новых продуктов (scu): микс свежих фруктов (3 scu), Drive Cafe ice coffee Caffe latte и Drive Cafe ice coffee Cappuccino и еще 4 в рамках Drive Cafe snacks
- Промокампания новой услуги мобильного приложения Drive GO, предоставляющего возможность оплаты путем сканирования QR-кода (без оплаты в кассе)
- Ввод в эксплуатацию нового модуля ПНГ на АЗС Блок-45
- Проведена встреча Кирилла Тюрденева, генерального директора НИС и министра финансов Сербии, Синиши Малог
- Генеральный директор НИС дал интервью ежедневной газете «Политика»,
- Научно-технологический центр НИС приобрел статус Публично признанного организатора мероприятий в области образования для взрослых.
- В результате исследования специализированного портала Poslovi.infostud.com, в котором приняли участие более 10 тысяч опрошенных, к. НИС была признана самым привлекательным работодателем в Сербии.
- На конкурсе в рамках программы «Сообществу сообща» были выбраны 72 проекта в области цифровизации программ обучения и безопасности в школах, которым компания НИС окажет поддержку путем вложения 114,5 млн динаров.
- Караван «Сообществу сообща» посетил медицинские учреждения в партнерских муниципалитетах и городах, которым НИС оказала поддержку, а волонтеры НИС провели акции благоустройства и облагораживания территории данных учреждений.
- НИС и UNICEF совместно подарили 50 расходомеров медицинским учреждениям в Сербии. Кроме того, НИС преподнесла в дар питьевую воду ковид-больницам в гг. Белграде и Зреняnine, а также жителям муниципалитетов Блаце и Иваница, пострадавшим в наводнениях.
- Факультет электроники в г. Нише и НИС на данном факультете совместно открыли помещения для реализации проектов в области цифровизации и новых технологий; Также, компания «НИС а.о. Нови Сад» подписала Меморандум о сотрудничестве с Факультетом технических наук в г. Нови-Саде.



НИС Группа

Группа НИС - одна из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе. В Сербии и странах региона, в компании «НИС» занято более 11 000 работников. 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.

Штаб-квартира компании «НИС» и главные активы Группы находятся в Республике Сербия, в то время как ДЗО и представительства открыты в нескольких странах мира. Целью компании «НИС» является предоставление новых ценностей своим акционерам, сотрудникам и сообществу, в котором она осуществляет свою деятельность в сложных макроэкономических условиях.

Деятельности

Бизнес-деятельность Группы НИС организована в рамках материнской компании «НИС а.о. Нови-Сад», через Блок «Разведка и добыча»¹ и дивизию DOWNSTREAM.²

Блок Разведка и добыча

Разведка и добыча

НИС - единственная компания в Республике Сербия, которая занимается разведкой и добычей нефти и газа. Деятельность НИС в этом сегменте также включает оперативную поддержку добычи, управление запасами нефти и газа, управление разработкой нефтегазовых месторождений, а также крупные проекты в области разведки и добычи. Большая часть нефтяных резервуаров НИС находится в Сербии, а геологоразведочные работы компания ведет в Боснии и Герцеговине и в Румынии, где начали экспериментальное производство. Самая первая концессия компании НИС находится в Анголе, где добыча нефти началась в еще в 1985 году.

В рамках «Разведки и добычи» работает и цех по подготовке природного газа, производству СУГ и газолитина и удалению CO₂, расположенный в Элемире, проектная производительность которого составляет 65 тыс. тонн СУГ и газолитина в год. 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 эмиссию углекислого газа в атмосферу. Производственные цеха Блока «Разведка и добыча» занимаются производством электрической и тепловой энергии, а также производством компримированного газа.

С 2013 года на восьми участках нефтегазовых месторождений в Сербии НИС ввел в эксплуатацию малые электростанции, максимальная мощность которых составляет 14 МВт. Экологическое преимущество использования данного источника энергии состоит в производстве электрической и тепловой энергии из газа, который ранее не использовался из-за большого содержания углекислого газа и азота, или возможность его валоризации отсутствовала, в связи с отсутствием вблизи газовой инфраструктуры.

В 2020 году НИС продолжил производство электроэнергии на газовом месторождении Жимболия в Румынии. В данный момент суточная производственная мощность составляет свыше 4 МВт. Электроэнергия из Жимболии реализуется на рынке Румынии. Также, продолжается пробная добыча нефти на месторождении «Теремия-Север».

¹ «Разведка и добыча» и зависимые общества (ДЗО) — НТЦ НИС-Нафтагас ооо. Нови Сад, «Нафтагас – Нефтяные сервисы» ооо Нови Сад и «Нафтагас-Транспорт» ооо Нови Сад.

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

Во всех сегментах бизнес-деятельности компания НИС ориентируется на постоянное технологическое развитие и внедрение инноваций в бизнесе. В области разведки и добычи научно-технологическую поддержку оказывает Научно-технологический центр (НТЦ) НИС Нафтагас о.о.о. Нови Сад.

Сервисы

НИС располагает собственными сервисными мощностями, которые полностью удовлетворяют потребностям Группы и оказывают услуги третьим лицам. Сервисы оказывают сервисные услуги путем проведения геофизических исследований, строительства, оснащения и ремонта скважин, а также проведением специальных операций и измерений в скважинах.

Помимо этого, они оказывают и услуги по обслуживанию нефтегазового оборудования и средств для работы, строительству, реконструкции и обслуживанию нефтегазовых систем и объектов, перевозке грузов и пассажиров и привлечению специальной техники.

Благодаря современному оборудованию, постоянным инвестициям в модернизацию оборудования и опытным кадрам, Сервисы выполняли работы во многих странах мира (Египет, Туркменистан, ОАЭ, Россия и другие). В данный момент проводят работы в Боснии и Герцеговине и Румынии.

Целью в данном сегменте бизнес-деятельности является укрепление присутствия в регионе и на международном рынке, в связи с чем приоритетом является модернизация оборудования, обеспечение наилучшего качества предоставляемых услуг, повышение технической и технологической эффективности и рост занятости в НИС и других компаниях.

Дивизия DOWNSTREAM

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

Переработка

НИС управляет Нефтеперерабатывающим заводом в Панчево с максимальной проектной мощностью 4,8 млн тонн сырой нефти в год. НПЗ Панчево после ввода в эксплуатацию комплекса МНС/ДНТ в 2012 году выпускает моторные топлива стандарта «Евро-5»³, авиатопливо, сжиженный углеводородный газ, сырье для нефтехимической промышленности, печное топливо, битумы и прочие нефтепродукты. Постоянная модернизация перерабатывающих мощностей НИС позволила наладить в Сербии выпуск топлива, соответствующего европейскому стандарту качества, и обеспечила Группе НИС стратегически важную позицию лидера на региональном рынке нефтепродуктов.

На НПЗ Панчево в процессе завершения операций перед пуском и начались активности перед вводом в эксплуатацию установки глубокой переработки с технологией замедленного коксования – ключевого проекта второго этапа модернизации завода. После завершения этого проекта НПЗ в Панчево будет производить больше самых качественных нефтепродуктов, в первую очередь дизельного топлива, а также начнет производство кокса – продукта, который сейчас импортируется в Сербию.

Сбыт

Структура оборота компании НИС включает в себя экспортные и внутренние оптовые поставки сырой нефти, газа и нефтепродуктов, а также розничную продажу готовых нефтепродуктов, сжиженного углеводородного газа и ряда сопутствующих продуктов. Все виды топлива проходят строгий и регулярный лабораторный контроль и удовлетворяют требованиям сербских и международных стандартов.

НИС владеет самой крупной розничной сетью на рынке Сербии, а автозаправочные станции компании работают и в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии. НИС в Сербии и регионе управляет сетью, в состав которой входят более 400 объектов розничных продаж, а на рынке она представлена двумя

³ После завершения в 2012 году строительства установки мягкого гидрокрекинга/гидроочистки дистиллята (МНС/ДНТ), компания НИС полностью переходит на производство моторного топлива европейского стандарта качества.

брендами: NIS PETROL и премиум бренд автозаправочных станций – GAZPROM. В качестве отдельных бизнес-направлений НИС развивает поставки авиатоплива, бункеровку судов топливом, сбыт смазочных материалов и битума.

Продуктовое направление смазочных материалов является одной из ключевых областей «non-fuel» бизнеса компании НИС и имеет большое значение для повышения узнаваемости бренда и лояльности потребителей. Эта область включает в себя производство, продажу, развитие и маркетинг смазочных материалов и технических жидкостей.

Энергетика

НИС занимается производством электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников; торговлей электроэнергией; закупкой, продажей и управлением портфелем природного газа; реализацией компримированного природного газа; разработкой и внедрением стратегически важных энергетических проектов, а также развитием и внедрением проектов по повышению энергоэффективности.

НИС развивает и торговлю электроэнергией и присутствует на рынках Сербии, Боснии и Герцеговины, и Румынии, а также на границе с Венгрией, Хорватией, Словенией, Северной Македонией и Черногорией.

Ключевой задачей в этом сегменте бизнес-деятельности в будущем станет строительство дополнительных мощностей по производству электроэнергии. В сотрудничестве с компанией «Газпром энергохолдинг», НИС реализует проект строительства теплоэлектроцентрали (ТЭЦ) Панчево на территории Нефтеперерабатывающего завода (мощностью до 200 МВтэ). Развиваем и новые проекты по производству электроэнергии из возобновляемых источников.

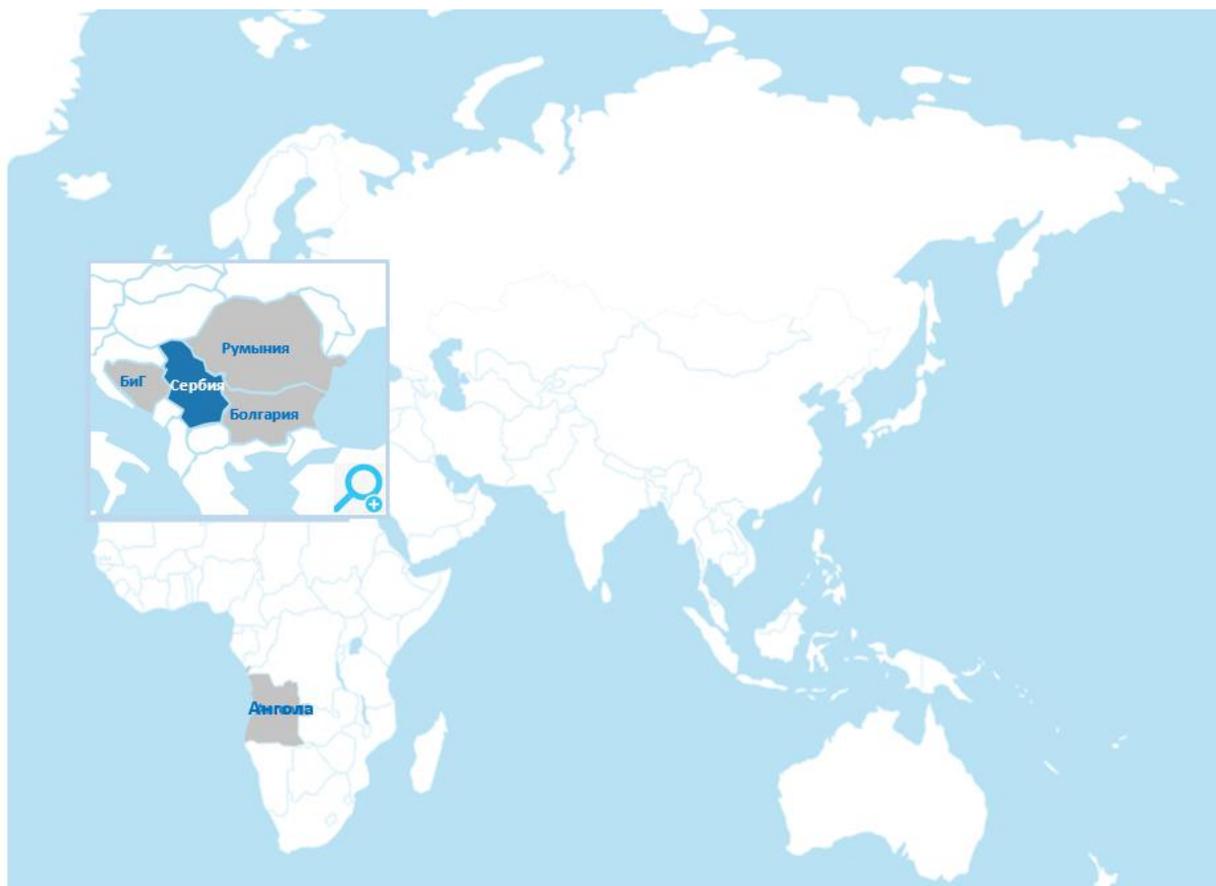
На энергетическом рынке природного газа в Республике Сербия НИС играет роль производителя, крупного потребителя и поставщика природного газа. Управление портфелем природного газа - это бизнес-процесс, который постоянно осуществляется для обеспечения безопасности НИС поставками природного газа.

Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают 9 Функций, входящих в состав материнской компании – «НИС а.о. Нови-Сад». Это: 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 внешним связям и отношениям с государственными органами и корпоративным коммуникациям и Функция внутреннего аудита⁴. Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

⁴ Функция внутреннего аудита находится в подчинении у Генерального директора, а лицо, отвечающее за внутренний контроль, представляет отчеты в Ревизионную комиссию при Совете директоров.

Страны присутствия

Развитие бизнеса и укрепление конкурентоспособности на региональном рынке является одной из стратегических целей НИС. Региональная экспансия осуществляется в двух основных направлениях – в области разведки и добычи нефти и газа (в Боснии и Герцеговине и Румынии) и путем развития розничной сети (в Болгарии, Боснии и Герцеговине и Румынии). Параллельно с этим, НИС активно занимается торговлей электроэнергией.



Организационная структура Группы НИС



Представительства и филиалы

- Филиалы в Сербии⁵
- Представительство в Анголе
- Представительство в Российской Федерации
- Филиал в Туркменистане⁶

ДЗО

- «Нафгаас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин
- «Нафгаас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад
- «Нафгаас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад
- «НТЦ НИС Нафгаас» о.о.о. Нови Сад
- «НИС Петрол» а.о. Белград
 - «НИС МЕТ Энерговинд» о.о.о. Белград
- ООО «НИС Оверсиз», Санкт-Петербург
- «НИС Петрол» е.о.о.д. София
- «НИС Петрол» с.р.л. Бухарест
- «НИС Петрол» о.о.о. Баня-Лука
 - «Г – Петрол» о.о.о. Сараево
- «Панон Нафгаас» к.ф.т. Будапешт в ликвидации⁷
- «Ядран Нафгаас» о.о.о. Баня-Лука⁸
- «НИС-Светлост» о.о.о. Буяновац

⁵ 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-upravlenie/struktura-gruppy/>.

⁶ Начался процесс ликвидации.

⁷ «Панон Нафгаас» к.ф.т. Будапешт исключен из реестра 14.10.2020 года.

⁸ 31.03.2020 года НИС а.о. Нови Сад увеличил свою долю в капитале с 66% на 100%.

Управление рисками

Интегрированная система управления рисками

Риск – вероятное событие в будущем, которое может оказать отрицательное или, положительное воздействие на достижение поставленных целей Общества на всех уровнях управления. Управление риском – постоянный и системный бизнес-процесс, оказывающий поддержку в процессе принятия управленческих решений и достижении целей организации в условиях подверженности рискам.

Производственная деятельность Общества сопряжена с разного рода рисками, реализация которых может серьезно воспрепятствовать достижению намеченных целей. Компания отдает себе отчет о существовании рисков, в связи с чем прилагаются усилия в области управления рисками на системной основе. Эффективное управление рисками обеспечивает Обществу непрерывность деятельности, а определенные рамки управления рисками представляют собой способ управления рисками в Обществе и создают основу для принятия деловых решений.

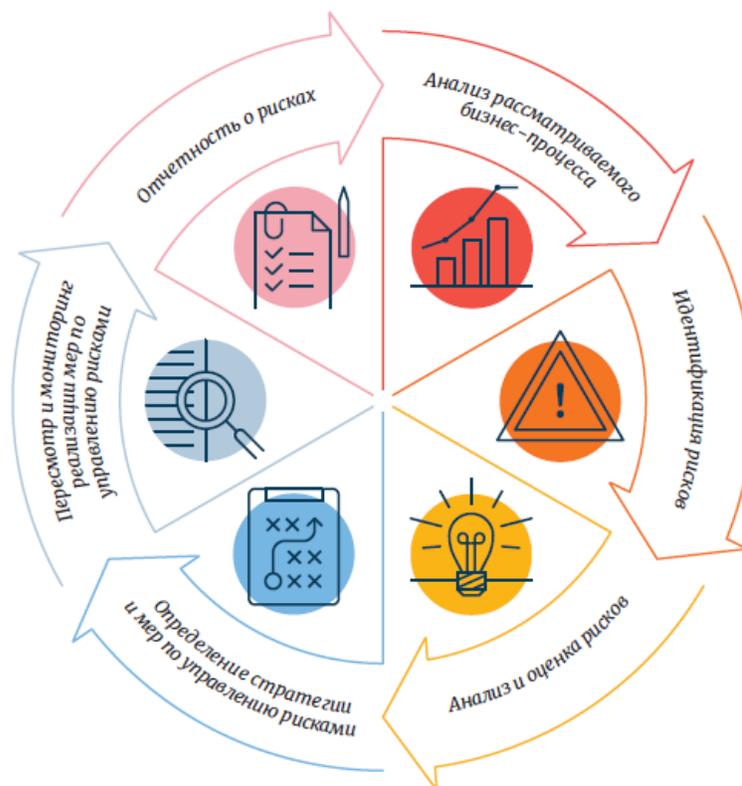
НИС установил свои цели в области управления рисками и разработал интегрированную систему управления рисками (ИСУР). Целью Общества в области управления рисками является повышение эффективности и результативности управленческих решений путем анализа сопровождающих их рисков, определение стратегий управления 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 целом.

В Обществе сформирована Служба мониторинга системы управления рисками, которая координирует и постоянно 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 стать причиной не достижения 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 – неотъемлемая часть утвержденных бизнес-планов.

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

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

| Нефинансовые риски | |
|--|--|
| ОПИСАНИЕ РИСКОВ | МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ |
| Операционные риски | |
| Проектные риски | |
| <p>Целью Группы НИС в области геологоразведочных работ является наращивание ресурсной базы и объемов добычи Общества. Достижение данной цели в большой мере зависит от успешности геологоразведочных работ, направленных на развитие фонда скважин в стране и за рубежом.</p> <p>Главным риском в области разведки и добычи нефти и газа является неподтверждение прогнозных запасов, что приводит к невыполнению планового прироста ресурсной базы НИС.</p> | <p>Для снижения рисков применяются следующие меры: проведение новых сейсморазведочных работ 3D путем применения самых современных беспроводных технологий, выбор скважин-кандидатов для поисково-разведочного бурения на основании комплексной интерпретации сейсмогеологических данных, экспертиза программы геологоразведочных работ мажоритарным акционером, выбор наиболее перспективных скважин с применением самых современных методов разведки. В целях снижения рисков особое внимание уделяется тщательной разработке проектов и качественному мониторингу в ходе проведения геологоразведочных работ.</p> <p>Для снижения лицензионных рисков геологоразведочные работы проводятся в соответствии с графиком, установленным в Проектах геологоразведочных работ и положениями закона «О горном деле и геологоразведке», который, в том числе, регламентирует область разведки и добычи нефти и газа.</p> |
| HSE риски | |
| <p>Характер деятельности Общества влечет за собой широкий спектр рисков для здоровья, безопасности и окружающей среды, в т.ч. аварии при бурении скважин, оперативной работе установок и транспорте нефти и нефтепродуктов.</p> | <p>Обществом проводится 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; также, НМД Общества своевременно приводятся в соответствие с изменениями законодательства Республики Сербии, контролируется исполнение соответствующих мер. Общество проводит своевременное исполнение корректирующих мер введенных через</p> |

систему наблюдения по итогам расследований HSE происшествий, корпоративного надзора и внешних инспекций.

Постоянно проводятся HSE-тренинги для подготовки сотрудников в областях: требований законодательства, работы на рабочем месте и управления HSE менеджмент-системой, а также для реагирования в чрезвычайных ситуациях. Кампании и образовательные акции, сессии и тренинги по теме здорового образа жизни, физкультурно-оздоровительные мероприятия для укрепления здоровья работников были проведены в соответствии с Планом до чрезвычайного положения.

В связи с чрезвычайным положением, вызванным пандемией COVID-19 в стране и в мире, в Компании была сформирована Кризисная группа, а также группы по обеспечению готовности к чрезвычайным ситуациям и реагированию в организационных подразделениях Группы НИС. Был разработан и согласован Операционный план реагирования на ситуацию с COVID-19, а также План реализации мер и установления барьеров для контроля риска COVID-19 на уровне Компании.

Планируются и организуются исключительно медицинские осмотры, требуемые законом, в связи с кризисным сценарием, вызванным пандемией вируса COVID-19. В соответствии с Решением Кризисного штаба начата закупка медицинских осмотров для сотрудников групп риска.

Осуществление всех мер и состояние здоровья сотрудников, инфицированных вирусом, а также их контактов контролируются на ежедневной основе, и о статусе сообщается на собраниях кризисной группы. Группа НИС вкладывает огромные средства и усилия в защиту сотрудников и борьбу с последствиями коронавируса.

HR-риски

Высоко квалифицированные кадры – ключевой фактор для эффективной деятельности предприятия. Нехватка квалифицированных сотрудников, прежде всего, ИТР и технологических специалистов - потенциально значимый вызов для деятельности Общества.

Общество осуществляет широкий диапазон мер по привлечению и удержанию квалифицированных кадров в Обществе. Некоторые из них: программа раннего рекрутинга (взаимодействие и сотрудничество с образовательными учреждениями, предоставление стипендий студентам), программа «NIS calling», 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, поощрения в продажах, специальные и проектные бонусы, проведение и развитие программы нематериальной мотивации, проведение программы долгосрочной мотиваций, Общество улучшает имидж путем программы «Employer branding».

Программы, направленные на удержание сотрудников, следующие: Программа управления талантами, Программа развития талантов, профессиональные/экспертные тренинги сотрудников, тренинги для менеджмента и введение единой системы управления талантами.

ИТ риски

Общество испытывает зависимость процессов от качества ИТ, автоматизации и телекоммуникаций. Кроме того, нефтегазовая промышленность подвержена и киберрискам.

все чаще растущую бизнес-процессов от качества ИТ, автоматизации и телекоммуникаций. Кроме того, нефтегазовая промышленность подвержена и киберрискам.

Общество управляет данными рисками с помощью ряда мер, включающих, в том числе, ИТ стандарты безопасности, инструменты для защиты безопасности, мониторинг системы выявления и наблюдения за угрозами и тестирование процедур восстановления. Проводится регулярное обучение сотрудников с целью полного понимания рисков, осуществляется обмен с руководством информации об инцидентах с целью постоянного повышения уровня знаний.

Риски информационной безопасности

Общество подвержено бизнес-рисками возможного нарушения целостности, конфиденциальности и доступности информации.

подвержено в силу нарушения и

Защита информации в Обществе подразумевает мероприятия, которые через порядок работы с информацией, положительно влияют на деятельность в целях поддержания стабильности бизнес-процессов и минимизации бизнес-рисков.

Система защиты информации Общества представляет собой комплекс правил, установленных распорядительными и нормативно-методологическими документами, и соответствующих организационно-технических решений и мероприятий с целью внедрения контроля над применением предписанных и внедренных мер защиты.

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, против Группы «Газпром нефть», Общество сталкивается с ограниченными возможностями долгосрочного заимствования 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.

Обществом проводится постоянный анализ возможных политико-экономических рисков и оцениваются последствия для Общества.

В соответствии с допустимыми исключениями из режима санкций (долгосрочное кредитование возможно, только если предназначено для финансирования импортируемой продукции и услуг из ЕС) деятельность Общества постоянно корректируется путем увеличения объема импорта продукции и услуг, закупаемых у ЕС-поставщиков. Таким образом, обеспечиваются средства на финансирование долгосрочного развития Общества, несмотря на ограничения санкционного режима.

С целью управления рисками, Общество создает стратегические запасы ключевых материально-технических ресурсов, выявляет альтернативных поставщиков к уже существующим и 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 кредитах/займах, 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 для 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 исполнении обязательств по договорам с коммерческими банками (ковенант).

С середины сентября 2014 года «НИС а.о. Нови Сад» подвергается риску ограничения возможностей внешнего финансирования из-за введения со стороны ЕС и США секторальных санкций в отношении крупнейших энергетических компаний с российским капиталом и их дочерних обществ, созданных за пределами ЕС. В частности, санкции не разрешают банкам из ЕС или США предоставлять кредиты «НИС а.о. Нови Сад» 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 предыдущих двух лет компания НИС вела переговоры/договоры стоимостью более 700 миллионов евро об открытии новых кредитных линий с сербскими, российскими и арабскими 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) и, таким образом, обеспечила необходимые средства для регулярной выплаты кредита на 2018 год и на 2019 год, а также преждевременные выплаты невыгодных кредитов в целях улучшения характеристик кредитного портфеля (снижение средней стоимости финансирования при сохранении оптимальной средней срочности 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.

Наряду с этим, в целях дальнейшего улучшения характеристик кредитного портфеля и обеспечения дополнительных лимитов для финансирования в 2020 и 2021 гг, в первом квартале 2020 года Общество провело тендер и обеспечило улучшение условий (снижение процентной ставки) по трем кредитам на общую сумму в размере 194,6 млн евро, а также обеспечил новые кредитные лимиты на выгодных условиях в размере порядка 85 млн евро от ЕС банков, в то время как краткосрочные и долгосрочные лимиты финансирования в евро и динарах в размере 94,3 миллиона евро были утверждены отечественными банками. Использование данных источников финансирования обеспечило досрочное погашение невыгодных кредитов и снижение средней цены портфеля по сравнению с концом 2019 года, при сохранении среднего оставшегося срока погашения кредитного портфеля в целевом диапазоне от 2,5 до 3,42 года на конец 2020 года.

В течение второго и третьего квартала 2020 г. Общество было подвержено рискам в связи с падением цен на нефть, режимом чрезвычайного положения в Республике Сербии и резким падением ликвидности в результате влияния на экономическую деятельность пандемии вируса COVID-19. Благодаря активным мерам, в т.ч: разработке разных сценариев прогноза ликвидности, реальному сокращению обязательств, переносу сроков платежа, привлечению краткосрочных динаровых кредитов от коммерческих банков, не применяющих санкции, Обществу удалось обеспечить достаточный уровень ликвидности для поддержания стабильности финансовых потоков Компании.

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» в качестве дочернего общества.

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 основе открытого счета, а также заключения договоров купли-продажи, на основании которых

согласно подписанным межгосударственным соглашениям «НИС а.о. Нови Сад» освобождается от обязательств по оплате таможенных пошлин при импорте в связи с получением преференциального статуса;

- расширение перечня поставщиков, успешное сотрудничество с компаниями из ЕС, все более высокая конкурентность тендерной процедуры по закупке импортной продукции и более заметные результаты, свидетельствующие о прогрессе в областизакупочных цен;
- расширение/диверсификация корзины сортов 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, динамики 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 процентному риску, как в области привлечения денежных средств от банков, так и в области размещения средств.

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

принципу взаимности средства размещаются только в ключевых коммерческих банках, которые предоставляют Обществу кредиты или кредитные/документарные линии). В этом смысле доходы и денежные потоки от банковских депозитов и частично предоставленных внутрикорпоративных займов в значительной степени не зависят от изменений базовых процентных ставок.

Деловое окружение⁹

Мир

ОПЕК+ должна к концу года снова смягчить сокращение добычи в соответствии с договоренностью, достигнутой в мае, когда она анонсировала агрессивное трехэтапное сокращение добычи, в частности: первое и самое большое снижение - почти 10 миллионов баррелей в сутки, с августа суточный объем добычи снизился примерно на 8 миллионов баррелей, а с января 2021 года – на 6 миллионов баррелей.

Мировое потребление демонстрировало устойчивую тенденцию к росту – с 84,3 миллионов баррелей в сутки в 2009 году до 100,1 миллионов баррелей в сутки в 2019 году (включая биотопливо). По оценкам Международного энергетического агентства (МЭА), потребление в этом году упадет до 91,7 миллионов баррелей в сутки. Аналитики Goldman Sachs ожидают, что в текущем году потребление упадет примерно на 8%, в следующем году вырастет на 6%, а в 2022 году оно полностью восстановится и вернется к довирусному уровню. Наиболее неизвестная ситуация сложилась в сфере продаж авиакеросина (в пик туристического сезона объем коммерческих авиаперевозок упал на 90%) из-за появившегося страха от потенциального заражения, который сохранится вплоть до создания действительно эффективной вакцины от коронавируса.

Нефтяные гиганты не спешат с принятием решений в условиях неопределенности, связанной с глобальным спросом на нефть и низкой ценой на нефть, в частности, Petrobras все еще не озвучила сроки продажи и приемки обязывающих предложений по семи нефтеперерабатывающим заводам и установкам по переработке сланцевой нефти SIX (относится к крупнейшим мировым запасам сланцевой нефти); Saudi Aramco «заморозила» решение о вложении \$10 млрд в нефтеперерабатывающий и нефтехимический комплекс в Китае; BP компенсирует снижение доходов от нефти, вызванное падением объемов добычи, за счет использования существующих ресурсов и без проведения новых испытаний и реализации проектов в других странах. Фокусируясь на уже разработанных участках, компания таким образом сократит затраты на проведение поисково-разведочных работ.

Глобальный энергетический кризис вынуждает всю логистическую цепочку, преимущественно сектор downstream, переходить на новую модель снабжения: необходимо удовлетворять потребности рынка без создания крупных запасов в ситуации, когда рост или спад экономической и транспортной активности различается не только в разрезе стран, но и регионов внутри стран.

По сравнению со средним уровнем маржинальности за последние пять лет, в текущем году наблюдается существенное падение маржи переработки из-за влияния COVID-19.

Резкое падение спроса на энергоносители и нестабильность цен на нефть вызвали потрясения на финансовых рынках и ухудшили экономические прогнозы, вынудив отрасль сократить капитальные и операционные расходы на миллиарды долларов. Эксперты МЭА подсчитали, что в этом году глобальные инвестиции в энергетику сократятся на 20% или почти на 400 миллиардов долларов (например, капитальные вложения в нефтегазовый сектор Канады упали на 54% во втором квартале 2020 года).

Снижение операционных расходов вынудило ряд нефтяных компаний сократить персонал. Новое исследование Deloitte предсказывает, что 7 из 10 рабочих мест, потерянных в этом году в результате падения рынка нефти в США, не вернутся до конца следующего года, что предполагает постоянную потерю некоторых рабочих мест. В период с марта по август в нефтегазовом и нефтехимическом секторе США было сокращено около 107 000 рабочих мест. В рамках глобального аудита операционных затрат Exxon Mobil заявила, что планирует уволить до 1 600 сотрудников во всех своих

⁹ Источники данных за Мир, Цену на нефть и Макропараметры: Источники Wood Mackenzie, IHS, Bloomberg, Reuters, Национальный нефтяной комитет Сербии, ЕС комиссия. Источники данных для Сербии: Источники НБС, новински чланци: Данас, Bizlife, Блиц Бизнес.

дочерних компаниях в Европе к концу 2021 года, и всем сотрудникам в Австралии было предложено согласованное увольнение. Другие нефтяные компании, пострадавшие от пандемии, начинают сокращение рабочих мест, сокращают расходы и ограничивают дивиденды, чтобы сэкономить деньги на фоне мрачных перспектив цен на энергоносители, которые, как ожидается, будут оставаться нестабильными в течение многих лет, при этом норвежская Equinor уволит 20% сотрудников в США. В рамках организационных изменений INA Group уволит до 250 рабочих, в основном с НПЗ в Сисаке.

Цена на нефть

Цена на нефть в прошлом квартале балансировала между признаками восстановления спроса, который пострадал от последствий коронавируса, и отчетами, которые демонстрировали увеличение предложения ведущих добывающих компаний. Цена колебалась около среднего значения в \$40 за баррель. Исторические данные показывают, что стоимость нефти, как правило, падала на фоне переизбытка предложения. Однако в этот раз пандемия привела к обвалу спроса. Пока авиаперевозки не возобновятся, спрос на нефть не сможет вернуться к довирусному уровню. По оценкам Oilprice.com, в существующих условиях сложно предсказать рост потребления нефти, что дополнительно усиливает давление на цены.

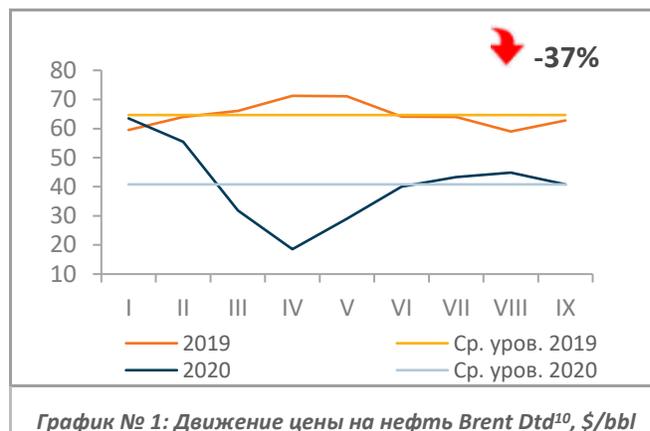


График № 1: Движение цены на нефть Brent Dtd¹⁰, \$/bbl

Goldman Sachs ожидает, что к четвертому кварталу рынок нефти может столкнуться с дефицитом на уровне 3 млн баррелей в сутки, а цена на нефть марки Brent вернется к концу года к уровню \$49 за баррель. Аналогичный прогноз по дефициту рынка нефти опубликовал и крупнейший мировой независимый трейдер нефти Vitol Group.

Goldman Sachs прогнозирует цену марки Brent на уровне \$58 за баррель к концу 2021 года. Согласно более оптимистичным прогнозам, стоимость нефти поднимется до \$60. Тем временем Ирак ожидает, что давление на цены на нефть сохранится как минимум в первом квартале 2021 года и, что средняя цена марки Brent в январе-марте 2021 года составит \$45 за баррель.

Макропараметры

По прогнозам Всемирного банка, в этом году все страны ждут экономический спад. Кроме того, впервые после азиатского финансового кризиса, который произошел более двадцати лет назад, резко увеличится уровень крайней бедности в мире.

Международный валютный фонд (МВФ) и Всемирная организация здравоохранения (ВОЗ) прогнозируют более продолжительное и сложное восстановление мировой экономики по отношению к ранее сделанным прогнозам. В октябрьском докладе МВФ говорится о том, что мировая экономика выходит из «глубокой рецессии», в которой находилась в период «локдауна» в апреле. Тем временем COVID-19 продолжает распространяться, многие страны медленно открывают свои границы, а некоторые из них снова вводят частичный карантин в целях защиты самой чувствительной группы населения.

Согласно оценкам Евростата, 2020 год является худшим для мирового экономического сектора годом с 1995 года. На основании доступных официальных данных этого статистического института, во втором квартале текущего года зарегистрировано падение ВВП в 27 странах ЕС на 11,4%. Данный показатель в первом квартале был ниже на 3,3%.

¹⁰ Источник: Platts.

Среди государств-членов Евросоюза, сильнейшее падение ВВП во втором квартале относительно первого квартала зафиксировано в Испании (-18,5 %). За ней следуют Хорватия (-14,9%), Венгрия (-14,5 %), Греция (-14,0%), Португалия (-13,9%) и Франция (-13,8%). Самый низкий спад зафиксирован в Финляндии (-4,5%). По сравнению со вторым кварталом прошлого года ВВП в ЕС упал на 14,4% во втором квартале этого года.

Сербия

Самый значительный эффект пандемии пришелся на второй квартал, когда было зарегистрировано падение ВВП -6.4%, в июле и августе показатели продемонстрировали значительный рост, и, как следствие, НБС пересмотрел прогноз темпов роста ВВП в третьем квартале на -2,5% и общее падение за 2020 год на уровне -1.5%. В то же время, согласно самым последним прогнозам (октябрь 2020 г.) МВФ оценивает годовое снижение ВВП в Сербии на уровне -2,5%, а Всемирный банк -3%. Тем не менее, другие экспертные экономические органы (Фискальный совет, Экономический институт) поддерживают прогноз НБС, напоминая, однако, что ухудшение эпидемиологической ситуации может привести к более значительному падению ВВП.

Падение ВВП преимущественно вызвано снижением активности сервисных секторов и промышленности, а также падением чистых налогов. С другой стороны, отмечен значительный рост государственных расходов в связи с высокими затратами на медицинское оборудование и зарплаты в секторе здравоохранения. Дополнительный дефицит в бюджете также связан с дополнительным пакетом мер: выплата 60% минимальной зарплаты предпринимателям, микро-, малым и средним предприятиям за июль и август 2020 г., отсрочка уплаты налогов и сборов на один месяц и мораторий НБС на кредиты еще на два месяца. Более быстрое сокращение импорта в сравнении с сокращением экспорта внесло положительный вклад.

Как утверждает Национальный банк Сербии, стабильность банковского сектора удалось сохранить. Благодаря принятым мерам, доля просроченных кредитов в июле снизилась до 3.6%. Кредитная активность продолжает показывать тенденцию стабильного и устойчивого роста, общие внутренние кредиты в июле выросли на 13.6%, при этом структура кредита осталась благоприятной с точки зрения содействия росту экономической активности. Ожидается продолжение положительных тенденций в кредитной активности в будущем периоде. На сентябрьском заседании принято решение не менять базовую процентную ставку и оставить ее на уровне 1.25%.

В то же время, МВФ отмечает и присутствующие проблемы, и в качестве одного из четырех ключевых показателей текущую ситуацию в Сербии характеризует дефицит текущего счета. Как и ожидалось, из-за большого падения импорта в этом году, вызванного кризисом, дефицит текущего счета будет снижен с 6.9% в прошлом году до 6.4% ВВП в этом году.

Инфляция в третьем квартале развивалась в соответствии с прогнозами и составила 1.9% в августе и оценивается на уровне 1.8% в сентябре. О низком инфляционном давлении свидетельствуют базовая инфляция на уровне 1.9% и стабильные инфляционные ожидания.

После совокупного падения на 38% в марте-апреле, импорт товаров увеличился в мае-июле (+36% суммарно) за счет промежуточных и капитальных товаров. Самое значительное падение импорта на годовом уровне ожидается в секторе энергетических и других промышленных ресурсов, а также в импорте услуг в связи со снижением общей экономической деятельности. Экспорт товаров также восстанавливается, и после падения в марте-апреле (суммарно -36%) в период с марта по июль отмечен рост (суммарно +40%) за счет роста экспорта продукции перерабатывающей отрасли.

В период с января по июль 2020 г. формальная занятость немного увеличилась, невзирая на пандемию, и благодаря предпринятым государством мерам темп роста замедлился незначительно и составил 1.7% (в сравнении с 2.0% в 2019 г.).

Промышленное производство в Республике Сербия в августе 2020 г. демонстрирует рост на 4.2% в сравнении с августом 2019 г.

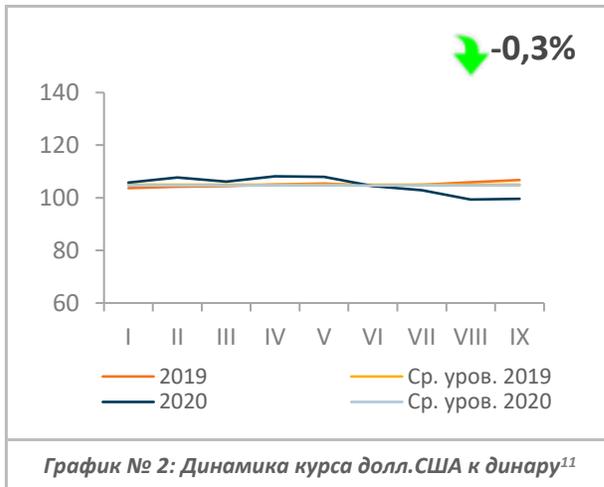


График № 2: Динамика курса долл.США к динару¹¹

- Среднее значение курса США к динару в первые девять месяцев 2020 года ниже на 0,30 динаров, что на 0,3% ниже среднего значения в аналогичный период 2019 года.
- В первые девять месяцев 2020 года курс доллара США к динару упал на 4,7 динара или на 4,5%.
- В течение первых девять месяцев 2019 года курс доллара США к динару вырос на 4,04 динара или на 3,9%.

¹¹ Источник: НБС.

Анализ результатов

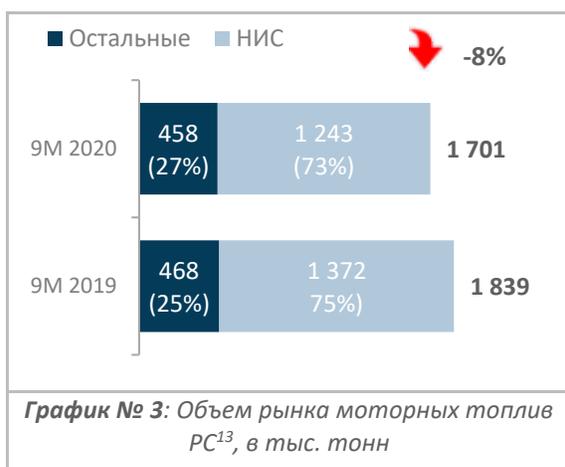
Положение на рынке¹²

Потребление моторного топлива продолжает снижаться.

- Негативные последствия пандемии привели к снижению потребления моторного топлива
- После смягчения мер потребление начало постепенно восстанавливаться, что привело к несколько более умеренному снижению, чем в первые шесть месяцев этого года.

Как и в регионе, в Сербии после роста в первые два месяца с позитивной тенденцией начинается период пандемии, когда в период с марта по май наблюдалось значительное снижение потребления, за которым последовал период постепенного восстановления.

Положение на рынке Сербии



Рыночная доля НИС растет, чему способствует рост участия во всех трех сегментах: дизельном, бензиновом и СУГ.

Из-за пандемии на розничном рынке за первые девять месяцев наблюдается снижение на 9% по сравнению с тем же периодом прошлого года.

Последствия пандемии имеют такое же влияние на рынок моторного топлива - в первые девять месяцев рынок падает, но тенденция к снижению несколько более мягкая, чем в первые шесть месяцев.

Спекулятивные запасы, которые отдельные хозяйствующие субъекты сделали в период низких цен (преимущественно в мае и июне) имеют в структуре несколько большую долю импортных товаров, что привело к снижению доли МТ за период.



¹² Источники информации, на основании которых делались прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и оценки Блока «Сбыт»; по прогнозу потребления в Болгарии и Румынии – PFC и Eurostat; по Боснии и Герцеговине – PFC и внутренние прогнозы.

¹³ Данные за второй квартал 2020 года представлены на основании прогнозы. КНГ включен.

¹⁴ Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПГ, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Включая и КНГ. Данные за за третий квартал 2020 года представлены на основании прогнозы.

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

Существующие стандарты в области оценки качества нефтепродуктов на автозаправочных станциях в БиГ устарели и подлежат обязательному пересмотру, согласно требованиям Европейского энергетического сообщества. Недавно поступил запрос о принятии нового решения по качеству СУГ, что является условием для завершения переговоров о вступлении во Всемирную торговую организацию.

«Терминалы Федерации Боснии и Герцеговины» открыли новый терминал для жидких нефтепродуктов в г. Живинцы, что является началом восстановления стратегического резерва нефти и нефтепродуктов. Завершен первый этап предусмотренных работ. Мощность терминала на данный момент составляет примерно 6 млн литров нефти и нефтепродуктов. Терминал до конца года должен быть полностью оснащен и его мощность увеличится до 46 млн литров.

Компания «Зарубежнефть» анонсировала строительство солнечных электростанций. Параллельно с их строительством ведутся работы по газификации, которая, по заявлениям руководства компании, находится на заключительной стадии. В ее планы также входят расширение деятельности за счет реализации проектов автономной газификации завода, увеличение количества автозаправочных станций, строительство газовых электростанций и производство водорода.

Железнодорожные поставки сырья на маслоперерабатывающий завод «Модрича» возобновились после шестилетнего перерыва. Завод получил серьезную финансовую помощь материнской компании на закупку необходимых объемов сырья и в ближайшее время полностью заполнит складские помещения сырьем, обеспечивающим устойчивую и бесперебойную работу завода до конца года.

Правительство Федерации БиГ издало Постановление, устанавливающее меры непосредственного контроля за ценами путем определения маржи в сфере торговли нефтепродуктами. В соответствии с данным документом, максимальная оптовая маржа для оптовых торговцев нефтепродуктами составляет 0,06 КМ/л, а максимальная розничная маржа для розничных торговцев нефтепродуктами - 0,25 КМ/л.

В условиях эпидемии коронавируса и применения мер по предупреждению распространения коронавируса в Боснии и Герцеговине, по итогам первых девяти месяцев текущего года зафиксировано значительное падение потребления моторного топлива и спад розничных продаж относительно аналогичного периода прошлого года.

НИС в Боснии и Герцеговине владеет 40 автозаправочными станциями (плюс 2 станции, работающие по DODO модели), а в третьем квартале этого года открыл еще 5 станций (Приявор, Груде, Веляцы, Габела, Доляни).

Доля НИС на внутреннем рынке моторного топлива составляет 24,3%, а на розничном рынке - 10,6%.

Болгария

В Болгарии принят Закон «О топливе» - ожидается, что данный документ будет гарантировать наличие конкурентной среды, ограничение теневого сектора экономики и увеличение доходов госбюджета. Кроме того, в данном законодательном акте прописан минимальный размер капитала оптовых компаний, который составляет 1% от чистой прибыли компании. Автозаправочные станции и нефтебазы рискуют потерять лицензии на осуществление деятельности в случае реализации нелегального топлива, а транспортные средства, используемые для его перевозки, будут выведены из эксплуатации на один год. Санкции распространяются также на сельхозпроизводителей, занимающихся торговлей топливом без соответствующего разрешения.

Парламент Болгарии принял поправки к Закону «О государственных резервах и хранении», в соответствии с которыми учреждается новая государственная нефтяная компания, которая должна

поддерживать запасы нефти и нефтепродуктов на оптимальном уровне и управлять сетью автозаправочных станций в стране. Новой компании будут переданы в управление нефтебазы Государственного агентства по резерву и она будет управлять стратегическим запасом в соответствии с требованиями Европейского Союза. Компания не будет коммерческой, однако будет иметь право создавать коммерческие дочерние компании. Предполагается, что одной из таких дочерних компаний станет компания, которая будет управлять автозаправочными станциями на основных дорогах и автомагистралях. В следующем году планируется открыть около 100 АЗС по всей Болгарии. Эти станции также будут иметь оборудование для зарядки электромобилей в соответствии с экологической стратегией Болгарии. Влияние государственной сети АЗС на розничный рынок неоднозначно, учитывая, что в Болгарии, по оценкам, действует более 3 тыс. станций. Министерство финансов сообщило, что государственные АЗС будут предлагать самые низкие цены, что усилит конкуренцию на рынке. Государственная нефтяная компания должна также предоставлять услугу по хранению топлива небольшим компаниям, а частные нефтебазы обязаны будут предоставлять избыточные мощности в пользование третьим лицам или столкнутся с штрафами.

Комиссия по защите конкуренции Болгарии начала расследование в отношении нефтеперерабатывающего завода компании «Лукойл» в Бургасе (Lukoil Neftochim Burgas) по подозрению в недобросовестной конкуренции и продаже бензина и дизельного топлива местным дистрибьютерам по необоснованно высоким ценам по сравнению с существующими ценами на сырую нефть в мире. Регулятор заявил, что он проведет проверку всей производственной цепочки, включая этапы производства, хранения, оптовой и розничной торговли компании «Лукойл Болгария», а также всех торговых сетей, занимающихся дистрибуцией топлива в стране.

На фоне эпидемии коронавируса в Болгарии, как и во всех остальных странах региона, зарегистрировано падение объемов продаж моторного топлива и розничных продаж.

НИС в Болгарии владеет 34 автозаправочными станциями и нефтебазой в Костинброде. Доля НИС на рынке моторных топлив составляет 4,6%, а доля на розничном рынке 4,2%.

Румыния

В соответствии с официальными статистическими данными, после снижения акцизов 1 января 2020 года Румыния возглавила рейтинг стран ЕС с самыми низкими ценами на топливо. Снижение акциза на 32 баня (6,5 евроцента) за литр топлива (с учетом НДС) в полной мере отразилось на розничных ценах на нефтепродукты. К такому выводу пришел Совет по конкуренции после рассмотрения результатов мониторинга, проведенного Price Monitoring.

Законопроект «О реализации земельных участков сельскохозяйственного назначения» Румынии устанавливает новые условия и правила, затрагивающие нефтяную отрасль, поскольку предусматривает продажу данного типа участков исключительно физическим лицам и компаниям, которые в течение последних пяти лет занимались сельским хозяйством. Ассоциация нефтяных компаний Румынии ROPEPSA потребовала пересмотра закона, который препятствует вложениям в проекты добычи и развития энергетических ресурсов, потому что нефтяные компании не смогут приобрести или арендовать земельные участки для проведения на них нефтяных операций, а также исполнять свои обязательства по заключенным с Правительством Румынии концессионным соглашениям.

Парламент Румынии поддержал законопроект, который напрямую повлияет на деятельность примерно одной тысячи оптовых торговцев дизельным топливом – в соответствии с положениями данного закона, они должны будут иметь специальные, сертифицированные складские помещения для хранения данного продукта. Все это косвенно ударит в т.ч. по сельхозпроизводителям, которые закупают у них необходимые объемы топлива. Правительство и Совет по конкуренции отклонили закон, посчитав, что он подорвет оптовый рынок дизельного топлива. Представители Клуба

румынских фермеров считают, что это нанесет серьезный удар по сельскому хозяйству Румынии, поскольку в случае принятия закона более 980 компаний, занимающихся перепродажей нефтепродуктов, будут вынуждены уйти с рынка.

Rompetrol Rafinare внедрила современную систему производства СУГ на НПЗ Petromidia стоимостью \$4,6 млн, нацеленную на увеличение продаж и существенное снижение выбросов диоксида серы. Это является частью корпоративной стратегии модернизации операционной деятельности и производственных процессов на НПЗ Petromidia Navodari и Vega Ploesti, способствует охране окружающей среды и сокращению воздействия на местные сообщества.

После провала переговоров о продаже НПЗ Arpechim Pitesti, будут проведены работы по его демонтажу и сносу. Завод прекратил работу в марте 2011 года из-за низкой неэффективности, устаревших технологий, отсутствия выхода к морю и необходимости в крупных инвестициях.

В Румынии в период чрезвычайного положения было издано военное постановление № 4, которое устанавливает максимальные цены на отдельные продукты и услуги во время действия режима чрезвычайного положения. К таким продуктам относится топливо, цены на которое не могли превышать уровень, который применялся на дату издания данного постановления. Цены могли только снижаться. Данные ограничения, которые распространялись только на розничные цены, действовали во время чрезвычайного положения и были отменены в середине мая.

В Румынии за первые девять месяцев текущего года зафиксировано падение объемов розничных продаж моторного топлива из-за пандемии коронавируса и введения ограничительных мер в целях предупреждения распространения пандемии.

НИС в Румынии владеет 19 автозаправочными станциями. Доля НИС на румынском топливном рынке составляет 1,1%, а доля на розничном рынке - 1,3%.

Ключевые операционные показатели

| Q3 2020 | Q3 2019 | Δ^{15} | Показатель | Единица изм. | 9М 2020 | 9М 2019 | Δ^{16} |
|---------|---------|---------------|---|-------------------|---------|---------|---------------|
| 43,0 | 61,9 | -31% | <i>Brent Dtd</i> | долл. США/барр | 40,8 | 64,7 | -37% |
| 49,4 | 78,7 | -37% | Выручка от продаж ¹⁷ | млрд RSD | 135,3 | 196,2 | -31% |
| 1,9 | 7,5 | -74% | Чистая прибыль/чистый убыток | млрд RSD | -8,3 | 10,7 | -178% |
| 8,0 | 15,3 | -47% | EBITDA ¹⁸ | млрд RSD | 10,4 | 31,2 | -67% |
| 13,4 | 25,9 | -48% | OCF | млрд RSD | 19,6 | 41,9 | -53% |
| 6,3 | 10,6 | -41% | CAPEX ¹⁹ | млрд RSD | 20,7 | 29,0 | -28% |
| 47,9 | 56,8 | -16% | Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ²⁰ | млрд RSD | 131,8 | 136,6 | -4% |
| 636 | 574 | +11% | Общая задолженность перед банками ²¹ | млн евро | 636 | 574 | +11% |
| 1,7 | 1,7 | -1% | LTIF ²² | число | 1,7 | 1,7 | -1% |

¹⁵ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

¹⁶ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

¹⁷ Консолидированные операционные доходы.

¹⁸ EBITDA = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

¹⁹ Значения CAPEX приведены без учета НДС.

²⁰ 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.

²¹ Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.09.2020 г. – 636 млн евро общего долга на основании кредитов.

²² *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. Указанный показатель рассчитывается кумулятивно с начала года, а представленные данные отражают текущую ситуацию на 30.09. и, следовательно, нет никакой разницы между 9М и Q3.

Операционные показатели

Разведка и добыча

| Q3 2020 | Q3 2019 | Δ^{23} | Показатель | Единица изм. | 9М 2020 | 9М 2019 | Δ^{24} |
|---------|---------|---------------|--|-----------------|---------|---------|---------------|
| 317 | 324 | -2% | Добыча нефти и газа ²⁵ | тыс. т.н.э. | 952 | 965 | -1% |
| 210 | 216 | -3% | Добыча отечественной нефти ²⁶ | тыс. тонн | 631 | 646 | -2% |
| 2,2 | 2,9 | -24% | LTIF ²⁷ | число | 2,2 | 2,9 | -24% |
| 4,6 | 8,5 | -46% | EBITDA | млрд RSD | 12,6 | 26,6 | -52% |
| 3,8 | 5,7 | -35% | CAPEX ²⁸ | млрд RSD | 13,0 | 15,1 | -14% |

Основными целями третьего квартала 2020 года в Блоке «Разведка и добыча» являлись исполнение добычи углеводородов, реализация проектов геологоразведки и повышение эффективности ГТМ.

За первые 9 месяцев общий объем добычи составил 916,7 тыс. тэн на месторождениях в Сербии, или 952,2 тыс. тэн, включая концессии.

В области геологии и разработки месторождений, фокус – на сохранении высокого качества выполненных ГТМ и применения новых технологий, направленных на рост добычи нефти и газа.

Геологоразведочные работы и разработка месторождений

В рамках эксплуатационного бурения открыли 5 новых месторождений в северной части месторождения Кикинда, чем в будущем периоде обеспечена возможность бурения новых скважин.

Результаты бурения, проведенного на нефтяном месторождении Палич, оказали положительное влияние на дальнейшее развитие данного месторождения.

В части ремонтно-изоляционных работ успешно были проведены операции на месторождениях Велебит, Кикинда, Кикинда-Варош и Келебия.

Разведочное бурение и испытание скважин

В рамках реализации геологоразведочных работ в Блоке «Разведка и добыча», в третьем квартале 2020 года были пробурены 2 разведочные скважины в Сербии.

2/3D сейсмика

Закончена комплексная сейсмогеологическая интерпретация 3D сейсмических данных, зарегистрированных на площади работ «Турия-IV». Также, закончена обработка 3D сейсмических данных, зарегистрированных на площади «Ада», и в процессе комплексная сейсмогеологическая интерпретация. Завершена реализация проекта по доразведке нефти и газа в части разведочного участка Северна Бачка-Палич, Жедник и Келебия. Началась комплексная сейсмогеологическая

²³ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

²⁴ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

²⁵ В добычу отечественной нефти включен и газولين, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).

²⁶ С газOLIном.

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. Данные относятся к Блоку Разведка и добыча (включая Сервисы). Указанный показатель рассчитывается кумулятивно с начала года, а представленные данные отражают текущую ситуацию на 30.09. и, следовательно, нет никакой разницы между 9М и Q3.

²⁸ Финансирование, без учета НДС.

интерпретация разведочных площадей Кикинда - Мокрин, а также объединение 3D полигона Майдан - Српски Крстур, Мартонош-Велебит и Чока.

Зарубежные проекты

Деятельность Общества в Румынии в разрезе Upstream осуществляется на шести концессионных блоках ресурсами общества «NIS Petrol» s.r.l. из Румынии (ДЗО, единственным владельцем которого является «НИС а.о. Нови Сад»). Оператором на данных блоках выступает «NIS Petrol» s.r.l.

Ключевые события в Румынии в третьем квартале 2020 года:

- Блок EX-2: продолжается обработка данных 3D сейсмических исследований, выполненных в третьем квартале прошлого года на полигоне общей площадью 170 км²;
- Блок EX-7 и 8: идет пробная добыча из двух скважин на месторождении «Теремия»;
- Блок EX-12: началась обработка данных 3D сейсмических исследований, выполненных в четвертом квартале прошлого года на полигоне общей площадью 165 км²;
- Блок «Жомболь»: осуществляется экспериментальная добыча природного газа (работают две скважины), для дальнейшего производства электроэнергии в генераторе.

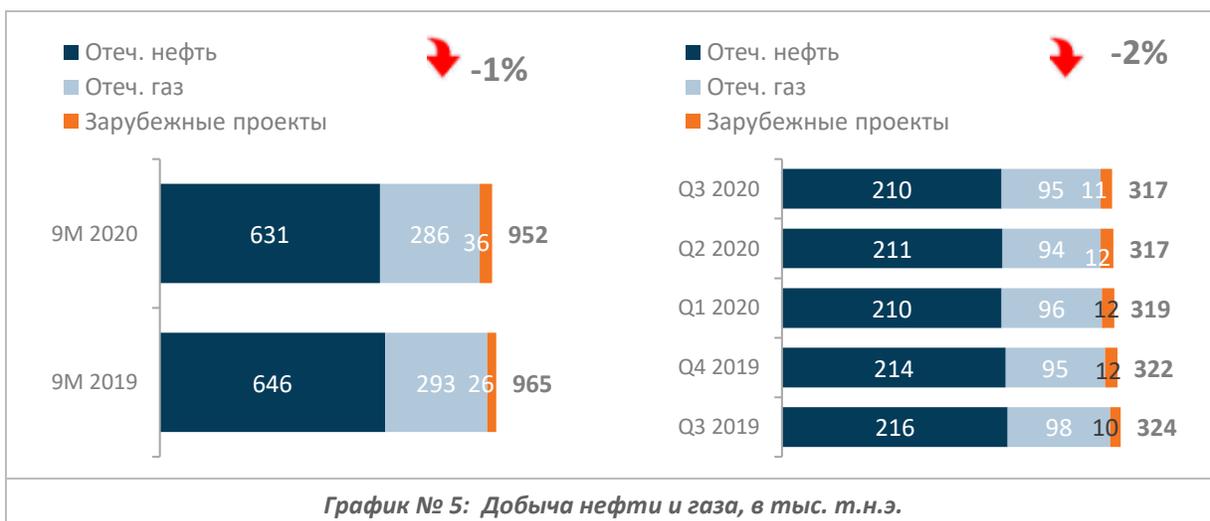
Деятельность Общества в Республике Сербской (Босния и Герцеговина) в части Upstream осуществляется ресурсами общества «Ядран Нафтагас» из г. Баня Лука.

Ключевые события в Боснии и Герцеговине в третьем квартале 2020 года:

- В марте 2020 года компания НИС стала 100% собственником «Ядран Нафтагаса». Подписаны все документы в г. Баня Лука и «Зарубежнефть» официального с этого момента вышла из проекта «Ядран Нафтагас»
- Определена программа геологоразведочных работ.

Операционные показатели

В первые девять месяцев 2020 года было произведено 952 т.н.э. нефти и газа.



Переработка

| Q3 2020 | Q3 2019 | Δ^{29} | Ключевые показатели | Единица изм. | 9М 2020 | 9М 2019 | Δ^{30} |
|---------|---------|---------------|---|-----------------|---------|---------|---------------|
| 1 007 | 1.115 | -10% | Объем переработки нефти и полупродуктов | тыс. тонн | 2 637 | 2 318 | +14% |
| 2,95 | 1,44 | +105% | <i>LTI</i> ³¹ | число | 2,95 | 1,44 | +105% |
| -1,2 | 1,0 | -211% | <i>EBITDA</i> ³² | млрд RSD | -13,0 | -0,6 | -2046% |
| 1,6 | 3,8 | -59% | <i>CAPEX</i> ³³ | млрд RSD | 6,0 | 11,7 | -49% |

Деятельность Блока Переработка в первые девять месяцев 2020 года осуществлялась в чрезвычайно нестабильном окружении на фоне резкого падения цен на нефть на мировом рынке и появления коронавируса.

В январе 2020 года проведен плановый ремонт битумной установки, пересмотрены нормативы потребления энергоресурсов и выполнены мероприятия по согласованию учебных материалов для обучения работе на установке замедленного коксования.

В феврале 2020 г. фокус был на очистке СО бойлера. Были проведены мероприятия по разработке Job-планов на оборудование, а также руководств по эксплуатации и обслуживанию оборудования УЗК. Продолжили проведение тренингов, проводимых специалистами компаний-изготовителей оборудования, обучение на полупортальном кране для кокса, тренинги в рамках системы обучения операторов. Фокус был и на проведении предпусковых наладочных работ на группе установок III/УЗК. Разработан план переработки сырой нефти с повышенным содержанием хлоридов. Проведены мероприятия по электронным сменным журналам на тестовом модуле, а также работы по переводу структурных обходов установок в электронный модуль планшета.

В период с марта по июнь 2020 года все активности Блока Переработка были направлены на приспособление работы в условиях низких цен на нефть и текущей ситуации, вызванной пандемией коронавируса, которые продолжаются и в третьем квартале.

В связи с появлением коронавируса были предприняты все необходимые профилактические меры по обеспечению безопасности и охране здоровья, в частности, соблюдение повышенной гигиены, сведение контактов с подрядными организациями к минимуму, обеспечение персонала средствами защиты и их постоянное информирование о правилах поведения в сложившейся ситуации. Также, в тот период был разработан кризисный сценарий ведения операционной и инвестиционной деятельности компании в условиях чрезвычайного положения и кризиса ликвидности, вызванного пандемией коронавируса.

В связи с выявленными нарушениями в работе, 20 апреля начались действия по выводу из эксплуатации установки Клауса, являющейся частью комплекса МНС/DHT. После выхода из ремонта установки по производству серы (установка Клауса), в начале мая снова были введены в строй все технологические объекты на заводе. Благодаря совместным действиям и усилиям сотрудников Производственной дирекции, Технической дирекции, Сектора HSE и «Нафтагас-Технические сервисы», ремонт был выполнен быстро, в строгом соответствии с установленными процедурами и при соблюдении всех HSE стандартов. Кроме того, в процессе выполнения ремонтно-восстановительных

²⁹ 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 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 *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 кумулятивно с начала года, а представленные данные отражают текущую ситуацию на 30.09. и, следовательно, нет никакой разницы между 9М и Q3.

³² *EBITDA* Блока «Переработка» включает в себя и Энергоблок на НПЗП.

³³ Финансирование без учета НДС.

работ в полной мере соблюдались все меры защиты от коронавируса. На время простоя завода в ремонте, рынок регулярно снабжался всеми видами нефтепродуктов.

В мае 2020 года выполнялись работы на установке замедленного коксования, в частности, предпусковые работы (pre commissioning) на УЗК (С-5300) и пуско-наладочные работы (commissioning) на отпарной колонны кислой воды (С-5900)/секции регенерации амина III (С-5950).

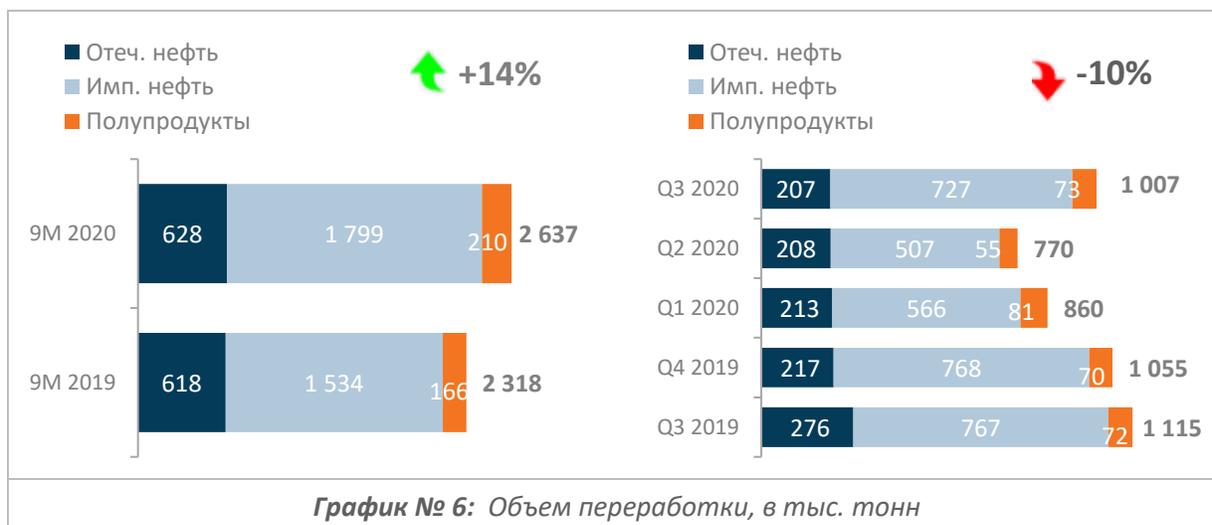
В июне 2020 года был выполнен ремонт установки производства серы (установка Клауса - С-2450) и достигнута механическая готовность (Mechanical Completion) установки замедленного коксования.

На нефтеперерабатывающем заводе Панчево в конце августа состоялась официальная выдача разрешения на пробную эксплуатацию установки замедленного коксования (УЗК). Это значит, что наша компания получила разрешение на ввод в пробную эксплуатацию установки замедленного коксования сроком на один год. Техническая комиссия после многомесячной работы наших коллег в осложненных условиях, вызванных пандемией коронавируса, провела экспертизу технической документации и выполненных на объекте работ, и на основании ее результатов пришла к выводу, что проект «Глубокая переработка» готов к пробной эксплуатации. Помимо комиссии, технический осмотр был проведен и специалистами МВД Сербии, которые выдали соответствующее заключение, подтверждающее выполнение всех мер противопожарной безопасности. Кроме того, представители краевого секретариата в г. Нови-Сад подтвердили выполнение в полном объеме природоохранных мероприятий, предусмотренных Оценкой воздействия на окружающую среду.

После получения разрешения на пробную эксплуатацию, в период с 24 по 28 августа было проведено функциональное тестирование УЗК и выпущены первые объемы нефтяного кокса – высококалорийного топлива. Отгрузка произведенного продукта будет осуществляться через автоматизированную систему, обеспечивающую эффективную и безопасную погрузку продукта в грузовой автотранспорт. Весь этот процесс будет выполняться на установке для транспортировки, хранения и отгрузки, являющейся составной частью УЗК. Поскольку при строительстве нового объекта особое внимание уделялось вопросам охраны окружающей среды, объект оснащен специальными коллекторами для сбора пыли и оборудованием для мойки грузового автотранспорта.

Оформлены перечни критичного оборудования УЗК и запчастей, определена оптимальная структура УЗК и Технических сервисов в целях проведения обучения.

Мероприятия и объем переработки



В первые 9 месяцев 2020 года увеличилось производство нефтепродуктов, по сравнению с первым полугодием 2019 года на 14%, в качестве результата капитального ремонта, проведенного в первом полугодии 2019 года.

Проект «Глубокая переработка»

Реализация проекта «Глубокая переработка» на 30 сентября 2020 года следующая:

- Завершено строительство и достигнута механическая готовность комплекса глубокая переработка 22.06.2020.
- Завершены функциональные испытания глубокая переработка и всех вспомогательных объектов. В рамках испытаний агрегаты были доведены до стабильного технологического режима и получены первые продукты.
- Достигнута готовность к промышленной эксплуатации глубокая переработка и всего комплекса 24.08.2020.

Прочие проекты

Экологический аспект является приоритетным во всех сегментах деятельности Блока Переработка. Правительство Сербии 30 января приняло отредактированный текст Национального плана сокращения выбросов загрязняющих веществ, возникающих на старых крупных установках сжигания (NERP).

Технологические объекты Блока Переработка, в частности, Энергоблок Панчево и атмосферновакуумная трубчатая установка II включены в NERP. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ и достижения установленных законом нормативов предельно-допустимых концентраций, на нефтеперерабатывающем заводе Панчево в 2019 году были реализованы ежемесячные планы потребления топлива с увеличенной долей использования природного газа по отношению к жидкому топливу. В течение первого квартала 2020 года, кроме преимущественного использования природного газа, выполнялся целый ряд проектов, направленных на улучшение качества атмосферного воздуха.

В рамках инвестиционной деятельности продолжают мероприятия по реализации проектов Блока Переработка, в частности:

- Реконструкция FCC и строительство новой установки по производству ЭТБЭ
- Приведение производства авиационного топлива в соответствие с требованиями стандарта JIG 153, Реконструкция системы фильтрации воды на НПЗП для нужд ТЭЦ, Подача природного газа на С-2450
- Реконструкция резервуаров ФБ-2003, ФБ-0711 и ФБ-0714.

В первые девять месяцев 2020 года, большое внимание также уделялось проектам цифровизации. В этой связи был проведен тендер и выбрана компания для выполнения проекта «Мониторинг APC контроллера (APC –Advanced Process Control)». Было проведено вводное совещание и (Kick off meeting) и началась реализация. Был проведен тендер на выполнение пилотного проекта «Мониторинг в режиме реального времени (RTLS - Real Time Location System)». Подготовлено задание на проектирование и разработана стратегия закупок и был объявлен тендер для реализации проектов «Предиктивное обслуживание и Real Time Optimizer (Мастер APC)». Начались мероприятия по совершенствованию и оцифровке процесса отчетности по ключевым показателям эффективности в области операционной надежности. Сейчас ведутся интенсивные работы над поиском новых возможностей для применения цифровых технологий.

В феврале 2020 года в помещениях нефтеперерабатывающего завода Панчево прошла сессия, посвященная гендерному равенству. Мы приняли участие в торжественном открытии Отделения детской и профилактической стоматологии в Панчево, полную реконструкцию и оборудование которого поддержала компания НИС в рамках своей программы «Сообществу сообщца».

Также, при активном участии Блока Переработка в начале марта реализован пилотный проект «Job shadowing», нацеленный на улучшение результатов межсекторного взаимодействия.

В течение данного периода продолжалось внедрение третьего элемента СУОД – «Управление производственными процессами», который является одним из приоритетных в нашей компании. К его ключевым проектам относятся «Структурные обходы операторов» и «Сдача-приемка смены». В прошлом году была утверждена методология, проведено обучение и началось их применение, а в настоящее время начинают использоваться и передовые инструменты: планшеты и электронные сменные журналы.

Сбыт

| Q3 2020 | Q3 2019 | Δ ³⁴ | Показатель | Единица изм. | 9М 2020 | 9М 2019 | Δ ³⁵ |
|---------|---------|-----------------|--|-----------------|---------|---------|-----------------|
| 984 | 1 101 | -11% | Общий объем продаж нефтепродуктов ³⁶ | тыс. тонн | 2 540 | 2 621 | -3% |
| 108 | 134 | -19% | Продажи – зарубежные активы ³⁷ | тыс. тонн | 283 | 311 | -9% |
| 698 | 785 | -11% | Продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке ³⁸ | тыс. тонн | 1 847 | 1 965 | -6% |
| 178 | 182 | -2% | Экспорт | тыс. тонн | 410 | 345 | 19% |
| 614 | 710 | -14% | Продажи моторных топлив ³⁹ | тыс. тонн | 1 622 | 1 781 | -9% |
| 255 | 273 | -7% | Розничные продажи ⁴⁰ | тыс. тонн | 669 | 732 | -9% |
| 3,5 | 4,2 | -15% | Внутренний сбыт | тыс. тонн | 10,4 | 11,7 | -11% |
| 1,7 | 1,13 | +50% | LTIF ⁴¹ | число | 1,7 | 1,13 | +50% |
| 6,1 | 5,4 | 13% | EBITDA | млрд RSD | 12,8 | 12,5 | 2% |
| 0,7 | 0,8 | -18% | CAPEX ⁴² | млрд RSD | 1,4 | 1,7 | -17% |

Точки розничных продаж⁴³ и логистика

НИС Группа владеет более чем 400 действующих розничных точек. Большинство из них, их 325 находится в Республике Сербии. Наряду с 10 ведомственными АЗС, у НИС имеется 315 автозаправочных станций общего пользования (из которых 24 под брендом GAZPROM). В странах региона НИС обладает 42 АЗС в Боснии и Герцеговине (27 под брендом GAZPROM), 34 АЗС в Болгарии (все под брендом GAZPROM) и 19 АЗС в Румынии (все под брендом GAZPROM).

После завершения работ в Сербии, в первых девять месяцев 2020 года, 7 АЗС были введены в эксплуатацию, а именно: АЗС Коцелева 2 (под брендом NIS), АЗС Подунавци (под брендом NIS), АЗС Лесковац 4 (под брендом NIS) и АЗС Сента 1 (под брендом NIS), АЗС Бор 4 (под брендом NIS) и Нови Сад 16 автодорога (под брендом GAZPROM) после полной реконструкции и АЗС Лесковац 6 (NB), которая была арендована и переименована (под брендом NIS). В Румынии введена в эксплуатацию новая АЗС Отопени (под брендом GAZPROM). В Боснии и Герцеговине было введено в эксплуатацию 5 АЗС взятые в аренду (бренд NIS).

Также было приобретено 32 новых тягачей для перевозки бытовых товаров, а также 7 комплекта (тягачи+полуприцепы) для перевозки бытовых товаров в рамках увеличения технологической транспортной способности.

³⁴ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

³⁵ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

³⁶ Без внутреннего сбыта (9М 2020: 10,4 тыс. тонн; 9М 2019: 11,7 тыс. тонн). Данные не включают объем продаж КНГ третьим сторонам Дирекции энергетике и содержат объем продаж для собственного потребления дорожных цистерн блока Сбыт.

³⁷ Продажи зарубежных активов включают в себя продажи дочерних обществ НИС за рубежом (розничные и оптовые продажи).

³⁸ Продажи на внутреннем рынке включают в себя продажи в местной валюте (динары), т.е. не включают в себя продажи зарубежным клиентам, осуществляемые в иностранной валюте.

³⁹ Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

⁴⁰ Совокупная розница в Сербии и зарубежных активах.

⁴¹ 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 кумулятивно с начала года, а представленные данные отражают текущую ситуацию на 30.09. и, следовательно, нет никакой разницы между 9М и Q3.

⁴² Финансирование без учета НДС.

⁴³ Состояние на 30 сентября 2020 года.

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

В первые 9 месяцев 2020 года в Сербии реализовано 90 маркетинговых мероприятий с целью развития потребительских брендов, программ лояльности и улучшения продажи топлива и сопутствующих товаров.

Пуск в эксплуатацию новых АЗС отмечается промо акциями на пунктах продажи, со специальными выгодами для потребителей – выравнивание цен премиум и стандартных продуктов, а также подарки за покупку.

В связи с началом реконструкции АЗС Прокупле 2 и АЗС Нови Сад 16, реализованы тактические акции с целью сохранения потребителей в нашей розничной сети, с перенаправлением на другие АЗС в г. Нови Сад и предложением скидок в размере 3 РСД по литру.

В целях роста продаж G-Drive дизельного топлива в течение зимнего периода, а также информирования клиентов о выгодах и характеристиках топлива, инициирована кампания о зимнем дизеле.

В связи с отменой газойла на определенных автозаправочных станциях, введен премиум G-Drive, реализован ребрендинг розничных объектов и распределены маркетинговые материалы, а сотрудники на АЗС ознакомлены с характеристиками топлива, с целью стимулирования реализации премиум продуктов.

В целях роста выручки от продажи гастрономических продуктов (горячие напитки и продукты питания) и стимулирования реализации нефтепродуктов через более низкие розничные цены, проведена Акция скидок на нефтепродукты за купленные гастрономические продукты (горячие напитки, бутерброды, выпечка и десерты) по всей сети.

В начале марта началась Mastercard instant win акция, в которой клиенты при оплате счетов в размере 5 000 динаров и более картой Master или Maestro, бесконтактно, любого банка, получают право на талон с инстант подарком.

В конце марта запущено мобильное приложение Drive.Go, которое впервые в Сербии позволяет водителям оплачивать топливо на ТРК, не выходя из машины. Данный сервис доступен на NIS Petrol и GAZPROM станциях. Помимо того, что компания НИС остается последовательной в применении инноваций и инновационных решений в своей деятельности, путем внедрения новой услуги она обеспечивает клиентам быструю, эффективную и безопасную оплату, без необходимости захода в торговый зал, что особенно важно в нынешних условиях. Во втором и третьем квартале продолжились действия по тиражированию приложения Drive.Go на всю розничную сеть. и в данный момент у нас имеется 145 АЗС на которых таким способом можно оплатить покупку топлива.

В целях увеличения количества держателей карты лояльности «Нам по пути» запущена кампания, в рамках которой до потребителей была доведена информация о способах активации карты лояльности «Нам по пути» без длительного пребывания на автозаправочной станции. Активировать карту можно просто, зайдя на официальный сайт «Нам по пути». После успешно завершенной регистрации необходимо ввести код, который потребитель получит на зарегистрированный номер своего мобильного телефона.

В целях продвижения частной торговой марки, в точках розничных продаж было проведено несколько промо-акций, направленных на увеличение продаж и повышение узнаваемости бренда (нпр., промо-акция, в рамках которой кофе L и M можно было приобрести по одинаковой цене, печенье Drive Cafe в подарок при покупке чашки кофе L и M, кофейный напиток по выбору в подарок для всех дам в Международный женский день).

Реализованы новые продукты (scu): смесь свежих фруктов (3 scu), Drive Cafe ice coffee (2 scu) Caffè latte и Drive Cafe Ice coffee Cappuccino, Drive Cafe snacks (4 scu).

В январе организованы промо акции воды «Язак», с механизмами подарков к покупке, в качестве поддержки реализации у дистрибьюторов (Темпо маркеты). Благодаря достигнутому партнерскому сотрудничеству с пивоваренным заводом «Апатин», вода «Язак» будет присутствовать в более чем 5 000 торговых точек (канал «традиционной торговли»).

В 2020 году продолжается партнерство по программе лояльности с «Техноманией», «Гигатроном» и «Интерспортом», в которой владельцы карт «Нам по пути» получают бонусные баллы за каждую покупку. Бонусные баллы могут использоваться исключительно на автозаправочных станциях NIS Petrol и GAZPROM.

Проведены мероприятия по реактивации пользователей по программе «Нам по пути», при предложении дополнительных бонусных баллов по литру за каждую транзакцию.

В рамках consumer retention канала, с целью роста реализации и участия в общем обороте СТИУ, реализованы redeem программы Fiskars (коллекция садовых инструментов) и spend&get программа Gianini (коллекция посуды).

На отдельных АЗС введена новая услуга «Пакетоматы», позволяющая нашим клиентам получать посылки и другие свои заказы на автозаправочных станциях. Таким образом, клиенты могут забирать свои посылки в удобное для них время и не стоять в очередях в почтовых отделениях. В третьем квартале мы продолжили расширение сети АЗС, где есть возможность реализовать услугу «Пакетомати», еще на 30 новых АЗС еще в 6 городах.

Также была запущена имиджевая кампания с помощью 2 мобильных Drive Cafe, установленных на Аде Циганлия. Данная кампания была направлена на более близкое ознакомление рынка с нашим предложением и PL продуктами.

В рамках программы «Агро карта», предназначенной для сельхозпроизводителей, продолжают мероприятия, направленные на сохранение объемов продаж: базовая дисконтная программа для Агро карт (3 динара на газойль, 5 динаров на Евро ДТ, G-Drive Diesel и ОПТИ ДТ, 20% на продукцию NISOTEC) с возможностью получения дополнительной количественной скидки при разовой покупке топлива по Агро карте НИС. С 1 января 2020 года сельхозпроизводители могут приобретать газовые баллоны по Агро карте со скидкой в 10 дин./кг. При покупке масла Нисотек для сельскохозяйственной техники пользователям Агро карты лояльности предоставляется скидка до 40%.

В качестве дополнительной поддержки Агро программы, в период проведения весенних полевых работ, соответственно с 10 марта по 30 апреля 2020 года, было реализовано несколько акций. В частности, фермерские хозяйства, имеющие серебряный статус, имели право на максимальную скидку в 12 дин./л при покупке от 100 л любого вида дизельного топлива (Евро ДТ, ОПТИ и G-Drive), а фермерские хозяйства, входящие в алмазный (Diamond) сегмент, в период с 12 по 20 марта 2020 года получали максимальную скидку в 15 дин./л при покупке от 600 л любого вида дизельного топлива (Евро ДТ, ОПТИ и G-Drive ДТ).

В третьем квартале была организована осенняя агроакция для фермеров, которой была предоставлена дополнительная скидка по карте «Агро». Скидки различаются в зависимости от того, к какому сегменту (Standard, Silver или Diamond) принадлежит пользователь карты Agro.

В канале продаж масел и смазочных материалов был проведен целый ряд промо-акций с целью увеличения маржи и продаж, в частности, NISOTEC Antifriz Long Life 100 и скидка в 40-50% на второй такой же продукт; при покупке 4 л определенного моторного масла по карте «Нам по пути» - 5-ая упаковка (1 л) в подарок; при покупке 3 упаковок NISOTEC 2T SINT 0,1 л по карте лояльности – 4-ая упаковка бесплатно; скидка до 40% на отдельные масла для сельхозтехники по АГРО карте.

Также были проведены spend and get акции: «3+1» - при единовременной покупке 3 NISOTEC 2T SINT, четвертый такой же продукт клиент получал бесплатно; «4+1» - при покупке 4 л NISOTEC AUTOLINE пятый такой же продукт клиент получал в подарок.

Проведено 54-е Собрание агрономов и фермеров Сербии, на котором участвовала и наша компания в форме продвижения «Арго программы» с активацией «колеса счастья» и вручением призов существующим и новым пользователям программы.

В первые девять месяцев 2020 года в странах присутствия Компания провела 40 маркетинговых мероприятий по развитию потребительских брендов и программы лояльности, а также по улучшению продаж топлива и сопутствующих товаров.

Операционные показатели⁴⁴

В первые девять месяцев 2020 года отмечается падение сбыта на 3% по отношению с аналогичным периодом 2019 года: общий объем сбыта составил 2 540 тыс. тонн.

- Розничные продажи в Сербии – снижение объемов розничных продаж на 6% за счет снижения продаж дизельного топлива⁴⁵
- Оптовые продажи в Сербии – снижение на 6%, преимущественно за счет моторного топлива
- Экспорт – рост на 19% за счет увеличения экспорта энергетического и неэнергетического топлива⁴⁶
- Иноактивы – снижение объема продаж на 9% (снижение каналов розничных продаж на 19% и рост каналов оптовых продаж на 1%).

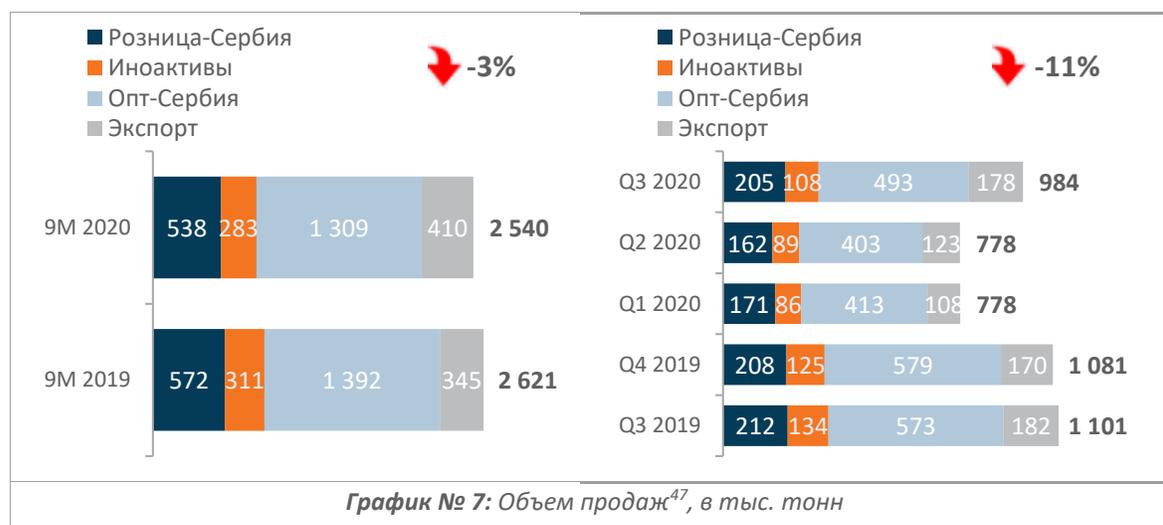


График № 7: Объем продаж⁴⁷, в тыс. тонн



График № 8: Структура продаж⁴⁸, в тыс. тонн

⁴⁴ Без внутреннего сбыта (9М 2020: 10,4 тыс. тонн; 9М 2019: 11,7 тыс. тонн). Общий объем продаж не включают объем продаж КПП третьим сторонам Дирекции энергетики и содержат объем продаж для собственного потребления дорожных цистерн блока Сбыт.

⁴⁵ Снижение продаж связано с объявленным чрезвычайным положением в период март-сентябрь 2020 года (эпидемия COVID-19).

⁴⁶ Капитальный ремонт НПЗ Панчево начался в марте 2020 года, что стало еще одной причиной роста экспорта топлива в первые девять месяцев 2020 года.

⁴⁷ Без внутреннего сбыта (9М 2020: 10,4 тыс. тонн; 9М 2019: 11,7 тыс. тонн). Общий объем продаж не включают объем продаж КПП третьим сторонам Дирекции энергетики и содержат объем продаж для собственного потребления дорожных цистерн блока Сбыт.

⁴⁸ Без внутреннего сбыта (9М 2020: 10,4 тыс. тонн; 9М 2019: 11,7 тыс. тонн). Общий объем продаж не включают объем продаж КПП третьим сторонам Дирекции энергетики и содержат объем продаж для собственного потребления дорожных цистерн блока Сбыт.

Энергетика

Проект ТЭЦ «Панчево»

Степень реализации проекта на 30 сентября 2020 года составляет 90,16%. Инженерные работы (проектная и прочая документация) выполнены в совокупности на 91,58%. На заводах и объектах электростанции выполняются механические, электрические и строительные работы, соединяются трубопроводы с электростанцией НПЗ Панчево, подключается к энергосистеме со степенью реализации 84,58%. Основное оборудование к ТЭЦ большей частью уже поставлено, степень реализации составляет 98,92%. Приступили к исполнению мероприятий по пуску ТЭЦ в эксплуатацию (степень реализации 10%). Общая реализация составляет 90,16%.

Пандемия коронавируса влияет на динамику реализации, ключевые вопросы следующие:

- В период режима чрезвычайного положения на стройплощадке работали всего 170 работников, что в среднем на 175 работников меньше численности, предусмотренной планом мобилизации компании «Shanghai Electric Group Co. Ltd.».
- В соответствии с рекомендациями Правительства Сербии были внедрены меры по сокращению присутствия работников – граждан РС на рабочих местах, и была организована работа в удаленном режиме.
- Во второй половине августа был организован приезд 110 работников „Shanghai Electric Group Co. Ltd.» из Китая, в т.ч. представителей заводов-изготовителей оборудования, а также членов команды по вводу установки в эксплуатацию. После двухнедельного карантина, работники в начале сентября приступили к выполнению работ на стройплощадке.
- И в дальнейшем, вопреки приезду в августе дополнительного числа работников, общее число работников на стройке значительно ниже заложенного в плане мобилизации, и поэтому нехватка рабочей силы остается самым критическим вопросом данного проекта.

КПГ – коммерческий аспект

В настоящее время компания НИС осуществляет добычу компримированного природного газа на газовом месторождении «Острово» и его продажу оптом. Добыча газа на месторождении «Острово» осуществляется из четырех скважин газового месторождения; после процесса компримирования газ тягачами с прицепами транспортируют газ до конечных промышленных потребителей.

Текущая добыча на м/р. Острово составляет около 21 тыс. см³/сутки при максимальном имеющемся давлении. В скором будущем ожидается инициирование переговоров с оптовым покупателем с целью продления договора купли-продажи КПГ с газового месторождения «Острово».

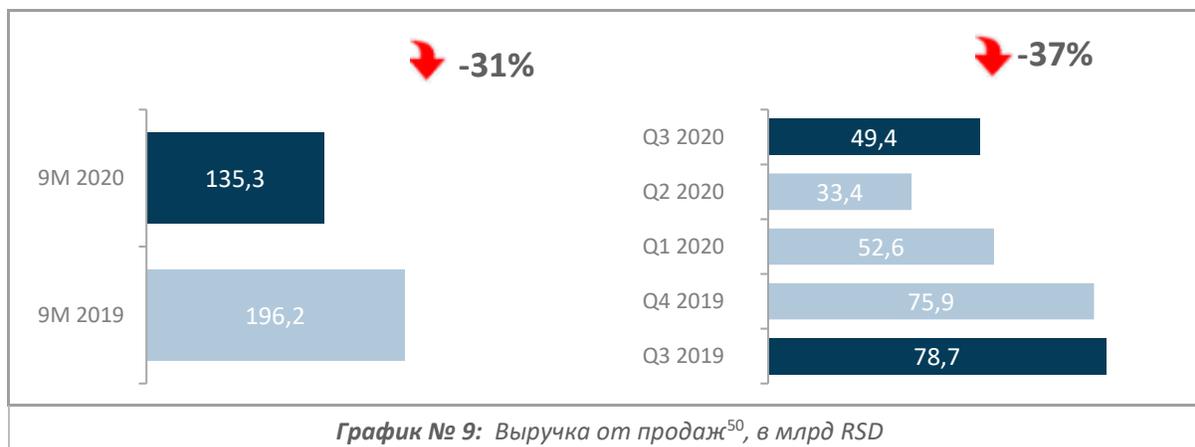
Торговля электроэнергией

НИС ведет деятельность на рынках Сербии, Боснии и Герцеговины, Румынии, а также на границах с Венгрией, Хорватией, Словенией, Северной Македонией и Черногорией. С 5-го августа текущего года НИС обладает лицензией на ведение торговли в Болгарии. НИС торгует на биржах электроэнергии в Сербии (SEEPEx) и Румынии (OPCOM). Первый этап внедрения программного обеспечения ETRM завершен.

Финансовые показатели

Выручка от продаж

В течение первых девяти месяцев 2020 года НИС отмечает падение выручки от продаж⁴⁹ на 31% по отношению с аналогичным периодом прошлого года.

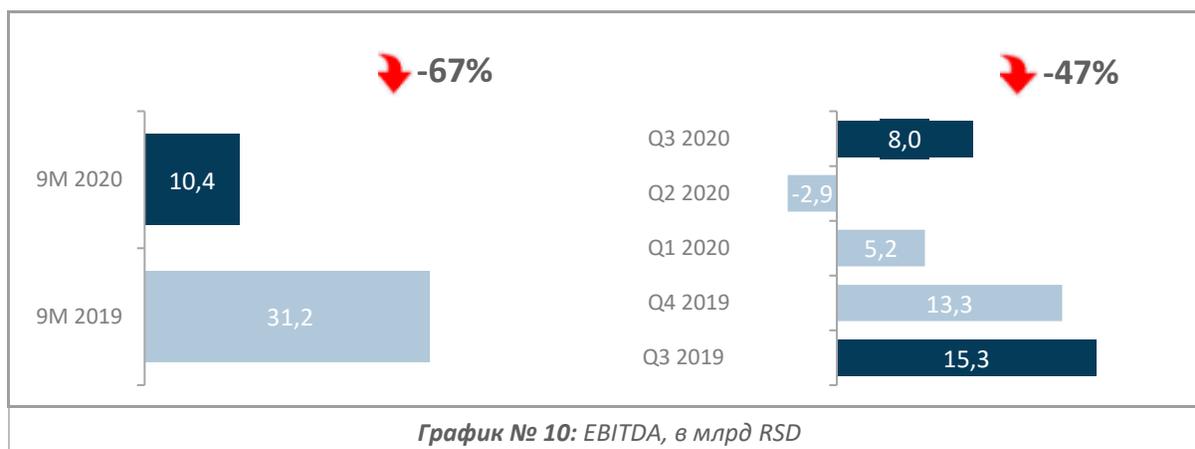


ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА в первые девять месяцев 2020 составляет 10,4 млрд динаров, что на 67% меньше, чем в прошлом году.

Основные причины снижения:

- Снижение показателя ЕБИТДА обусловлено резким падением цены на нефть на мировом рынке и влиянием более дорогих запасов на переработку.



⁴⁹ Консолидированные операционные расходы.

⁵⁰ Консолидированные операционные доходы.

Чистый убыток (чистая прибыль)

В течение первых девять месяцев 2020 года чистый убыток составил 8,3 млрд динаров, что в 178% меньше достигнутого результата в аналогичный период 2019 года.

На падение чистого результата больше всего повлияло:

- Снижение EBITDA
- Более высокие расходы амортизации

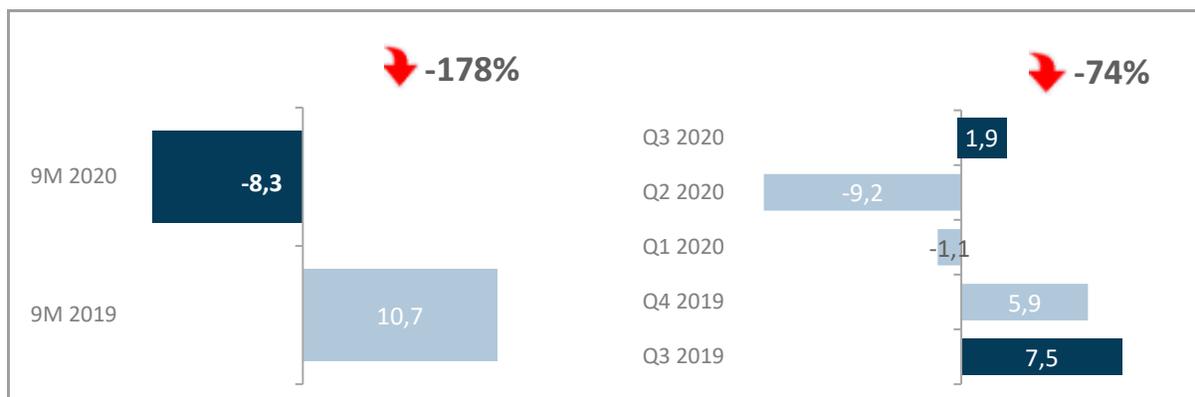
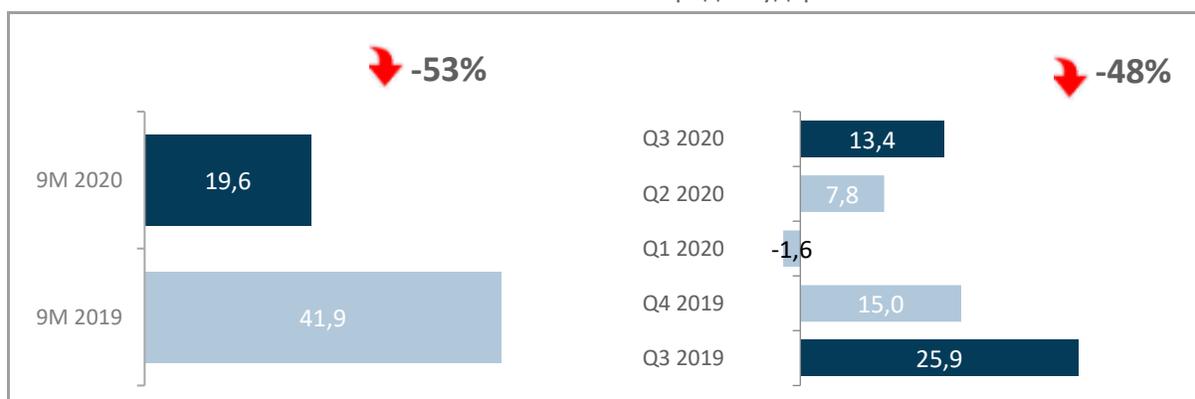


График № 11: Чистый убыток (прибыль), в млрд RSD

OCF

В первые девять месяцев 2020 года операционный денежный поток составил 19,6 млрд динаров, что на 53% меньше чем в 2019 году, в основном из-за:

- меньших притоков и
- более высоких выплат на основе обязательств перед государством.

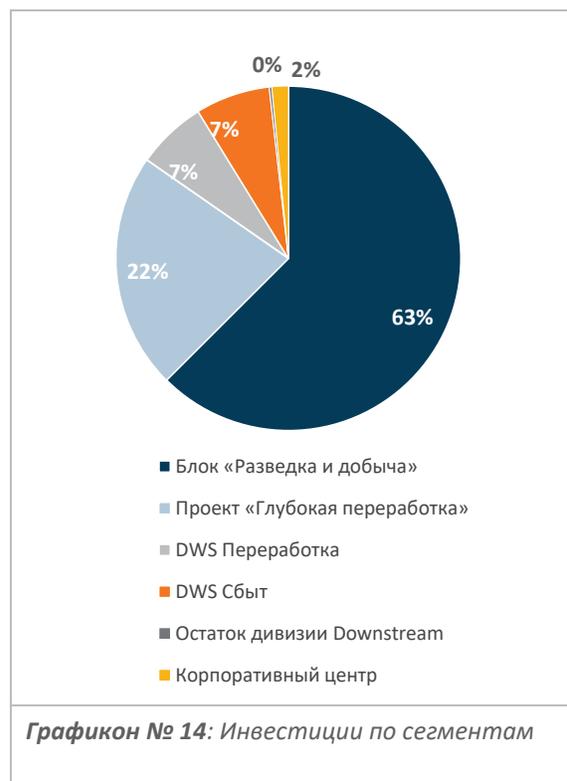


Графикон бр. 12: OCF, у млрд. RSD

CAPEX

В первые девять месяцев 2020 года основные капиталовложения были направлены на реализацию проектов по добыче нефти и газа, а также увеличения глубины переработки нефти. Кроме того, компания НИС в течение первых девять месяцев инвестировала в проекты в области сбыта, энергетики и сервисов, а также в ряд проектов в корпоративном центре.

В течение первых девять месяцев 2020 года на инвестиции выделено 20,7 млрд динаров, что на 28% меньше суммы, выделенной в аналогичный период 2019 года.



⁵¹ Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС.

| Структурное подразделение | Ключевые проекты |
|---|--|
| Разведка и добыча | <ul style="list-style-type: none"> • бурение эксплуатационных скважин • вложения в ГТМ • программа бурения поисковых скважин в Республике Сербии • инвестиции в концессионные права • инвестиции в базовую структуру |
| Сервисы | <ul style="list-style-type: none"> • комплектование ремонтных установок, в соответствии с техническими и HSE требованиями • оснащение установки S-3 • закупка оборудования для контроля буровых штанг |
| Проект «Глубокая переработка» | <ul style="list-style-type: none"> • модернизация нефтепереработки – продолжение реализации проекта «Глубокая переработка» |
| Переработка | <ul style="list-style-type: none"> • реконструкция ФКК (FCC) и строительство новой установки ЭТБЭ • проекты приведения в соответствие нормам и правилами законодательства • проекты повышения производственной эффективности • программа инвестиционного обслуживания Блока «Переработка» • вложение в экологические проекты |
| Сбыт | <ul style="list-style-type: none"> • развитие розничной сети в Сербии (строительство и реконструкция автозаправочных станций) • проекты логистики (транспорт, реконструкция НБ и прочие проекты) • прочие проекты розницы в Сербии • развитие розничной сети в регионе (прочие проекты розницы) • проекты бизнес подразделений (аэро, бункерова, масла) |
| Прочее Downstream проекты (Энергетика, Технические сервисы) | <ul style="list-style-type: none"> • замена оборудования: универсальный станок, 1 вертикальный бур • закупка специализированного программного обеспечения по торговле электроэнергией, газом и управлению рисками (ETRM) |
| Корпоративный центр | <ul style="list-style-type: none"> • проекты с ИТ составляющей (улучшение инфраструктуры Cloud, SAP succes) • замена системы видеонаблюдения на АЗС • дальнейшее развитие Многофункционального общего центра обслуживания • автоматизация финансовой отчетности (SAP BPC) • проекты Деловых центров (модернизация деловых помещений, реконструкция сети для отвода конденсата ДЦ Нови-Сад) • электронная обработка входящих счетов |

Задолженность

В конце третьего квартала 2020 года банковский долг сокращен по сравнению с уровнем долга в конце второго квартала 2020 года до уровня 635,9 миллионов евро. Уровень долга вырос по сравнению с концом 2019 года, когда он составил 589,8 миллионов евро на 46,1 миллионов евро.

Долг к банкам вырос из-за привлечения льготных кредитов в евро для реструктуризации кредитного портфеля из которых планируется погасить невыгодные кредиты в течение четвертого квартала 2020г. В частности, получение данных кредитов было обусловлено и зависит от графика импорта из ЕС. Наряду с этим, досрочное погашение кредитов определено условиями преждевременных оплат по банковским договорам, и рост задолженности является последствием несоответствия графика сроков получения и погашения кредитов. Средняя стоимость кредитного портфеля (без базовой ставки) в конце сентября 2020 г. ниже данного показателя на конец 2019 года, что является успешным результатом управленческой деятельности с учетом тенденции роста процентных ставок для нефтяного сектора на кредитном рынке.

Наряду с этим, сократили задолженность перед материнской компанией ПАО «Газпром нефть», и в настоящее время долг составляет 127,9 млн евро.

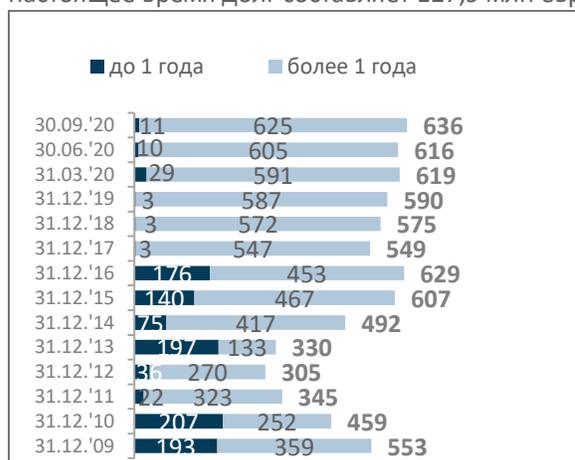


График № 15: Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения, в млн евро



График № 16: Валютная структура общего долга перед банками, в %



График № 17: Динамика общей задолженности перед банками⁵², в млн. евро

⁵² Помимо задолженности перед банками по кредитам и аккредитивам, по состоянию на 30.09.2020 «НИС а.о. Нови Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 33,2 млн. евро, корпоративные гарантии на сумму 40,4 млн. евро, подписанны банковские письма о намерениях на сумму 4,2 млн. евро и обязательства на основании финансового лизинга на сумму 20,3 млн. евро.

Налоги и другие обязательства платежи⁵³

| «НИС а.о. Нови Сад» | 9М 2020 | 9М 2019 | % ⁵⁴ |
|---|---------------|---------------|-----------------|
| Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя | 1,41 | 1,23 | 14% |
| Компенсация за энергоэффективность ⁵⁵ | 0,25 | 0,10 | +141% |
| Налог на прибыль юридических лиц | 0,05 | 1,81 | -97% |
| Налог на добавленную стоимость | 18,20 | 16,45 | 11% |
| Акцизы | 88,92 | 92,00 | -3% |
| Сбор для формирования государственного материального резерва | 4,28 | 4,59 | -7% |
| Таможенные платежи | 0,43 | 0,48 | -11% |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 0,66 | 1,06 | -38% |
| Прочие налоги и сборы | 1,02 | 1,07 | -4% |
| Итого | 115,21 | 118,79 | -3% |
| ДЗО НИС в Сербии⁵⁶ | | | |
| Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя | 0,86 | 0,45 | 89% |
| Налог на прибыль юридических лиц | 0,00 | 0,12 | -100% |
| Налог на добавленную стоимость | 1,19 | 0,93 | 29% |
| Акцизы | - | - | - |
| Таможенные платежи | 0,08 | 0,04 | 115% |
| Налог на добычу полезных ископаемых | - | - | - |
| Прочие налоги и сборы | 0,07 | 0,04 | 56% |
| Итого | 2,19 | 1,58 | 39% |
| Всего «НИС а.о. Нови Сад» и ДЗО в Сербии | 117,41 | 120,38 | -2% |
| ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе | | | |
| Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя | 0,04 | 0,04 | 15% |
| Налог на прибыль юридических лиц | 0,00 | 0,12 | -99% |
| Налог на добавленную стоимость | 0,74 | 1,15 | -36% |
| Акцизы | 8,89 | 10,05 | -12% |
| Таможенные платежи | 4,65 | 4,79 | -3% |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 0,02 | 0,01 | 253% |
| Прочие налоги и сборы | 0,06 | 0,10 | -42% |
| Итого | 14,41 | 16,25 | -11% |
| Отложенные налоговые активы (всего по Группе) | | | |
| ВСЕГО по Группе НИС⁵⁷ | 131,81 | 136,63 | -4% |

Общая сумма обязательных платежей, которую компания «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества, сформировавшиеся на базе ее организационной структуры в Сербии, обязаны перечислить за первые девять месяцев 2020 года составляет 117,41 млрд динаров.

Общая сумма обязательных платежей, которую Группа НИС обязана перечислить за первые девять месяцев 2020 года составляет 131,81 млрд динаров, что на 4% меньше аналогичного периода 2019 года.

⁵³В млрд RSD.

⁵⁴ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

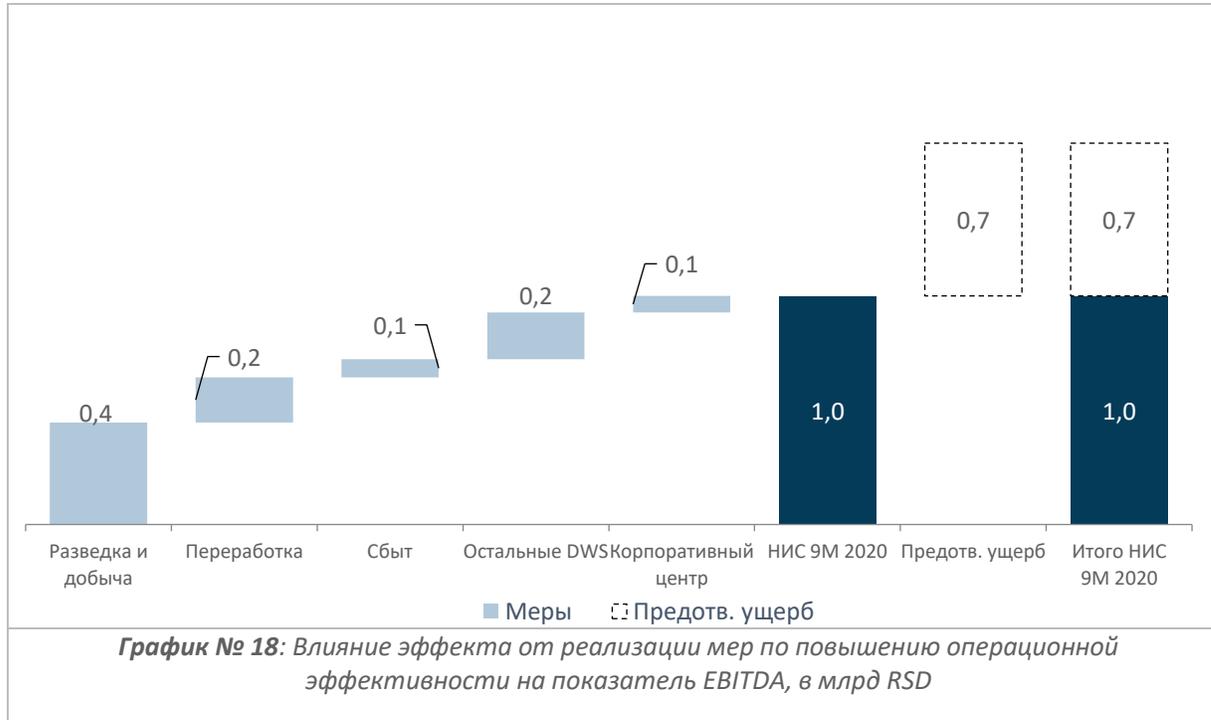
⁵⁵ Рассчитывается с 01.07.2019 года.

⁵⁶ «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.

⁵⁷ В т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

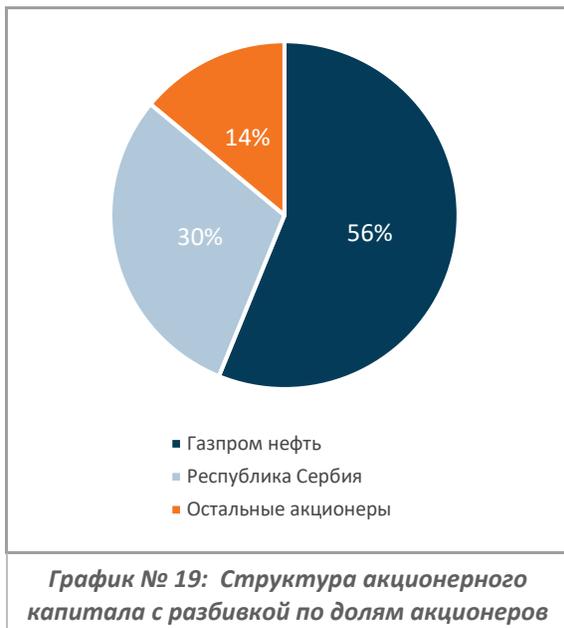
Повышение операционной эффективности

Общий эффект от мер по повышению операционной эффективности за показатель EBITDA в первые девять месяцев 2020 года составил 1,0 млрд динаров.



Ценные бумаги

Структура акционерного капитала



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

- право на участие и голосование на общем собрании акционеров, при этом одна акция всегда обеспечивает право на один голос;
- право на получение дивидендов в соответствии с действующими правилами;
- право на участие в распределении ликвидационного остатка или конкурсной массы в соответствии с законом, регламентирующим процедуру конкурсного производства и банкротства;
- преимущественное право приобретения обыкновенных акций и других финансовых инструментов, заменяемых на обыкновенные акции

нового выпуска;

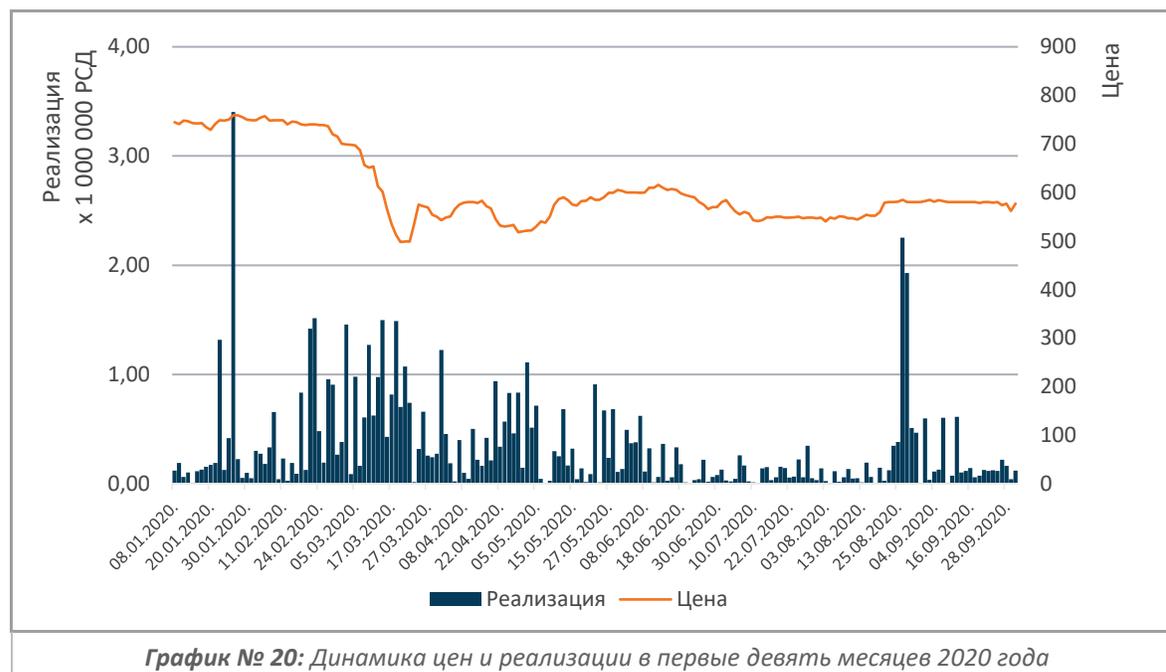
- прочие права, предусмотренные законом «О хозяйственных обществах» и внутренними документами Общества.

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

| Акционер | Число акций | % участия в акционерном капитале |
|--|-------------|----------------------------------|
| ПАО «Газпром нефть» | 91 565 887 | 56,15% |
| Республика Сербия | 48 712 129 | 29,87% |
| «ОТР банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд | 2 330 529 | 1,43% |
| «ОТР банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд | 874 109 | 0,54% |
| Компания «Дунав осигуранье» а.о.о. | 394 229 | 0,24% |
| «Global Macro Capital Opportunities» | 309 854 | 0,19% |
| «Convest» а.д. Нови Сад – общий счет | 227 208 | 0,14% |
| «Актив-фонд» о.о.о. | 182 098 | 0,11% |
| «Unicredit bank» Сербия а.о. – кастодиальный счет – КС | 164 796 | 0,10% |
| «Raiffeisen» банк а.о. – кастодиальный счет – КС | 158 638 | 0,10% |
| Прочие акционеры | 18 140 923 | 11,13% |
| Общее число акционеров по состоянию на 30 сентября 2020 года: | | 2 069 982 |

Торговля акциями и показатели по акциям

Акции «НИС а.о. Нови Сад» торгуются на «Белградской бирже» а.о. (листинг Prime Standard).



Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови Сад» на Белградской бирже в первые девять месяцев 2020 года

| | |
|---|--------------------|
| Последняя цена (30 сентября 2020 г.) | 577 RSD |
| Максимальная цена (28 января 2020 г.) | 760 RSD |
| Минимальная цена (23 марта 2020 г.) | 490 RSD |
| Общий объем реализации | 631.225.858 RSD |
| Общее кол-во акций | 1 036 409 акций |
| Общее кол-во операций | 5 515 транзакций |
| Рыночная капитализация на 30 сентября 2020 г. | 94 085 850 800 RSD |
| Прибыль на акцию (EPS) | -41,43 RSD |
| Консолидированная прибыль на акцию (EPS) | -50,93 RSD |
| P/E показатель | -13,93 |
| Консолидированный P/E показатель | -11,33 |
| Балансовая стоимость на 30 сентября 2020 г. | 1 528,78 RSD |
| Консолидированная балансовая стоимость на 30 сентября 2020 г. | 1 484,59 RSD |
| P/BV показатель | 0,38 |
| Консолидированный P/BV показатель | 0,39 |

В течение первых девять месяцев 2020 года Общество не выкупило собственные акции.

Дивиденды

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

Состоялось XII годовое Общее собрание акционеров НИС а.о. Нови Сад, на котором в т.ч. было принято решение о распределении прибыли за 2019 год, выплате дивидендов и утверждении общей суммы нераспределенной прибыли Общества. Руководствуясь данным решением, НИС выплатит акционерам дивиденды в общей сумме 4 425 459 256 динаров.

| | Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD ⁵⁸ | Общая сумма дивидендов, в млрд RSD | Показатель величины выплат | Прибыль на акцию, в RSD | Дивиденды на акцию (брутто), в RSD | Стоимость акции на 31.12, в RSD | Дивидендный доход акционеров, в % ⁵⁹ |
|-------------|--|---|----------------------------------|-------------------------------|---|--|--|
| 2009 | -4,4 | 0 | - | - | 0 | - | - |
| 2010 | 16,5 ⁶⁰ | 0 | - | 101,1 | 0 | 475 | - |
| 2011 | 40,6 ⁶¹ | 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.

⁵⁸ Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад».

⁵⁹ Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

⁶⁰ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков..

⁶¹ 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 в первую очередь путем проведения 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 Собранием акционеров. Члены Совета директоров избирают председателя Совета директоров, а функции председателя Совета директоров и Генерального директора разделены.

Состав Совета директоров

Члены Совета директоров назначаются и освобождаются от должности Общим собранием акционеров.

На 12-ом очередном заседании Собрания акционеров НИС, состоявшемся 30 июня 2020 года, назначены следующие члены Совета директоров: Вадим Яковлев, Кирилл Тюрденев, Даница Драшкович, Алексей Янкевич, Павел Одеров, Александр Крылов, Драгутин Матанович, Деян Раденкович, 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 30 сентября 2020 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.

С отличием окончил бакалавриат факультета международных отношений, а затем получил степень магистра международного права Московского государственного института международных отношений (МГИМО). Также имеет степень магистра права (LL.M) Манчестерского университета. Проходил обучение по программе executive education в международной бизнес-школе INSEAD и Лондонской школе бизнеса.

С 2000 по 2004 год работал в компаниях A.T. Kearney и Unilever. В 2004 году начал работать в McKinsey & Co. С 2007 по 2012 год 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 8 декабря 2016 года. Назначен на должность генерального директора «НИС а.о. Нови Сад» 22 марта 2017 года.



Даница Драшковић
члан 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 (CMA). 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 назначения

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.

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.

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 ПрайсвотерхаусКуперс (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.

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СД в первые девять месяцев 2020 года, нетто в RSD

Члены СД

176 618 311

Членство в Совете директоров или Ревизионной комиссии 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 | - |
| Даница Драшкович | - |
| 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 | - |
| Деян Раденкович | - |
| Александр Чепурин | - |
| 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) |

Комиссии Совета директоров

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

Совет директоров 6-ого августа 2020 года назначил членов Комиссии Совета директоров на текущий срок в следующем составе:

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

Совет директоров, при необходимости, может создать и другие постоянно действующие комиссии или ad hoc комиссии, которые будут заниматься вопросами, связанными с работой 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, которое назначает и освобождает их от должности.

На XII очередном заседании Собрания акционеров НИС, состоявшемся 30 июня 2020 года, в качестве членов Совета Собрания акционеров назначены: Зоран Груйичич, Драган Брачика и Алексей Урусов.

Члены Совета Общего собрания акционеров на 30 сентября 2020 года



Зоран Груйичич

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 Центор Андравле.

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.

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СОСА в первые девять месяцев 2020 года, нетто, в RSD

Члены СОСА 176 618 311

Членство в Совете директоров или Ревизионной комиссии других обществ

| | |
|----------------|---|
| Зоран Груичич | - |
| Драган Брачика | <ul style="list-style-type: none"> • Член СД Специальная больница по предотвращению и лечению неспецифических заболеваний легких и реабилитации «Сокобаня» • Директор Центра по хозяйственно-технологическому развитию «Цептор», Андравле |
| Алексей Урусов | <ul style="list-style-type: none"> • Член СД ООО «Газпромнефть – Каталитические системы» • Член СД ООО «Газпромнефть – Энергосервис» • Член СД ООО «ГПН ЦР» • Член СД ООО «ГПН ИТО» |

Количество и % акций НИС а.о. Нови Сад в собственности членов СОСА

| Имя и фамилия | Количество акций | % участия в совокупном 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: первый заместитель генерального директора - 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». Консультационный совет, которым руководит генеральный директор, занимается рассмотрением вопросов, касающихся управления и текущей деятельности Общества.

Сделки со связанными сторонами

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 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.

Человеческие ресурсы

Компания НИС была признана самым желанным работодателем в Сербии, по мнению респондентов, участвовавших в исследовании портала Poslovi.infostud.com, «TalentX».

Более 10 тыс. респондентов приняли участие в одномесячном опросе и, наряду с выбором лучших, участники, отвечая на вопрос что делает работодателя привлекательным, указали что у работодателя они больше всего ценят финансовую стабильность деятельности. На втором и третьем местах, когда речь идет о критериях выбора самого привлекательного работодателя, по оценке опрошенных – дружеская и приятная рабочая атмосфера, и четкая и справедливая система вознаграждения.

Следуя стратегическим целям компании, тенденциям на рынке труда и ожиданиям работников, Компания продолжает развивать несколько десятков проектов, чтобы к. НИС как работодатель стала еще лучше. Введены гибкие режимы работы, инициирована программа обучения менеджеров с целью увеличения вовлеченности сотрудников и создания более положительной и более приятной рабочей среды; большое число коллег подключились к программе «Внутренние тренеры», с целью передачи знаний внутри компании и оказания взаимной поддержки коллег в освоении знаний и компетенций.

Учитывая обстановку в стране и мире в результате коронавируса, приоритетами Компании в предыдущий и наступающий периоды остаются здоровье, безопасность и социальное обеспечение сотрудников.

Численность и структура персонала

| Структурное подразделение | 30.09.2020 | | | 30.09.2019 | | |
|--|---------------|-----------|---------------|--------------|--------------|---------------|
| | Напрямую | Лизинг | Всего | Напрямую | Лизинг | Всего |
| «НИС а.о. Нови Сад» | 5 200 | 47 | 5 247 | 4 198 | 3 655 | 7 853 |
| Блок «Разведка и Добыча» | 1 101 | 0 | 1 101 | 913 | 180 | 1 093 |
| Дивизия Downstream | 2 540 | 47 | 2 587 | 2 103 | 3 099 | 5 202 |
| Блок «Переработка» | 985 | 0 | 985 | 938 | 17 | 955 |
| Блок «Сбыт» | 1 388 | 47 | 1 435 | 1 019 | 3 066 | 4 085 |
| Дирекция Энергетика | 41 | 0 | 41 | 39 | 4 | 43 |
| остаток Дивизии Downstream ⁶² | 126 | 0 | 126 | 107 | 12 | 119 |
| Корпоративный центр | 1 034 | 0 | 1 034 | 1 142 | 376 | 1 518 |
| Многофункциональный общий центр обслуживания ⁶³ | 520 | 0 | 520 | - | - | - |
| Представительства и филиалы | 5 | 0 | 5 | 40 | 0 | 40 |
| ДЗО в Сербии | 5 766 | 0 | 5 766 | 1 718 | 1 534 | 3 252 |
| «Нафтагас – Нефтесервисы» до.о.о. Нови Сад | 1 899 | 0 | 1 899 | 1 108 | 1 062 | 2 170 |
| «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин | 392 | 0 | 392 | 184 | 127 | 311 |
| «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад | 373 | 0 | 373 | 84 | 315 | 399 |
| «НТЦ НИС Нафтагас» о.о.о. Нови Сад | 366 | 0 | 366 | 342 | 30 | 372 |
| «НИС Петрол» а.о. Белград ⁶⁴ | 2 736 | 0 | 2 736 | | | |
| Зарубежные ДЗО | 130 | 0 | 130 | 74 | 2 | 76 |
| «НИС Петрол е.о.о.д. София» (Болгария) | 50 | 0 | 50 | 37 | 0 | 37 |
| «НИС Петрол с.р.л. Бухарест» (Румыния) | 73 | 0 | 73 | 29 | 0 | 29 |
| «НИС Петрол д.о.о. Баня Лука» (БиГ) | 4 | 0 | 4 | 5 | 0 | 5 |
| «Ядран Нафтагас д.о.о. Баня Лука» (БиГ) | 3 | 0 | 3 | 3 | 0 | 3 |
| «Панон Нафтагас к.ф.т. г.» Будапешт (Венгрия) | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 |
| Другие ДЗО, входящие в консолидацию | 504 | 0 | 504 | 461 | 114 | 575 |
| «О Зоне а.о.» Белград | | | 0 | 4 | 114 | 118 |
| ООО «НИС Оверсиз» Санкт Петербург (Российская Федерация) | 3 | 0 | 3 | 4 | | 4 |
| «НИС Светлост д.о.о. Буяновац» | | | 0 | | | 0 |
| «Г Петрол д.о.о. Сараево» (Босния и Герцеговина) | 501 | 0 | 501 | 453 | 0 | 453 |
| ИТОГО: | 11 600 | 47 | 11 647 | 6 451 | 5 305 | 11 756 |

⁶² К остатку Дивизии Downstream относятся: Офис директора дивизии, Сектор сырой нефти, Департамент по коммерческо-производственному планированию, оптимизации и анализу, Департамент по метрологии, административной и документационной поддержки и Департамент по закупкам DWS и Проектный офис по реализации программы новых проектов DWS.

⁶³ В конце 2019 года создан многофункциональный общий центр обслуживания, который особенно выделяется своей спецификой.

⁶⁴ 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 представляем его с остальными ДЗО в стране.

Основания для прекращения трудовых отношений

В первые девять месяцев 2020 года компанию НИС⁶⁵ покинули 585 человек: 57 сотрудников вышли на пенсию, 117 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 411 сотрудником трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, технологические излишки, смерть сотрудника, и т.п.).

| Основания для прекращения трудовых отношений | НИС а.о. Нови Сад ⁶⁶ | Дочерние общества ⁶⁷ |
|---|---------------------------------|---------------------------------|
| Выход на пенсию | 31 | 26 |
| Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон | 70 | 47 |
| Прочее | 128 | 283 |
| Итого | 229 | 356 |

⁶⁵ «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 и НТЦ «НИС Нафтагас» о.о.о. Нови Сад и «НИС Петрол» а.о. Белград.

⁶⁶ Включая представительства и филиалы. Из общего числа отправлений 43 отправления - из представительств и филиалов.

⁶⁷ «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 и НТЦ «НИС Нафтагас» о.о.о. Нови Сад и «НИС Петрол» а.о. Белград.

Исследование и развитие

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

НТЦ «НИС Нафтагас» о.о.о Нови Сад являясь дочерней компанией в 100 процентной собственности «НИС», материнской компании, оказывает научно-техническую и инновационную поддержку в области разведки и добычи нефти и газа. Поисково-исследовательская деятельность в рамках НТЦ «НИС Нафтагас» выполняет двойную роль – координатора и исполнителя научно-исследовательских работ.

Внедрение и разработка новых технологий, научно-исследовательская деятельность и повышение эффективности разведки, добычи и переработки нефти и газа постоянно находятся в центре внимания менеджмента и сотрудников НТЦ. Она организована в нескольких направлениях. В области геологразведки реализуется региональный проект, цель которого состоит в открытии углеводородов в породах палеозоя или внутрипалеозойских толщ, а также в случае обнаружения их эффективного производства. В направлении по разработке нефтяных и газовых месторождений и добычи нефти и газа, поиску оптимальных решений по контролю пескопроявления из слабосцементированных коллекторов, правильного выбора полимеров для трещиноватых пластов, а также химических реагентов для предотвращения отложений на нефтедобывающем оборудовании. Для подготовки добытой нефти для транспортировки на нефтеперерабатывающий завод, проводится оптимизация деэмульгатора для более быстрого извлечения воды из нефти, которая была добыта вместе с ней, и сокращения процесса подготовки. Лаборатория вводит аккредитацию новых методов контроля нефтепродуктов в соответствии со стандартами ЕС. Кроме того, ведется интенсивная подготовка к применению совершенно новых методов для испытаний продуктов глубокой переработки.

В дополнение к этим существующим направлениям, НТЦ интенсивно работает над развитием и применением новых технологий, а также информационно-коммуникационных технологий в основной деятельности. В рамках данного направления большими шагами продвигается план улучшения поддержки программного обеспечения пользователей, поддержания базы данных, внедрения и обслуживания виртуальной платформы, оказания поддержки и обслуживания программного обеспечения по обработке сейсмических данных, координации и ведения проектов с ИТ-элементами, и внедрения новых инфраструктурных и программных решений в соответствии с потребностями основной деятельности компании.

Реализация данных мероприятий обеспечивается благодаря постоянному повышению профессиональных компетенций сотрудников, и инвестициям в информационные технологии, что является ключевыми предусловиями развития компании НИС а.о.

Финансовая отчетность

Отдельные финансовые отчеты

Отчет о финансовом положении

| Активы | Примечания | 30 сентября 2020 г. | 31 декабря 2019 г. |
|--|------------|------------------------|-----------------------|
| Оборотные активы | | <i>(неаудирован.)</i> | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 5 | 14 003 692 | 13 501 827 |
| Краткосрочные финансовые активы | 6 | 4 703 832 | 6 445 937 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 7 | 23 579 678 | 28 649 729 |
| Товарно-материальные запасы | 8 | 24 054 417 | 44 092 319 |
| Предоплата по текущему налогу на прибыль | | 865 959 | 647 660 |
| Прочие оборотные активы | 9 | 4 834 651 | 4 430 038 |
| Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи | | 72 946 | 91 901 |
| Итого оборотные активы | | 72 115 175 | 97 859 411 |
| Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 10 | 278 072 654 | 276 244 341 |
| Активы в форме права пользования | 11 | 1 345 628 | 943 835 |
| Инвестиционная собственность | | 1 688 837 | 1 694 307 |
| Нематериальные активы | | 2 845 514 | 2 811 560 |
| Инвестиции в долевые инструменты | | 1 038 800 | 1 038 800 |
| Инвестиции в дочерние общества | | 13 425 627 | 13 425 586 |
| Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность | | 78 076 | 227 491 |
| Долгосрочные финансовые активы | 12 | 25 348 595 | 23 316 659 |
| Отложенные налоговые активы | | 1 582 510 | 962 197 |
| Прочие внеоборотные активы | 13 | 1 109 439 | 1 283 233 |
| Итого внеоборотные активы | | 326 535 680 | 321 948 009 |
| Итого активы | | 398 650 855 | 419 807 420 |
| Обязательства и капитал | | | |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов | 14 | 8 584 024 | 7 451 531 |
| Краткосрочная часть обязательств по аренде | 19 | 272 462 | 159 332 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 15 | 26 673 887 | 40 811 541 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 16 | 5 763 172 | 5 951 561 |
| Прочие налоги к уплате | 17 | 10 720 400 | 8 909 634 |
| Резервы предстоящих расходов и платежей | | 2 332 795 | 1 572 542 |
| Итого краткосрочные обязательства | | 54 346 740 | 64 856 141 |
| Долгосрочные резервы и обязательства | | | |
| Долгосрочные кредиты и займы | 18 | 82 933 561 | 82 583 969 |
| Долгосрочная часть обязательств по аренде | 19 | 1 007 742 | 652 092 |
| Прочие долгосрочные финансовые обязанности | 20 | 841 848 | - |
| Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность | | 4 348 | - |
| Резервы предстоящих расходов и платежей | | 10 233 914 | 11 251 613 |
| Итого долгосрочные резервы и обязательства | | 95 021 413 | 94 487 674 |
| Капитал | | | |
| Акционерный капитал | | 81 530 200 | 81 530 200 |
| Резервы | | 93 700 | 93 959 |
| Нераспределенная прибыль | | 167 658 802 | 178 839 446 |
| Итого капитал | | 249 282 702 | 260 463 605 |
| Итого обязательства и акционерный капитал | | 398 650 855 | 419 807 420 |

в 000 РСД

Отчет о совокупном доходе

| | Примечания | За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившийся 30 сентября | |
|--|------------|---|---------------------|--|----------------------|
| | | 2020 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2019 г. |
| | | (неаудирован.) | (неаудирован.) | (неаудирован.) | (неаудирован.) |
| Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа | | 42 903 123 | 67 710 470 | 117 958 121 | 167 980 814 |
| Прочая выручка | | 2 751 417 | 2 541 323 | 7 020 549 | 6 724 431 |
| Итого выручка от продаж | 4 | 45 654 540 | 70 251 793 | 124 978 670 | 174 705 245 |
| Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов | | (26 241 554) | (43 191 169) | (80 507 714) | (107 613 502) |
| Производственные и операционные расходы | 21 | (5 946 804) | (6 003 630) | (16 346 145) | (18 141 632) |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | 22 | (5 363 618) | (5 391 132) | (15 598 816) | (15 894 930) |
| Транспортные расходы | | (252 704) | (303 812) | (721 681) | (698 391) |
| Износ, истощение и амортизация | | (5 116 951) | (4 645 471) | (15 290 492) | (13 818 039) |
| Налоги, за исключением налога на прибыль | | (974 845) | (1 132 835) | (2 999 973) | (3 312 297) |
| Расходы на исследовательские работы | | - | - | (3 579) | (11 474) |
| Итого операционные расходы | | (43 896 476) | (60 668 049) | (131 468 400) | (159 490 265) |
| Прочие расходы, нетто | | 485 443 | 12 319 | 30 787 | (172 674) |
| Операционная прибыль (убыток) | | 2 243 507 | 9 596 063 | (6 458 943) | 15 042 306 |
| Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто | 23 | 36 733 | 181 363 | (106 604) | 310 696 |
| Финансовые доходы | 24 | 199 969 | 212 994 | 592 777 | 705 252 |
| Финансовые расходы | 25 | (412 596) | (462 317) | (1 352 257) | (1 417 461) |
| Итого прочие расходы | | (175 894) | (67 960) | (866 084) | (401 513) |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | | 2 067 613 | 9 528 103 | (7 325 027) | 14 640 793 |
| Расходы по текущему налогу на прибыль | | - | (1 168 241) | (50 472) | (1 869 552) |
| Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль | | 142 780 | (783 339) | 620 314 | (1 302 405) |
| Итого по налогу на прибыль | | 142 780 | (1 951 580) | 569 842 | (3 171 957) |
| Чистая прибыль (убыток) за период | | 2 210 393 | 7 576 523 | (6 755 185) | 11 468 836 |
| Прочий совокупный доход | | | | | |
| Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка) | | | | | |
| Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами | | 916 | 569 | (259) | 8 444 |
| Прочий совокупный доход (убыток) | | 916 | 569 | (259) | 8 444 |
| Итого совокупный доход (убыток) за период | | 2 211 309 | 7 577 092 | (6 755 444) | 11 477 280 |
| Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтно индустрия Сербии» | | | | | |
| Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию) | | 13,56 | 46,46 | (41,43) | 70,33 |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах) | | 163 | 163 | 163 | 163 |

в 000 РСД

Отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 и 2019 гг.

| <i>(неаудированный)</i> | Акционерн. капитал | Резервы | Нераспре- деленная прибыль | Итого капитал |
|--|-----------------------|---------------|----------------------------------|--------------------|
| Остаток по состоянию на 1 января 2019 г. | 81 530 200 | 92 060 | 167 681 372 | 249 303 632 |
| Прибыль за период | - | - | 11 468 836 | 11 468 836 |
| Прочий совокупный доход (убыток) | | | | |
| Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты | - | 8 444 | - | 8 444 |
| Продажа инвестиций в долевыe инструменты | - | (5 367) | 5 367 | - |
| Итого совокупный доход (убыток) за период | - | 3 077 | 11 474 203 | 11 477 280 |
| Распределение дивидендов | - | - | (6 517 524) | (6 517 524) |
| Остаток по состоянию на 30 сентября 2019 г. | 81 530 200 | 95 137 | 172 638 051 | 254 263 388 |

| <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 | - | - | (6 755 185) | (6 755 185) |
| Прочий совокупный доход (убыток) | | | | |
| Убытки от инвестиций в долевыe инструменты | - | (259) | - | (259) |
| Итого совокупный доход (убыток) за период | - | (259) | (6 755 185) | (6 755 444) |
| Распределение дивидендов | - | - | (4 425 459) | (4 425 459) |
| Остаток по состоянию на 30 сентября 2020 г. | 81 530 200 | 93 700 | 167 658 802 | 249 282 702 |

в 000 РСД

Отчет о движении денежных средств⁶⁸

| | Примечания | За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г. (неаудирован.) | 2019 г. (неаудирован.) |
|---|------------|--|---------------------------|
| Движение денежных средств от операционной деятельности | | | |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | | (7 325 027) | 14 640 793 |
| Корректировки: | | | |
| Финансовые расходы | 25 | 1 352 257 | 1 417 461 |
| Финансовые доходы | 24 | (592 777) | (705 252) |
| (Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто | | 118 546 | (311 739) |
| Износ, истощение и амортизация | | 15 290 492 | 13 818 039 |
| Прочие неденежные статьи | | (307 234) | (92 494) |
| Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале | | 8 536 257 | 28 766 808 |
| Изменения в оборотном капитале: | | | |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | | 5 266 057 | (3 738 435) |
| Товарно-материальные запасы | | 20 040 645 | 3 675 879 |
| Прочие оборотные активы | | (545 356) | 1 300 367 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | | (14 982 304) | 4 217 239 |
| Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль | | 2 710 853 | 9 678 466 |
| Всего изменения в оборотном капитале | | 12 489 895 | 15 133 516 |
| Налог на прибыль | | (1 162 365) | (3 003 913) |
| Проценты уплаченные | | (1 276 430) | (1 334 931) |
| Проценты полученные | | 316 480 | 610 194 |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | | 18 903 837 | 40 171 674 |
| Движение денежных средств от инвестиционной деятельности | | | |
| Отток от инвестиций в дочерние компании | | (41) | - |
| Оттоки по выданным кредитам | | (4 866 980) | (5 533 105) |
| Поступления по выданным кредитам | | 5 660 508 | 4 307 707 |
| Капитальные затраты ⁶⁹ | | (21 061 814) | (29 329 489) |
| Поступления от продажи основных средств | | 434 365 | 318 514 |
| Поступления на основании от банковских депозитов, нетто | | - | 1 986 458 |
| Полученные дивиденды | | 4 274 | 258 |
| Прочие поступления денежных средств | | - | 26 968 |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | | (19 829 688) | (28 222 689) |
| Движение денежных средств от финансовой деятельности | | | |
| Поступления по полученным кредитам и займам | 14,18 | 26 429 421 | 23 043 914 |
| Оттоки по кредитам и займам | 14,18 | (24 940 041) | (27 980 202) |
| Выплаты по аренде | 19 | (135 662) | (86 684) |
| Дивиденды, уплаченные владельцам Компании | | - | (6 517 524) |

⁶⁸ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

⁶⁹ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 2,2 млрд РСД (2019: 3,0 млрд РСД)

| | | |
|---|-------------------|---------------------|
| Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) финансовой деятельности | 1 353 718 | (11 540 496) |
| Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов | 427 867 | 408 489 |
| Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов | 73 998 | 68 151 |
| Денежные средства и их эквиваленты в начале периода | 13 501 827 | 12 222 578 |
| Денежные средства и их эквиваленты в конце периода | 14 003 692 | 12 699 218 |

в 000 РСД

Примечания к отдельной финансовой отчетности⁷⁰

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%. Конечным владельцем Общества является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

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 2019 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 2019 год.

⁷⁰ Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе.

Однако, распространение пандемии коронавируса (КОВИД-19) и профилактические меры привели к снижению экономической активности участников рынка в первом квартале, которое продолжилось во втором и третьем кварталах 2020 года, так же как значительная неустойчивость товарного рынка (в т.ч. снижение цены нефти), а с другой стороны динар сохранял относительно стабильное отношение к американскому доллару (долл. США) и евро (евро), и с марта 2020 года повлияли на бухгалтерские прогнозы, которые Общество использует в подготовке периодических сводных финансовых отчетов и несет риски корректировки бухгалтерской стоимости и обязательств. Данные о влиянии этих макроэкономических факторов, которые имеют самое большое влияние на суммы, указанные в данных периодических сводных финансовых отчетах, указаны ниже.

Компенсационная стоимость недвижимости, установок и оборудования

В соответствии с изменениями макроэкономических параметров, руководством Общества проведен анализ чувствительности данных влияний на компенсационную стоимость недвижимости, установок и оборудования и на общую деятельность Общества.

Вышеуказанные макроэкономические параметры учтены при подготовке бизнес планов (моделей), являющихся главным источником информации для измерения фактической стоимости постоянного имущества.

На основании доступной информации на данный момент и прогноза движения цен на сырую нефть, полученных от компетентной компании, руководство уверено, что на день отчетности компенсационная стоимость недвижимости, установок и оборудования превышает свою нынешнюю стоимость (примечание 10).

Оценка резервов нефти и газа

Оценка установленных резервов нефти и газа используется для расчета амортизации, истощения резервов и списания нефтяных и газовых средств. Кроме того, оценка установленных резервов нефти и газа используется для расчета будущих потоков наличных, которые являются одним из главных показателей факта обесценения. Резервы нефти и газа оцениваются на основании определенных предпосылок Общества, включая экономическую прибыльность добычи, обусловленной динамикой цен нефти, будущего капитала и операционных расходов. Вышеуказанные макроэкономические факторы могут привести к снижению оценки резервов. Общество намерено оценить влияние макроэкономических факторов на размер резервов в следующих отчетных периодах.

Данные макроэкономические факторы также повлияли на стоимость финансовых средств и финансовых обязательств, указанных по честной стоимости или амортизированному расходу (примечание 26).

Хотя во время выдачи данных финансовых отчетов ситуация на рынке все еще развивается и будущие эффекты предвидеть нельзя, руководство ожидает отрицательное влияние. Руководство продолжает следить за потенциальным влиянием, с целью принятия соответствующих мер по их смягчению, в случае продолжения отрицательных тенденций на рынке.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 30 сентября 2020 года по 27 октября 2020 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Результат за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 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 2019 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

3. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Применение новых МСФО

Следующие измененные и дополненные стандарты вступили в силу, без любого влияния на Общество:

- Поправки к Концептуальным основам финансовой отчетности (выпущены в марте 2018 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты);
- Определение бизнеса – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в октябре 2018 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты);
- Определение материальности – Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 (выпущены в октябре 2018 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты);
- Реформа базовых процентных ставок – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены в сентябре 2019 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты).

Новые стандарты бухгалтерского учета

Следующие новые стандарты и дополнения существующих стандартов согласно ожиданиям не будут иметь материального эффекта на Общество, после их утверждения:

- Уступки по аренде в связи с COVID-19 – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 г. или после этой даты);
- 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 обязанностей на текущие и долгосрочные – Изменения и дополнения МСФО (IAS) 1 (объявлены в январе 2020 года и изменены в июле 2020 года, в силе по годовым периодам, начинающимся на день или после 1-го января 2023 года);
- 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 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
 - Стимулирующие платежи по аренде (Поправка к примеру 13 в МСФО (IFRS) 16);
 - Дочернее общество, впервые применяющее МСФО – Поправка к МСФО (IFRS) 1;
 - Учет налоговых платежей при оценке справедливой стоимости – Поправка к МСФО (IAS) 41;

- Реформа базовой процентной ставки (этап 2) - Поправки к МСФО 9, МСФО 39, МСФО 7, МСФО 4 и МСФО 16 (выпущены в августе 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты).

Если выше не указано иначе, ожидается, что перечисленные новые стандарты и интерпретации, не окажут существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Общества.

4. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 и 2019 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 прогнозируемых рыночных цен.

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 года:

| | Разведка и добыча | Переработка и маркетинг | Исключено | Итого |
|--------------------------------------|----------------------|----------------------------|--------------|--------------------|
| Выручка по сегментам | 22 467 675 | 124 933 668 | (22 422 673) | 124 978 670 |
| Межсегментная | 21 985 728 | 436 945 | (22 422 673) | - |
| Внешняя | 481 947 | 124 496 723 | - | 124 978 670 |
| ЕБИТДА (сегментный результат) | 12 325 036 | (2 985 010) | - | 9 340 026 |
| Амортизация | (8 504 714) | (6 785 778) | - | (15 290 492) |
| Убыток от курсовых разниц, нетто | (22 478) | (84 126) | - | (106 604) |
| Финансовые расходы, нетто | (56 073) | (703 407) | - | (759 480) |
| Налог на прибыль | (44 786) | 614 628 | - | 569 842 |
| Прибыль/(убыток) сегмента | 3 679 729 | (10 434 914) | - | (6 755 185) |

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2019 г.:

| | Разведка и добыча | Переработка и маркетинг | Исключено | Итого |
|--|-------------------|-------------------------|--------------|-------------------|
| Выручка по сегментам | 36 333 304 | 174 759 374 | (36 387 433) | 174 705 245 |
| Межсегментная | 35 633 111 | 754 322 | (36 387 433) | - |
| Внешняя | 700 193 | 174 005 052 | - | 174 705 245 |
| ЕВITDA (сегментный результат) | 25 728 701 | 3 569 925 | - | 29 298 626 |
| Амортизация | (7 660 592) | (6 157 447) | - | (13 818 039) |
| Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто | (45 511) | 356 207 | - | 310 696 |
| Финансовые расходы, нетто | (88 378) | (623 831) | - | (712 209) |
| Налог на прибыль | (74 444) | (3 097 513) | - | (3 171 957) |
| Прибыль/(убыток) сегмента | 17 783 034 | (6 314 198) | - | 11 468 836 |

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 и 2019 г.

| | За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившийся 30 сентября | |
|--|---|-------------------|--|-------------------|
| | 2020 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2019 г. |
| Прибыль (убыток) за период, нетто | 2 210 393 | 7 576 523 | (6 755 185) | 11 468 836 |
| Расходы (доходы) по налогу на прибыль | (142 780) | 1 951 580 | (569 842) | 3 171 957 |
| Финансовые расходы | 412 596 | 462 317 | 1 352 257 | 1 417 461 |
| Финансовые доходы | (199 969) | (212 994) | (592 777) | (705 252) |
| Износ, истощение и амортизация | 5 116 951 | 4 645 471 | 15 290 492 | 13 818 039 |
| (Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто | (36 733) | | 106 604 | |
| | | (181 363) | | (310 696) |
| Чистые прочие доходы (расходы), нетто | (485 443) | (12 319) | (30 787) | 172 674 |
| Прочие неоперационные доходы, нетто | 524 661 | 335 047 | 539 264 | 265 607 |
| ЕВITDA | 7 399 676 | 14 564 262 | 9 340 026 | 29 298 626 |

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

| | За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г. | | |
|------------------------------------|--|---------------------------------|--------------------|
| | Внутренний рынок | Экспорт и международные продажи | Итого |
| Продажи сырой нефти | - | 445 567 | 445 567 |
| Продажи природного газа | 323 161 | - | 323 161 |
| <i>Розница</i> | - | - | - |
| <i>Опт</i> | 323 161 | - | 323 161 |
| Продажи нефтепродуктов | 93 534 081 | 23 655 313 | 117 189 394 |
| <i>Розница</i> | 36 781 829 | - | 36 781 829 |
| <i>Опт</i> | 56 752 252 | 23 655 313 | 80 407 565 |
| Реализация электроэнергии | 603 673 | 35 965 | 639 638 |
| Доход от аренды | 236 075 | 3 405 | 239 480 |
| Прочие продажи | 5 980 984 | 160 446 | 6 141 430 |
| Итого выручка от реализации | 100 677 974 | 24 300 696 | 124 978 670 |

| За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2019 г. | | | |
|--|--------------------|---------------------------------|--------------------|
| | Внутренний рынок | Экспорт и международные продажи | Итого |
| Продажи сырой нефти | - | 663 496 | 663 496 |
| Продажи природного газа: | 1 332 552 | - | 1 332 552 |
| <i>Розница</i> | - | - | - |
| <i>Опт</i> | 1 332 552 | - | 1 332 552 |
| Продажи нефтепродуктов: | 134 826 612 | 31 158 154 | 165 984 766 |
| <i>Розница</i> | 48 495 359 | - | 48 495 359 |
| <i>Опт</i> | 86 331 253 | 31 158 154 | 117 489 407 |
| Продажи электроэнергии | 578 390 | 154 044 | 732 434 |
| Доход от аренды | 284 055 | 799 | 284 854 |
| Прочие продажи | 5 581 119 | 126 024 | 5 707 143 |
| Итого выручка от реализации | 142 602 728 | 32 102 517 | 174 705 245 |

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 80 407 565 РСД (2019 г.: 117 489 407 РСД), выручка в размере 11 572 961 РСД (2019 г.: 13 043 228 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 4 691 267 РСД (2019 г.: 4 561 052 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 100 677 974 РСД (2019 г.: 142 602 728 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 24 300 696 РСД (2019 г.: 32 102 517 РСД).

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

| | За девять месяцев, закончившийся 30 сентября | |
|---|--|-------------------|
| | 2020 г. | 2019 г. |
| Продажи сырой нефти | 445 567 | 663 496 |
| Продажи нефтепродуктов (розница и опт): | | |
| Босния и Герцеговина | 7 426 560 | 11 024 572 |
| Болгария | 5 230 520 | 5 149 623 |
| Румыния | 3 432 961 | 3 693 011 |
| Хорватия | 1 235 983 | 1 815 734 |
| Швейцария | 441 009 | 1 253 379 |
| Венгрия | 595 251 | 1 158 455 |
| Великобритания | 578 586 | 857 339 |
| Северная Македония | 596 691 | 819 890 |
| Все остальные рынки | 4 117 752 | 5 386 151 |
| | 23 655 313 | 31 158 154 |
| Реализация электроэнергии | 35 965 | 154 044 |
| Доход от аренды | 3 405 | 799 |
| Прочая выручка | 160 446 | 126 024 |
| | 24 300 696 | 32 102 517 |

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

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|--|---------------------|--------------------|
| Денежные средства на банковских счетах и в кассе | 3 863 757 | 9 730 151 |
| Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев | 9 900 000 | 3 493 453 |
| Денежные средства на счете условного депонирования | 9 712 | 13 715 |
| Прочие денежные средства | 230 223 | 264 508 |
| | 14 003 692 | 13 501 827 |

6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|---|---------------------|--------------------|
| Краткосрочные кредиты | 2 087 | 50 950 |
| Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12) | 11 090 978 | 14 126 730 |
| <i>Минус корректировка стоимости</i> | (6 389 233) | (7 731 743) |
| | 4 703 832 | 6 445 937 |

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|--|---------------------|--------------------|
| Торговая дебиторская задолженность | 32 587 438 | 38 323 574 |
| Прочая дебиторская задолженность | 106 297 | 110 474 |
| <i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i> | (9 065 093) | (9 731 488) |
| <i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i> | (48 964) | (52 831) |
| Итого торговая и прочая дебиторская задолженность | 23 579 678 | 28 649 729 |

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

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

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

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|-----------------------|---------------------|--------------------|
| Сербские динары (РСД) | 19 944 501 | 23 143 779 |
| Евро | 3 378 981 | 5 213 349 |
| Долл. США | 256 196 | 292 580 |
| Прочие | - | 21 |
| | 23 579 678 | 28 649 729 |

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|-------------------------------|---------------------|--------------------|
| Сырая нефть | 12 752 918 | 29 839 954 |
| Нефтепродукты | 11 333 682 | 13 076 388 |
| Сырье и материалы | 3 821 772 | 5 003 954 |
| Прочее | 770 937 | 842 655 |
| Минус: резерв под обесценение | (4 624 892) | (4 670 632) |
| | 24 054 417 | 44 092 319 |

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|--|---------------------|--------------------|
| Авансы уплаченные | 393 947 | 461 016 |
| Отложенный НДС | 2 087 476 | 1 713 617 |
| Предоплаченные расходы | 285 798 | 259 101 |
| Предоплаченные таможенные пошлины | 77 297 | 62 071 |
| Предоплаченный акциз | 1 838 778 | 1 705 199 |
| Прочая краткосрочная дебиторская задолженность | 7 706 821 | 7 780 183 |
| Минус: резерв под обесценение | (7 555 466) | (7 551 149) |
| | 4 834 651 | 4 430 038 |

Отложенный НДС на 30 сентября 2020 г. в размере 2 087 476 РСД (31 декабря 2019 г.: 1 713 617 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2020 года, в размере 1 838 778 РСД (31 декабря 2019: 1 705 199 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 2019 г. | | | | | | |
| Первоначальная стоимость | 156 367 336 | 115 028 154 | 51 380 912 | 16 193 480 | 45 864 852 | 384 834 734 |
| Корректировка стоимости и обесценение | (42 496 555) | (46 153 659) | (27 626 321) | (8 300 778) | (2 003 304) | (126 580 617) |
| Остаточная стоимость | 113 870 781 | 68 874 495 | 23 754 591 | 7 892 702 | 43 861 548 | 258 254 117 |
| За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2019 года | | | | | | |
| Поступление | - | - | - | - | 26 332 523 | 26 332 523 |
| Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов | 104 542 | - | - | - | - | 104 542 |
| Перевод из категории незавершенного строительства | 9 873 390 | 1 862 125 | 1 003 196 | 440 433 | (13 179 144) | - |
| Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи | (19 663) | (11 959) | (26) | (74 151) | - | (105 799) |
| Обесценение | - | (3 488) | (55 783) | - | (16 405) | (75 676) |
| Амортизация | (7 621 144) | (4 051 541) | (1 259 938) | (418 193) | - | (13 350 816) |
| Выбытие и списание | (122 080) | (16 927) | (29 359) | (5 972) | (110 305) | (284 643) |
| Перевод от права пользования средств | (54 331) | - | (765 074) | - | - | (819 405) |
| Прочие переводы | (28 832) | (3 167) | 1 541 | 30 469 | 170 151 | 170 162 |
| | 116 002 663 | 66 649 538 | 22 649 148 | 7 865 288 | 57 058 368 | 270 225 005 |
| На 30 сентября 2019 г. | | | | | | |
| Первоначальная стоимость | 165 905 912 | 116 797 043 | 51 074 751 | 16 228 154 | 59 078 077 | 409 083 937 |
| Корректировка стоимости и обесценение | (49 903 249) | (50 147 505) | (28 425 603) | (8 362 866) | (2 019 709) | (138 858 932) |
| Остаточная стоимость | 116 002 663 | 66 649 538 | 22 649 148 | 7 865 288 | 57 058 368 | 270 225 005 |
| 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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 года | | | | | | |
| Поступление | - | - | - | - | 16 669 378 | 16 669 378 |
| Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов | 223 136 | - | - | - | - | 223 136 |
| Перевод из категории незавершенного строительства | 11 735 559 | 2 890 972 | 2 620 437 | 183 351 | (17 430 319) | - |
| Обесценение | - | - | (3 031) | - | (31 099) | (34 130) |
| Амортизация | (8 425 916) | (4 537 136) | (1 351 367) | (417 540) | - | (14 731 959) |
| Выбытие и списание | (43 328) | (12 131) | (33 834) | (7 906) | (44 142) | (141 341) |
| Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи | (45 468) | - | (24 467) | (79 006) | - | (148 941) |
| Прочие переводы | (44 023) | (272 139) | 28 952 | 287 210 | (7 830) | (7 830) |
| | 125 349 333 | 65 443 161 | 24 261 739 | 7 845 874 | 55 172 547 | 278 072 654 |
| На 30 сентября 2020 г. | | | | | | |
| Первоначальная стоимость | 185 977 366 | 121 472 490 | 54 061 403 | 16 546 804 | 57 187 580 | 435 245 643 |
| Корректировка стоимости и обесценение | (60 628 033) | (56 029 329) | (29 799 664) | (8 700 930) | (2 015 033) | (157 172 989) |
| Остаточная стоимость | 125 349 333 | 65 443 161 | 24 261 739 | 7 845 874 | 55 172 547 | 278 072 654 |

Капитализированные расходы на аренду за девять месяцев, завершившиеся 30 сентября 2020 года, включают в себя процентные расходы в размере 107 184 РСД (30 сентября 2019 года: 104 898 РСД).

11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, показаны в таблице ниже:

| | Земельные участки | Здания | Основные средства | Транспортные средства | Итого |
|-------------------------------|-------------------|----------------|-------------------|-----------------------|----------------|
| На 1 января 2019. г. | - | - | - | - | - |
| Изменения в начальном балансе | - | 540 388 | 324 713 | 54 331 | 919 432 |
| Поступление | - | 30 | 11 403 | - | 11 433 |
| Амортизация | - | (38 671) | (52 338) | (8 269) | (99 278) |
| Эффекты модификации договора | - | 130 | - | - | 130 |
| На 30 сентября 2019. г | - | 501 877 | 283 778 | 46 062 | 831 717 |

| | | | | | |
|-------------------------------|--------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| На 1 января 2020. г. | - | 489 299 | 274 626 | 179 910 | 943 835 |
| Поступление | 7 509 | 83 270 | - | 495 425 | 586 204 |
| Амортизация | (1 877) | (38 821) | (33 519) | (104 863) | (179 080) |
| Выбытие | - | (1 355) | - | (3 976) | (5 331) |
| На 30 сентября 2020. г | 5 632 | 532 393 | 241 107 | 566 496 | 1 345 628 |

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|--|-------------------|-------------------|
| Долгосрочные кредиты | 39 146 220 | 39 632 071 |
| Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток (примечание 20) | 841 848 | - |
| Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода | 164 063 | 164 322 |
| Прочие долгосрочные финансовые вложения | 30 325 | 26 389 |
| Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 6) | (11 090 978) | (14 126 730) |
| Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений | (3 742 883) | (2 379 393) |
| | 25 348 595 | 23 316 659 |

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|---|------------------|------------------|
| Авансы, уплаченные за основные средства | 223 497 | 358 552 |
| Предоплаченные расходы | 133 102 | 146 711 |
| Прочие финансовые активы | 1 143 323 | 1 153 959 |
| <i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i> | (369 120) | (354 626) |
| <i>За вычетом резерва на выданные авансы</i> | (21 363) | (21 363) |
| | 1 109 439 | 1 283 233 |

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

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|---|---------------------|--------------------|
| Краткосрочные кредиты | 1 748 696 | 1 594 072 |
| Процентные обязательства | 105 457 | 90 923 |
| Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18) | 6 729 871 | 5 766 536 |
| | 8 584 024 | 7 451 531 |

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

| | За девять месяцев, закончившийся 30 сентября | |
|---|---|------------------|
| | 2020 | 2019 |
| Краткосрочные кредиты на 1 января | 1 594 072 | 2 218 378 |
| Поступления | 20 246 637 | 10 922 793 |
| Платежи | (20 092 013) | (11 654 418) |
| Краткосрочные кредиты на 30 сентября | 1 748 696 | 1 486 753 |

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|-------------------------------------|---------------------|--------------------|
| Торговая кредиторская задолженность | 18 413 732 | 36 940 204 |
| Обязательства по выплате дивидендов | 8 205 206 | 3 780 692 |
| Прочая кредиторская задолженность | 54 949 | 90 645 |
| | 26 673 887 | 40 811 541 |

По состоянию на 30 сентября 2020 г. кредиторская задолженность в размере 18 413 732 РСД (31 декабря 2019 г.: 36 940 204 РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 8 196 728 РСД (31 декабря 2019 г.: 19 989 597 РСД) к обязательствам перед поставщиками «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Российская Федерация в размере 3 346 480 РСД (31 декабря 2019 г.: 10 498 354 РСД), «Vitol Netherdlans B.V.» в размере 2 658 686 РСД (31 декабря 2019 года: 0 РСД) и «Petraco Oil Company», Лондон, в размере 2 187 101 РСД (31 декабря 2019 года: 0 РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|---|---------------------|--------------------|
| Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами: | | |
| - Авансы полученные | 1 941 880 | 1 699 250 |
| - Программы лояльности клиентов | 731 934 | 635 355 |
| Выплаты работникам | 3 076 941 | 3 257 059 |
| Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства | 12 417 | 359 897 |
| | 5 763 172 | 5 951 561 |

По состоянию на 30 сентября 2020 г. выручка в размере 1 829 743 РСД (30 сентября 2019 г: 1 451 120 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2020 года, из которых 1 432 819 РСД (30 сентября 2019 г: 1 129 191 РСД) относится к авансам и 396 924 РСД (30 сентября 2019 г: 321 929 РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|---------------------------------------|---------------------|--------------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 215 761 | 243 396 |
| НДС | 2 121 061 | 984 449 |
| Акциз | 6 049 216 | 5 301 814 |
| Сборы за товарные запасы | 283 807 | 280 070 |
| Таможенные платежи | 22 396 | 178 054 |
| Сборы по энергетической эффективности | 30 651 | 32 299 |
| Прочие налоги и сборы | 1 997 508 | 1 889 552 |
| | 10 720 400 | 8 909 634 |

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|--|---------------------|--------------------|
| Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть» | 15 039 341 | 19 143 014 |
| Банковские кредиты | 74 624 091 | 69 207 491 |
| Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14) | (6 729 871) | (5 766 536) |
| | 82 933 561 | 82 583 969 |

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

| | За девять месяцев, закончившийся 30 сентября | |
|--|---|-------------------|
| | 2020 | 2019 |
| Долгосрочные кредиты на 1 января | 88 350 506 | 92 646 847 |
| Поступления | 6 182 784 | 12 121 121 |
| Платежи | (4 848 028) | (16 325 784) |
| Курсовые разницы (примечание 23) | (21 830) | (480 776) |
| Долгосрочные кредиты на 30 сентября | 89 663 432 | 87 961 408 |

(а) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 сентября 2020 г., в размере 15 039 341 РСД (2019 г.: 19 143 014 РСД), включая текущую часть в размере 5 468 851 РСД (2019 г.: 5 469 432 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские кредиты

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|-------------------------------------|---------------------|--------------------|
| Долгосрочные кредиты в стране | 51 973 913 | 46 880 636 |
| Долгосрочные кредиты за границей | 22 650 178 | 22 326 855 |
| | 74 624 091 | 69 207 491 |
| Текущая часть долгосрочных кредитов | (1 261 020) | (297 104) |
| | 73 363 071 | 68 910 387 |

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|--------------------|---------------------|--------------------|
| От 1 года до 2 лет | 18 039 059 | 10 845 263 |
| От 2 до 5 лет | 53 386 838 | 54 737 906 |
| Более 5 лет | 1 937 174 | 3 327 218 |
| | 73 363 071 | 68 910 387 |

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|----------------------|---------------------|--------------------|
| Долл. США | 165 295 | 209 292 |
| Евро | 74 242 858 | 68 732 684 |
| Сербский динар (РСД) | 379 | 498 |
| Японская иена | 215 559 | 265 017 |
| | 74 624 091 | 69 207 491 |

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|---------------------------------------|---------------------|--------------------|
| Долгосрочные обязательства по аренде | 1 007 742 | 652 092 |
| Краткосрочные обязательства по аренде | 272 462 | 159 332 |
| | 1 280 204 | 811 424 |

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

| | За девять месяцев, закончившийся 30 сентября | |
|----------------------------------|---|----------------|
| | 2020 | 2019 |
| На 1 января | 811 424 | 644 611 |
| Изменения в начальном балансе | - | 100 027 |
| Платежи | (135 662) | (86 684) |
| Неденежные операции | 604 202 | 31 276 |
| Курсовые разницы (примечание 23) | 240 | 596 |
| На 30 сентября | 1 280 204 | 689 826 |

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

| | За девять месяцев, закончившийся 30 сентября | |
|--|---|---------|
| | 2020 | 2019 |
| Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) | 23 507 | 17 683 |
| Расходы по краткосрочной аренде | 322 472 | 216 572 |
| Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды | 87 627 | 77 213 |
| Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства | 831 603 | 985 416 |

20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАННОСТИ

Прочие долгосрочные финансовые обязанности в размере 841 848 РСД в полном объеме представляют отложенное вознаграждение ПАО «Зарубежнефть (далее: ЗН) за геологоразведочный проект О&Г, который реализуется через зависимое общество «Ядран-Нафtagас». Данная обязанность зависит от наступления неизвестных будущих событий, находящихся за пределами контроля предъявителя (ЗН) и владельца (НИС). В соответствии с Новатион соглашением и соглашением о передаче, заключенном между ЗН, НИС и «Ядран-Нафtagас», все права и обязанности ЗН принимает на себя НИС за вознаграждение, равное сумме непогашенных кредитных обязанностей «Ядран-Нафtagас» к ЗН и «НефтегазИнкорпу» до соглашения. Вознаграждение не может превышать сумму вышеуказанных обязанностей.

Кроме того, Общество приобрело дополнительно 34% участия в «Ядран-Нафtagас» за 41 РСД. Данные транзакции приобретения долей и передачи обязанностей необходимо рассматривать вместе.

21. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

| | За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившийся 30 сентября | |
|--|--|------------------|---|-------------------|
| | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 |
| Расходы на персонал | 910 625 | 877 507 | 2 743 907 | 2 570 868 |
| Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов) | 167 760 | 239 480 | 415 307 | 728 841 |
| Ремонт и техническое обслуживание | 1 089 648 | 1 057 433 | 2 906 914 | 4 854 568 |
| Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации | 183 431 | 119 436 | 295 633 | 302 388 |
| Электроэнергия и коммунальные услуги | 708 553 | 645 174 | 1 936 979 | 1 576 007 |
| Расходы на безопасность и охрану | 92 094 | 135 125 | 304 237 | 398 796 |
| Расходы на страхование | 84 026 | 75 750 | 243 360 | 213 740 |
| Транспортные расходы на производстве | 456 187 | 446 265 | 1 389 358 | 1 273 512 |
| Прочие | 2 254 480 | 2 407 460 | 6 110 450 | 6 222 912 |
| | 5 946 804 | 6 003 630 | 16 346 145 | 18 141 632 |

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

| | За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|--|--|------------------|---|-------------------|
| | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 |
| Расходы на персонал | 2 594 740 | 2 435 124 | 7 993 223 | 7 352 575 |
| Расходы франчайзера | 1 021 621 | 81 015 | 2 105 459 | 220 776 |
| Юридические, аудиторские и консультационные услуги | 384 565 | 407 588 | 935 285 | 1 132 771 |
| Затраты на текущий ремонт | 207 315 | 221 029 | 564 744 | 599 665 |
| Рекламные и маркетинговые затраты | 32 338 | 98 306 | 114 708 | 222 735 |
| Расходы на аренду | 76 373 | 59 635 | 163 541 | 186 203 |
| Командировочные расходы | 7 510 | 89 469 | 55 665 | 199 014 |
| Техника безопасности и охрана труда | 126 950 | 133 782 | 336 261 | 365 195 |
| Расходы по страхованию | 16 179 | 29 174 | 48 240 | 86 314 |
| Транспорт и хранение | 22 898 | 78 428 | 88 837 | 238 849 |
| Резерв под сомнительную задолженность | (15 772) | (179 843) | (112 274) | (248 078) |
| Прочие | 888 901 | 1 937 425 | 3 305 127 | 5 538 911 |
| | 5 363 618 | 5 391 132 | 15 598 816 | 15 894 930 |

23. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

| | За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившийся 30 сентября | |
|---|--|----------------|---|----------------|
| | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 |
| Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности | | | | |
| - прибыль от курсовых разниц | 190 757 | 452 341 | 1 310 070 | 1 058 351 |
| - убыток от курсовых разниц | (191 397) | (180 133) | (1 288 480) | (578 171) |
| Прибыль (Убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности | 37 373 | (90 845) | (128 194) | (169 484) |
| | 36 733 | 181 363 | (106 604) | 310 696 |

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

| | За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившийся 30 сентября | |
|---|--|----------------|---|----------------|
| | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 |
| Процентный доход от размещения депозитов в банках | 22 882 | 37 772 | 70 542 | 194 198 |
| Процентный доход по выданным займам | 172 813 | 174 964 | 517 961 | 510 796 |
| Доход от дивидендов | 4 274 | 258 | 4 274 | 258 |
| | 199 969 | 212 994 | 592 777 | 705 252 |

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

| | За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившийся 30 сентября | |
|--|--|----------------|---|------------------|
| | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 |
| Процентные расходы | 428 154 | 438 147 | 1 424 056 | 1 409 156 |
| Эффект дисконтирования долгосрочного резерва | 22 362 | 38 005 | 66 189 | 110 436 |
| Эффект дисконтирования финансовых средств | (1 274) | 9 117 | (30 804) | 2 767 |
| Минус: капитализированные проценты | (36 646) | (22 952) | (107 184) | (104 898) |
| | 412 596 | 462 317 | 1 352 257 | 1 417 461 |

За период, продолжительностью девять месяцев, который закончен 30 сентября 2020 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 23 507 РСД (за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2019 года: 17 683 РСД).

26. 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 2019 года. Также, в течение первых девять месяцев 2020 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2020 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

27. 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 2020 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 440 066 РСД (на 31 декабря 2019 г: 488 857 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Обществом требований законодательства Республики Сербии.

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

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Общества. В связи с этим, налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Обществу, как следствие могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2020 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2020 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств, на общую сумму 2 659 629 РСД (31 декабря 2019 года: 2 818 801 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

28. 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. Фактическим собственником Общества является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

В течение месяцев, закончившегося 30 сентября 2020 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 (нетто) по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года:

| | Дочерние общества | Материнское общество | Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем |
|--|-------------------|----------------------|---|
| На 30 сентября 2020 г. | | | |
| Краткосрочные финансовые активы | 4 703 832 | - | - |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 3 003 728 | - | 1 269 533 |
| Прочие оборотные активы | 13 782 | - | 5 978 |
| Активы в форме права пользования | 47 066 | - | 172 |
| Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия | 13 425 627 | - | 1 038 800 |
| Долгосрочные финансовые активы | 25 236 770 | - | - |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | (3 152 201) | (3 346 480) | (1 093 897) |
| Прочие краткосрочные обязательства | (17 408) | - | (17 837) |
| Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов | (1 750 298) | (5 468 851) | - |
| Краткосрочные обязательства по аренде | (2 231) | - | (119) |
| Долгосрочные кредиты и займы | - | (9 570 490) | - |
| Долгосрочные обязательства по аренде | (46 566) | - | - |
| | 41 462 101 | (18 385 821) | 1 202 630 |

| На 31 декабря 2019 г. | Дочерние общества | Материнское общество | Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем |
|--|-------------------|----------------------|---|
| Краткосрочные финансовые активы | 6 445 937 | - | - |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 4 542 457 | - | 1 281 002 |
| Прочие оборотные активы | 15 998 | - | 34 371 |
| Активы в форме права пользования | 52 049 | - | - |
| Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия | 13 425 586 | - | 1 038 800 |
| Долгосрочные финансовые активы | 23 205 186 | - | - |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | (4 488 356) | (10 498 354) | (1 711 826) |
| Прочие краткосрочные обязательства | (2 443) | - | (3 784) |
| Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов | (1 596 354) | (5 469 432) | - |
| Краткосрочные обязательства по аренде | (5 075) | - | (159) |
| Долгосрочные кредиты и займы | - | (13 673 582) | - |
| Долгосрочные обязательства по аренде | (48 010) | - | (128) |
| | 41 546 975 | (29 641 368) | 638 276 |

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 и 2019 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

| За период, закончившийся 30 сентября 2020 г. | Дочерние общества | Материнское общество | Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем |
|--|-------------------|----------------------|---|
| Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа | 9 069 244 | - | 11 804 450 |
| Прочая выручка | 557 931 | - | 18 683 |
| Закупки нефти, газа и нефтепродуктов | (343 272) | (27 028 061) | (850 203) |
| Производственные и операционные расходы | (2 687 265) | - | (314 427) |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | (2 747 073) | - | (9 222) |
| Транспортные расходы | (925) | - | - |
| Износ, истощение и амортизация | (3 403) | - | (125) |
| Прочие доходы (расходы), нетто | (17 806) | 5 769 | (220) |
| Финансовые доходы | 510 953 | - | - |
| Финансовые расходы | (19 552) | (236 390) | - |
| | 4 318 832 | (27 258 682) | 10 648 936 |

| За период, закончившийся 30 сентября 2019 г. | Дочерние общества | Материнское общество | Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем |
|--|-------------------|----------------------|---|
| Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа | 12 812 825 | - | 13 422 530 |
| Прочая выручка | 320 013 | - | 45 586 |
| Закупки, нефти, газа и нефтепродуктов | (175 768) | (35 443 305) | (3 205) |
| Производственные и операционные расходы | (3 154 844) | - | (324 319) |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | (806 712) | - | (29 163) |
| Транспортные расходы | (1 956) | - | - |
| Износ, истощение и амортизация | (6 857) | - | - |
| Прочие доходы (расходы), нетто | (86 751) | 14 610 | (463) |
| Финансовые доходы | 502 870 | - | - |
| Финансовые расходы | (37 043) | (309 072) | - |
| | 9 365 777 | (35 737 767) | 13 110 966 |

Операции с ключевым управленческим персоналом

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 года, и 2019 года, Общество признало 686.728 РСД и 679.623 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.

Консолидированные финансовые отчеты

Консолидированный отчет о финансовом положении

| Активы | Примечания | 30 сентября 2020 г. <i>(неаудирован.)</i> | 31 декабря 2019 г. |
|--|------------|---|-----------------------|
| Оборотные активы | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 5 | 14 840 220 | 15 295 810 |
| Краткосрочные финансовые активы | 6 | 260 949 | 1 766 518 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 7 | 21 912 127 | 26 298 314 |
| Товарно-материальные запасы | 8 | 27 826 154 | 47 479 934 |
| Предоплата по текущему налогу на прибыль | | 951 527 | 602 249 |
| Прочие оборотные активы | 9 | 6 009 413 | 5 475 677 |
| Активы, предназначенные для продажи | | 69 461 | 88 416 |
| Итого оборотные активы | | 71 869 851 | 97 006 918 |
| Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 10 | 307 915 996 | 305 934 567 |
| Активы в форме права пользования | 11 | 2 566 333 | 1 873 799 |
| Инвестиционная собственность | | 1 574 329 | 1 579 798 |
| Гудвилл и прочие нематериальные активы | | 4 414 958 | 4 461 623 |
| Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия | 12 | 1 787 912 | 1 851 101 |
| Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность | | 78 076 | 227 491 |
| Долгосрочные финансовые активы | | 111 825 | 269 551 |
| Отложенные налоговые активы | | 1 269 137 | 697 689 |
| Прочие внеоборотные активы | 13 | 1 207 936 | 1 291 407 |
| Итого внеоборотные активы | | 320 926 502 | 318 187 026 |
| Итого активы | | 392 796 353 | 415 193 944 |
| Обязательства и капитал | | | |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов | 14 | 6 833 726 | 6 612 777 |
| Краткосрочная часть обязательств по аренде | 19 | 532 378 | 377 005 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 15 | 25 642 237 | 39 463 261 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 16 | 7 398 189 | 7 198 105 |
| Прочие налоги к уплате | 17 | 11 851 192 | 9 794 045 |
| Резервы предстоящих расходов и платежей | | 2 358 826 | 1 591 898 |
| Итого краткосрочные обязательства | | 54 616 548 | 65 037 091 |
| Долгосрочные резервы и обязательства | | | |
| Долгосрочные кредиты и займы | 18 | 83 002 003 | 82 716 496 |
| Долгосрочная часть обязательств по аренде | 19 | 1 857 684 | 1 326 436 |
| Прочие долгосрочные финансовые обязанности | 20 | 841 848 | - |
| Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность | | 4 348 | - |
| Резервы предстоящих расходов и платежей | | 10 396 517 | 11 419 129 |
| Итого долгосрочные резервы и обязательства | | 96 102 400 | 95 462 061 |
| Капитал | | | |
| Акционерный капитал | | 81 530 200 | 81 530 200 |
| Резервы | | 383 683 | 271 614 |
| Нераспределенная прибыль | | 160 143 844 | 173 153 889 |
| Капитал, причитающийся акционерам Общества | | 242 057 727 | 254 955 703 |
| Неконтролирующая доля участия | | 19 678 | (260 911) |
| Итого капитал | | 242 077 405 | 254 694 792 |
| Итого обязательства и капитал | | 392 796 353 | 415 193 944 |

в 000 РСД

Консолидированный отчет о совокупном доходе

| | Примечания | За трехмесячный период, закончившихся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|---|------------|---|---------------------------|--|---------------------------|
| | | 2020 г. (неаудирован.) | 2019 г. (неаудирован.) | 2020 г. (неаудирован.) | 2019 г. (неаудирован.) |
| Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа | | 45 741 550 | 75 140 493 | 126 182 106 | 186 882 421 |
| Прочая выручка | | 3 635 804 | 3 580 492 | 9 138 642 | 9 286 139 |
| Итого выручка от продаж | 4 | 49 377 354 | 78 720 985 | 135 320 748 | 196 168 560 |
| Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов | | (28 242 260) | (49 566 744) | (86 330 452) | (123 935 904) |
| Производственные и операционные расходы | 21 | (6 437 662) | (6 397 874) | (17 092 112) | (18 691 085) |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | 22 | (5 581 614) | (6 158 222) | (17 310 533) | (17 896 881) |
| Транспортные расходы | | (279 524) | (333 298) | (791 831) | (780 650) |
| Износ, истощение и амортизация | | (5 610 529) | (5 132 036) | (16 735 220) | (15 322 889) |
| Налоги, за исключением налога на прибыль | | (1 316 901) | (1 346 361) | (4 027 335) | (3 945 841) |
| Расходы на геологоразведочные работы | | - | - | (3 579) | (11 474) |
| Итого операционные расходы | | (47 468 490) | (68 934 535) | (142 291 062) | (180 584 724) |
| Прочие доходы (расходы), нетто | | 413 719 | 108 282 | 15 108 | (142 011) |
| Операционная прибыль (убыток) | | 2 322 583 | 9 894 732 | (6 955 206) | 15 441 825 |
| Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий | | (20 572) | (57 419) | (63 189) | (128 475) |
| Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто | 23 | (74 153) | 99 463 | (455 882) | (6 542) |
| Финансовые доходы | 24 | 30 346 | 51 037 | 93 527 | 226 450 |
| Финансовые расходы | 25 | (438 911) | (485 520) | (1 427 155) | (1 477 153) |
| Итого прочие расходы | | (503 290) | (392 439) | (1 852 699) | (1 385 720) |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | | 1 819 293 | 9 502 293 | (8 807 905) | 14 056 105 |
| Расходы по текущему налогу на прибыль | | (16 169) | (1 229 083) | (67 539) | (2 036 214) |
| Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль | | 141 450 | (788 150) | 571 447 | (1 307 876) |
| Итого расходы по налогу на прибыль | | 125 281 | (2 017 233) | 503 908 | (3 344 090) |
| Чистая прибыль (убыток) за период | | 1 944 574 | 7 485 060 | (8 303 997) | 10 712 015 |
| Прочий совокупный доход (убыток) | | | | | |
| Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка) | | | | | |
| Прибыль (убыток) от инвестиций в долевые инструменты | | 916 | 570 | (259) | 8 445 |
| Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка) | | | | | |
| Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности | | 35 671 | 58 256 | 112 328 | 166 204 |
| Прочий совокупный доход (убыток) | | 36 587 | 58 826 | 112 069 | 174 649 |
| Итого совокупный доход (убыток) за период | | 1 981 161 | 7 543 886 | (8 191 928) | 10 886 664 |

| | | | | |
|--|------------------|------------------|--------------------|-------------------|
| Прибыль (убыток), причитающаяся: | | | | |
| - акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии» | 1 944 574 | 7 491 452 | (8 303 997) | 10 726 460 |
| - неконтролирующей доле участия | - | (6 392) | - | (14 445) |
| Прибыль (убыток) | 1 944 574 | 7 485 060 | (8 303 997) | 10 712 015 |
| Совокупный доход (убыток), причитающийся: | | | | |
| - акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии» | 1 981 161 | 7 549 397 | (8 191 928) | 10 899 593 |
| - неконтролирующей доле участия | - | (5 511) | - | (12 929) |
| Итого совокупный доход (убыток) за период | 1 981 161 | 7 543 886 | (8 191 928) | 10 886 664 |
| Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии» | | | | |
| Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию) | 11,93 | 45,94 | (50,93) | 65,78 |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн) | 163 | 163 | 163 | 163 |

в 000 РСД

Консолидированный отчет о движении капитала

| <i>(неаудированный)</i> | Капитал, причитающийся акционерам Общества | | | | | Неконтролирующая доля участия | Итого капитал |
|---|--|----------------|--------------------------|--------------------|------------------|-------------------------------|---------------|
| | Акционерн. капитал | Резервы | Нераспределенная прибыль | Итого | | | |
| Остаток по состоянию на 1 января 2019 г. | 81 530 200 | 77 130 | 161 516 302 | 243 123 632 | (247 828) | 242 875 804 | |
| Прибыль (убыток) за период | - | - | 10 726 460 | 10 726 460 | (14 445) | 10 712 015 | |
| Прочий совокупный доход (убыток) | | | | | | | |
| Прибыль от инвестиций в долевые инструменты | - | 8 445 | - | 8 445 | - | 8 445 | |
| Продажа инвестиций в долевые инструменты | - | (5 368) | 5 368 | - | - | - | |
| Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности | - | 164 688 | - | 164 688 | 1 516 | 166 204 | |
| Итого совокупный доход (убыток) за период | - | 167 765 | 10 731 828 | 10 899 593 | (12 929) | 10 886 664 | |
| Распределение дивидендов | - | - | (6 517 524) | (6 517 524) | - | (6 517 524) | |
| Общая сумма операций с собственниками капитала | - | - | (6 517 524) | (6 517 524) | - | (6 517 524) | |
| Остаток по состоянию на 30 сентября 2019 г. | 81 530 200 | 244 895 | 165 730 606 | 247 505 701 | (260 757) | 247 244 944 | |

| <i>(неаудированный)</i> | Капитал, причитающийся акционерам Общества | | | | | Неконтролирующая доля участия | Итого капитал |
|---|--|----------------|--------------------------|--------------------|------------------|-------------------------------|---------------|
| | Акционерн. капитал | Резервы | Нераспределенная прибыль | Итого | | | |
| 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 | - | - | (8 303 997) | (8 303 997) | - | (8 303 997) | |
| Прочий совокупный доход (убыток) | | | | | | | |
| Убытки от инвестиций в долевые инструменты | - | (259) | - | (259) | - | (259) | |
| Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности | - | 112 328 | - | 112 328 | - | 112 328 | |
| Итого совокупный доход (убыток) за период | - | 112 069 | (8 303 997) | (8 191 928) | - | (8 191 928) | |
| Инвестиции в новые дочерние компании | - | - | (280 589) | (280 589) | 280 589 | - | |
| Распределение дивидендов | - | - | (4 425 459) | (4 425 459) | - | (4 425 459) | |
| Общая сумма операций с собственниками капитала | - | - | (4 706 048) | (4 706 048) | 280 589 | (4 425 459) | |
| Остаток по состоянию на 30 сентября 2020 г. | 81 530 200 | 383 683 | 160 143 844 | 242 057 727 | 19 678 | 242 077 405 | |

в 000 РСД

Консолидированный отчет о движении денежных средств⁷¹

| | Примечания | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. 2019 г. | |
|---|------------|--|---------------------|
| | | (неаудирован.) | (неаудирован.) |
| Движение денежных средств от операционной деятельности | | | |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | | (8 807 905) | 14 056 105 |
| Корректировки: | | | |
| Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий | | 63 189 | 128 475 |
| Финансовые расходы | 25 | 1 427 155 | 1 477 153 |
| Финансовые доходы | 24 | (93 527) | (226 450) |
| Убыток (прибыль) от курсовых разниц, нетто | | 90 306 | (217 481) |
| Износ, истощение и амортизация | | 16 735 220 | 15 322 893 |
| Прочие неденежные статьи | | (186 414) | 118 845 |
| Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале | | 9 228 024 | 30 659 540 |
| Изменения в оборотном капитале: | | | |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | | 4 582 630 | (3 627 301) |
| Товарно-материальные запасы | | 19 647 716 | 3 764 572 |
| Прочие оборотные активы | | (696 780) | 672 898 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | | (13 591 691) | 11 531 586 |
| Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль | | 2 955 860 | 3 094 753 |
| Всего изменения в оборотном капитале | | 12 897 735 | 15 436 508 |
| Налог на прибыль | | (1 309 039) | (3 230 326) |
| Проценты уплаченные | | (1 258 144) | (1 299 505) |
| Проценты полученные | | 79 895 | 336 242 |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | | 19 638 471 | 41 902 459 |
| Движение денежных средств от инвестиционной деятельности | | | |
| Отток от инвестиций в дочерние компании | 20 | (41) | - |
| Заемные средства полученные | | - | 23 596 |
| Капитальные затраты ⁷² | | (23 224 435) | (32 285 734) |
| Поступления от продажи основных средств | | 423 074 | 203 035 |
| Возврат банковских депозитов, нетто | | 1 661 911 | 94 563 |
| Полученные дивиденды | | 4 274 | 258 |
| Прочий отток денежных средств | | (17 643) | (61 819) |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | | (21 152 860) | (32 026 101) |
| Движение денежных средств от финансовой деятельности | | | |
| Выручка от займов | 14,18 | 17 682 783 | 12 121 120 |
| Погашение займов | 14,18 | (16 348 028) | (16 325 782) |
| Выплаты по аренде | 19 | (342 244) | (250 649) |
| Дивиденды, уплаченные владельцам Компании | | - | (6 517 524) |
| Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности | | 992 511 | (10 972 835) |
| Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов | | (521 878) | (1 096 477) |
| Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов | | 66 288 | 60 198 |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало периода | | 15 295 810 | 15 480 830 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец периода | | 14,840,220 | 14 444 551 |

в 000 РСД

⁷¹ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

⁷² Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 2,5 млрд дин. (2019: 3,4 млрд дин.)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности⁷³

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 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%. Конечным владельцем Группы является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

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 2019 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам и прочие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытие информации в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2019 год.

⁷³ Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе.

Однако, распространение пандемии коронавируса (КОВИД-19) и профилактические меры привели к снижению экономической активности участников рынка в первом квартале, которое продолжилось во втором и третьем кварталах 2020 года, так же как значительная неустойчивость товарного рынка (в т.ч. снижение цены нефти), а с другой стороны динар сохранял относительно стабильное отношение к американскому доллару (долл. США) и евро (евро), и с марта 2020 года повлияли на бухгалтерские прогнозы, которые Группа использует в подготовке периодических сводных консолидированных финансовых отчетов и несет риски корректировки бухгалтерской стоимости и обязательств. Данные о влиянии этих макроэкономических факторов, которые имеют самое большое влияние на суммы, указанные в данных периодических сводных консолидированных финансовых отчетах, указаны ниже.

Компенсационная стоимость недвижимости, установок и оборудования

В соответствии с изменениями макроэкономических параметров, руководством Группы проведен анализ чувствительности данных влияний на компенсационную стоимость недвижимости, установок и оборудования и на общую деятельность Группы.

Вышеуказанные макроэкономические параметры учтены при подготовке бизнес планов (моделей), являющихся главным источником информации для измерения фактической стоимости постоянного имущества.

На основании доступной информации на данный момент и прогноза движения цен на сырую нефть, полученных от компетентной компании, руководство уверено, что на день отчетности компенсационная стоимость недвижимости, установок и оборудования превышает свою нынешнюю стоимость (примечание 10).

Оценка резервов нефти и газа

Оценка установленных резервов нефти и газа используется для расчета амортизации, истощения резервов и списания нефтяных и газовых средств. Кроме того, оценка установленных резервов нефти и газа используется для расчета будущих потоков наличных, которые являются одним из главных показателей факта обесценения. Резервы нефти и газа оцениваются на основании определенных предпосылок Группы, включая экономическую прибыльность добычи, обусловленной динамикой цен нефти, будущего капитала и операционных расходов. Вышеуказанные макроэкономические факторы могут привести к снижению оценки резервов. Группа намерена оценить влияние макроэкономических факторов на размер резервов в следующих отчетных периодах.

Данные макроэкономические факторы также повлияли на стоимость финансовых средств и финансовых обязательств, указанных по честной стоимости или амортизированному расходу (примечание 26).

Хотя во время выдачи данных финансовых отчетов ситуация на рынке все еще развивается и будущие эффекты предвидеть нельзя, руководство ожидает отрицательное влияние. Руководство продолжает следить за потенциальным влиянием, с целью принятия соответствующих мер по их смягчению, в случае продолжения отрицательных тенденций на рынке.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 30 сентября 2020 года по 27 октября 2020 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результат за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 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 2019 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

3. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Применение новых МСФО

Следующие измененные и дополненные стандарты вступили в силу, без любого влияния на Группу:

- Изменения и дополнения Концептуальных рамок финансовой отчетности (объявлены в Поправки к Концептуальным основам финансовой отчетности (выпущены в марте 2018 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты));
- Определение бизнеса – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в октябре 2018 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты);
- Определение материальности – Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 (выпущены в октябре 2018 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты);
- Реформа базовых процентных ставок – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены в сентябре 2019 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты).

Новые стандарты бухгалтерского учета

Следующие новые стандарты и дополнения существующих стандартов согласно ожиданиям не будут иметь материального эффекта на Группу, после их утверждения:

- Уступки по аренде в связи с COVID-19 – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 г. или после этой даты);
- 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 обязанностей на текущие и долгосрочные – Изменения и дополнения МБС 1 (объявлены в январе 2020 года и изменены в июле 2020 года, в силе по годовым периодам, начинающимся на день или после 1-го января 2023 года);
- 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;
 - Стимулирующие платежи по аренде (Поправка к примеру 13 в МСФО (IFRS) 16);
 - Дочернее общество, впервые применяющее МСФО – Поправка к МСФО (IFRS) 1;
 - Учет налоговых платежей при оценке справедливой стоимости – Поправка к МСФО (IAS) 41.
- Реформа базовой процентной ставки (этап 2) - Поправки к МСФО 9, МСФО 39, МСФО 7, МСФО 4 и МСФО 16 (выпущены в августе 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты).

Если выше не указано иначе, ожидается, что перечисленные новые стандарты и интерпретации, не окажут существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

4. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 и 2019 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 годов:

| | Разведка и добыча | Переработка и маркетинг | Исключено | Итого |
|--|-------------------|-------------------------|--------------|--------------------|
| Выручка по сегментам | 23 042 505 | 135 140 649 | (22 862 406) | 135 320 748 |
| Межсегментная | 22 410 084 | 452 322 | (22 862 406) | - |
| Внешняя | 632 421 | 134 688 327 | - | 135 320 748 |
| ЕБИТДА (сегментный результат) | 12 649 336 | (2 299 203) | - | 10 350 133 |
| Амортизация | (9 230 101) | (7 505 119) | - | (16 735 220) |
| Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий | - | (63 189) | - | (63 189) |
| Убыток от курсовых разниц, нетто | (225 787) | (230 095) | - | (455 882) |
| Финансовые расходы, нетто | (74 814) | (1 258 814) | - | (1 333 628) |
| Налог на прибыль | (63 057) | 566 965 | - | 503 908 |
| Прибыль/(убыток) сегмента | 2 663 555 | (10 967 552) | - | (8 303 997) |

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 годов:

| | Разведка и добыча | Переработка и маркетинг | Исключено | Итого |
|--|-------------------|-------------------------|--------------|-------------------|
| Выручка по сегментам | 36 534 742 | 196 199 278 | (36 565 460) | 196 168 560 |
| Межсегментная | 35 782 025 | 783 435 | (36 565 460) | - |
| Внешняя | 752 717 | 195 415 843 | - | 196 168 560 |
| ЕБИТДА (сегментный результат) | 26 610 736 | 4 550 921 | - | 31 161 657 |
| Амортизация | (8 406 520) | (6 916 369) | - | (15 322 889) |
| Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий | - | (128 475) | - | (128 475) |
| (Убыток) прибыль от курсовых разниц, нетто | (183 004) | 176 462 | - | (6 542) |
| Финансовые расходы, нетто | (107 300) | (1 143 403) | - | (1 250 703) |
| Налог на прибыль | (198 047) | (3 146 043) | - | (3 344 090) |
| Прибыль/(убыток) сегмента | 17 342 759 | (6 630 744) | - | 10 712 015 |

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за трехмесячный период и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 и 2019 гг.

| | За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|---|---|-------------------|--|-------------------|
| | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 |
| Прибыль (убыток) за период, нетто | 1 944 574 | 7 485 060 | (8 303 997) | 10 712 015 |
| Расходы (доходы) по налогу на прибыль | (125 281) | 2 017 233 | (503 908) | 3 344 090 |
| Финансовые расходы | 438 911 | 485 520 | 1 427 155 | 1 477 153 |
| Финансовые доходы | (30 346) | (51 037) | (93 527) | (226 450) |
| Износ, истощение и амортизация | 5 610 529 | 5 132 036 | 16 735 220 | 15 322 889 |
| Доля в убытках ассоциированных организаций и совместных предприятий | 20 572 | 57 419 | 63 189 | 128 475 |
| (Прибыль)/Убыток от курсовых разниц, нетто | 74 153 | (99 463) | 455 882 | 6 542 |
| Чистые прочие расходы (доходы), нетто | (413 719) | (108 282) | (15 108) | 142 011 |
| Прочие неоперационные расходы, нетто | 515 965 | 341 992 | 585 227 | 254 932 |
| ЕБИТДА | 8 035 358 | 15 260 478 | 10 350 133 | 31 161 657 |

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

| | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. | | |
|------------------------------------|--|---------------------------------|--------------------|
| | Внутренний рынок | Экспорт и международные продажи | Итого |
| Продажи сырой нефти | - | 445 567 | 445 567 |
| Продажи природного газа | 311 257 | - | 311 257 |
| <i>Розница</i> | - | - | - |
| <i>Опт</i> | 311 257 | - | 311 257 |
| Продажи нефтепродуктов | 93 123 225 | 32 302 057 | 125 425 282 |
| <i>Розница</i> | 36 781 829 | 8 309 629 | 45 091 458 |
| <i>Опт</i> | 56 341 396 | 23 992 428 | 80 333 824 |
| Реализация электроэнергии | 603 673 | 186 222 | 789 895 |
| Доход от аренды | 220 814 | 7 145 | 227 959 |
| Прочие продажи | 6 005 725 | 2 115 063 | 8 120 788 |
| Итого выручка от реализации | 100 264 694 | 35 056 054 | 135 320 748 |

| | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. | | |
|------------------------------------|--|---------------------------------|--------------------|
| | Внутренний рынок | Экспорт и международные продажи | Итого |
| Продажи сырой нефти | - | 663 496 | 663 496 |
| Продажи природного газа: | 1 319 477 | - | 1 319 477 |
| <i>Розница</i> | - | - | - |
| <i>Опт</i> | 1 319 477 | - | 1 319 477 |
| Продажи нефтепродуктов: | 134 437 949 | 50 461 499 | 184 899 448 |
| <i>Розница</i> | 48 495 357 | 13 128 085 | 61 623 442 |
| <i>Опт</i> | 85 942 592 | 37 333 414 | 123 276 006 |
| Реализация электроэнергии | 578 390 | 150 734 | 729 124 |
| Доход от аренды | 485 659 | 10 146 | 495 805 |
| Прочие продажи | 5 409 079 | 2 652 131 | 8 061 210 |
| Итого выручка от реализации | 142 230 554 | 53 938 006 | 196 168 560 |

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 80 333 824 РСД (2019 г.: 123 276 006 РСД), выручка в размере 11 570 590 РСД (2019 г.: 13 043 228 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 6 461 800 РСД (2019 г.: 6 648 080 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 100 264 694 РСД (2019 г.: 142 230 554 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 35 056 054 РСД (2019 г.: 53 938 006 РСД).

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

| | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|---|---|-------------------|
| | 2020 г. | 2019 г. |
| Продажи сырой нефти | 445 567 | 663 496 |
| Продажи нефтепродуктов (розница и опт): | | |
| Болгария | 7 783 449 | 10 450 955 |
| Босния и Герцеговина | 9 792 474 | 20 392 093 |
| Румыния | 8 279 592 | 9 284 533 |
| Хорватия | 1 235 983 | 1 815 734 |
| Великобритания | 578 586 | 857 339 |
| Северная Македония | 596 691 | 819 890 |
| Венгрия | 595 251 | 1 158 455 |
| Швейцария | 441 009 | 1 253 379 |
| Все остальные рынки | 2 999 022 | 4 429 121 |
| | 32 302 057 | 50 461 499 |
| Реализация электроэнергии | 186 222 | 150 734 |
| Доход от аренды | 7 145 | 10 146 |
| Прочая выручка | 2 115 063 | 2 652 131 |
| | 35 056 054 | 53 938 006 |

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

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

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|----------------------|---------------------|--------------------|
| Сербия | 290 368 091 | 287 838 628 |
| Болгария | 6 483 784 | 6 881 442 |
| Босния и Герцеговина | 7 457 555 | 7 276 613 |
| Румыния | 12 162 186 | 11 853 104 |
| | 316 471 616 | 313 849 787 |

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|--|---------------------|--------------------|
| Денежные средства на банковских счетах и в кассе | 4 438 924 | 10 953 751 |
| Депозиты со сроком погашения до трех месяцев | 10 161 102 | 4 063 573 |
| Денежные средства на счете условного депонирования | 9 971 | 13 978 |
| Прочие денежные средства | 230 223 | 264 508 |
| | 14 840 220 | 15 295 810 |

6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|---|---------------------|--------------------|
| Краткосрочные кредиты | 2 210 | 2 210 |
| Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года | 260 949 | 1 766 564 |
| <i>Минус резерв под обесценение</i> | (2 210) | (2 256) |
| | 260 949 | 1 766 518 |

По состоянию на 30 сентября 2020 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 260 949 РСД (31 декабря 2019: 1 766 564 РСД), относятся к банковским депозитам в сербских динарах и в евро, с процентной ставкой составляющей от 0,5% до 2,8% в год (2019: от 0,02% в месяц до 3,50% в год в сербских динарах и в евро).

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|--|---------------------|--------------------|
| Торговая дебиторская задолженность | 30 788 244 | 35 392 271 |
| Прочая дебиторская задолженность | 98 428 | 556 593 |
| Начисленные активы | 45 794 | 41 567 |
| <i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i> | (8 971 375) | (9 639 286) |
| <i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i> | (48 964) | (52 831) |
| Итого торговая и прочая дебиторская задолженность | 21 912 127 | 26 298 314 |

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

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

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

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|-----------------------|---------------------|--------------------|
| Сербские динары (РСД) | 19 656 497 | 23 304 560 |
| Евро | 793 809 | 1 111 884 |
| Долл. США | 256 196 | 292 580 |
| Прочие | 1 205 625 | 1 589 290 |
| | 21 912 127 | 26 298 314 |

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|--|---------------------|--------------------|
| Сырая нефть | 12 764 628 | 29 866 109 |
| Нефтепродукты | 12 550 339 | 14 407 981 |
| Сырье и материалы | 6 097 983 | 6 773 096 |
| Прочее | 1 139 219 | 1 208 732 |
| <i>Минус: резерв под обесценение запасов</i> | (4 726 015) | (4 775 984) |
| | 27 826 154 | 47 479 934 |

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|--|---------------------|--------------------|
| Авансы выданные | 523 874 | 582 560 |
| Дебиторская задолженность по НДС | 44 521 | 452 571 |
| Отложенный НДС | 2 351 048 | 1 929 283 |
| Предоплаченные расходы | 308 158 | 288 181 |
| Предоплаченные таможенные пошлины | 77 886 | 62 342 |
| Предоплаченный акциз | 1 904 811 | 1 771 927 |
| Прочая краткосрочная дебиторская задолженность | 8 371 834 | 7 956 935 |
| Минус: резерв под обесценение | (7 572 719) | (7 568 122) |
| | 6 009 413 | 5 475 677 |

Отложенный НДС на 30 сентября 2020 г. в размере 2 351 048 РСД (31 декабря 2019 г.: 1 929 283 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2020 года, в размере 1 904 811 РСД (31 декабря 2019: 1 771 927 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 2019 г. | | | | | | |
| Первоначальная стоимость | 166 462 451 | 115 028 154 | 69 909 749 | 19 153 698 | 54 204 141 | 424 758 193 |
| Корректировка стоимости и обесценение | (47 674 989) | (46 153 659) | (32 557 309) | (9 886 290) | (2 031 400) | (138 303 647) |
| Остаточная стоимость | 118 787 462 | 68 874 495 | 37 352 440 | 9 267 408 | 52 172 741 | 286 454 546 |
| За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2019 года | | | | | | |
| Поступление | - | - | - | 153 | 28 461 280 | 28 461 433 |
| Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов | 104 542 | - | - | - | - | 104 542 |
| Перевод из категории незавершенного строительства | 9 855 632 | 1 862 125 | 1 041 824 | 558 334 | (13 317 915) | - |
| Обесценение | - | (3 488) | (55 783) | - | (28 048) | (87 319) |
| Амортизация | (8 137 059) | (4 051 541) | (1 821 915) | (606 636) | (3 565) | (14 620 716) |
| Выбытие и списание | (36 376) | (16 928) | (29 358) | (10 450) | (111 999) | (205 111) |
| Перевод от права пользования средств | (54 331) | - | (918 200) | - | - | (972 531) |
| Прочие переводы | (154 484) | (3 167) | 1 514 | (44 040) | 280 583 | 80 406 |
| Курсовые разницы | 156 | 2 | 26 635 | 195 | (164 927) | (137 939) |
| | 120 365 542 | 66 661 498 | 35 597 157 | 9 164 964 | 67 288 150 | 299 077 311 |
| На 30 сентября 2019 г. | | | | | | |
| Первоначальная стоимость | 176 124 452 | 116 818 024 | 69 462 605 | 19 293 462 | 69 354 533 | 451 053 076 |
| Корректировка стоимости и обесценение | (55 758 910) | (50 156 526) | (33 865 448) | (10 128 498) | (2 066 383) | (151 975 765) |
| Остаточная стоимость | 120 365 542 | 66 661 498 | 35 597 157 | 9 164 964 | 67 288 150 | 299 077 311 |
| 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года | | | | | | |
| Поступление | - | - | - | - | 18 244 365 | 18 244 365 |
| Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов | 223 136 | - | - | - | - | 223 136 |
| Перевод из категории незавершенного строительства | 12 492 045 | 2 890 972 | 2 974 494 | 283 004 | (18 640 515) | - |
| Обесценение | - | - | (48 805) | - | (31 304) | (80 109) |
| Амортизация | (8 955 652) | (4 537 136) | (1 864 093) | (539 414) | (3 542) | (15 899 837) |
| Выбытие и списание | (43 327) | (12 041) | (95 510) | (8 225) | (44 052) | (203 155) |
| Прочие переводы | (106 290) | (272 229) | 4 383 | 205 514 | 82 159 | (86 463) |
| Курсовые разницы | (35) | - | (51 126) | 4 | (165 351) | (216 508) |
| | 130 244 789 | 65 443 161 | 36 721 722 | 9 025 643 | 66 480 681 | 307 915 996 |
| На 30 сентября 2020 г. | | | | | | |
| Первоначальная стоимость | 197 684 876 | 121 472 490 | 72 594 795 | 19 544 986 | 68 549 686 | 479 846 833 |
| Корректировка стоимости и обесценение | (67 440 087) | (56 029 329) | (35 873 073) | (10 519 343) | (2 069 005) | (171 930 837) |
| Остаточная стоимость | 130 244 789 | 65 443 161 | 36 721 722 | 9 025 643 | 66 480 681 | 307 915 996 |

Капитализированные расходы на аренду за девять месяцев, завершившиеся 30 сентября 2020 года, включают в себя процентные расходы в размере 108 557 РСД (30 сентября 2019 года: 111 466 РСД).

11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения активы в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, показаны в таблице ниже:

| | Земельные участки | Здания | Основные средства | Транспортные средства | Итого |
|-------------------------------|-------------------|------------------|-------------------|-----------------------|------------------|
| На 1 января 2019. г. | - | - | - | - | - |
| Изменения в начальном балансе | 153 119 | 1 261 439 | 335 712 | 85 151 | 1 835 421 |
| Поступление | - | 55 | 11 403 | 1 788 | 13 246 |
| Амортизация | - | (179 056) | (52 338) | (19 479) | (250 873) |
| Эффекты модификации договора | - | 130 | - | - | 130 |
| Переводы | - | - | (10 999) | 10 999 | - |
| Курсовые разницы | (3 657) | (4 712) | - | (401) | (8 770) |
| На 30 сентября 2019. г | 149 462 | 1 077 856 | 283 778 | 78 058 | 1 589 154 |
| На 1 января 2020. г. | 148 676 | 1 023 199 | 438 495 | 263 429 | 1 873 799 |
| Поступление | 7 509 | 511 897 | - | 603 820 | 1 123 226 |
| Амортизация | (1 877) | (187 809) | (38 934) | (142 851) | (371 471) |
| Выбытие | - | (41 300) | - | (6 416) | (47 716) |
| Эффекты модификации договора | - | (5 170) | - | - | (5 170) |
| Курсовые разницы | (185) | (173) | (5 945) | (32) | (6 335) |
| На 30 сентября 2020. г | 154 123 | 1 300 644 | 393 616 | 717 950 | 2 566 333 |

12. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Текущая балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на 30 сентября 2020 и 31 декабря 2019 гг. обобщена в следующей таблице:

| | | Процент доли | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|--|-----------------------------|--------------|------------------|------------------|
| ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград | Совместное предприятие | 50% | 924 037 | 946 208 |
| «Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови-Сад | Совместное предприятие | 49% | 863 875 | 904 893 |
| «ХИП Петрохемия» в Панчево | Ассоциированная организация | 20,86% | 11 572 197 | 11 572 197 |
| Минус резерв под обесценение | | | (11 572 197) | (11 572 197) |
| Итого инвестиций: | | | 1 787 912 | 1 851 101 |

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 2019 года MET Renewables AG получила 50% доли у третьих лиц и начала работать как совместный партнер по проекту, который переименован в ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград. По состоянию на дату составления настоящей консолидированной финансовой отчетности существенная хозяйственная

деятельность не осуществлялась. НИС МЕТ Энерговинд д.о.о. – это частная компания, в отношении которой нет доступных котируемых рыночных цен.

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

В 2015 г. Группа и ОАО «Центрэнергохолдинг», Российская Федерация, создали холдинговую компанию «Сербская Генерация», через которую будут вести совместную деятельность с Теплоэлектростанцией «ТЕТО» Панчево, проектной мощностью 208 МВт. В октябре 2017 г. подписан договор по принципу «под ключ» с компанией «Шанхай Электрик Груп Ко.» и начата реализация этапа проектирования. Проект будет финансироваться в основном за счет ссуды от Газпромбанка (140 млн. евро), со сроком кредитования 12 лет. Работы по ТЭС Панчево планируется завершить в первом квартале 2021 года. Анализ влияния пандемии (Ковид 19) на завершение текущих проектов. 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 30 сентября 2020 г. и 31 декабря 2019 г., и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 2019 г.:

| | «НИС МЕТ Энерговинд» | «Газпром энергохолдинг Сербия» |
|-----------------------------|-------------------------|--------------------------------------|
| 30 сентября 2020 г. | | |
| Оборотные активы | 52 820 | 357 431 |
| Внеоборотные активы | 3 156 508 | 14 379 013 |
| Краткосрочные обязательства | (945 989) | (106 402) |
| Долгосрочные обязательства | - | (12 895 533) |
| 31 декабря 2019 г. | | |
| Оборотные активы | 132 063 | 698 256 |
| Внеоборотные активы | 3 151 318 | 12 154 427 |
| Краткосрочные обязательства | (975 707) | (71 219) |
| Долгосрочные обязательства | - | (10 963 037) |

| | «НИС МЕТ Энерговинд» | «Газпром энергохолдинг Сербия» |
|----------------------------|-------------------------|--------------------------------------|
| 30 сентября 2020 г. | | |
| Прочая выручка | 2,822 | 15,140 |
| Убыток за период | (44,342) | (83,710) |
| 30 сентября 2019 г. | | |
| Прочая выручка | 254 | 18,378 |
| Убыток за период | (50,921) | (210,234) |

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|--|---------------------|--------------------|
| Авансы, уплаченные за основные средства | 327 371 | 372 107 |
| Предоплаченные расходы | 133 102 | 146 711 |
| Прочие активы | 1 143 324 | 1 153 957 |
| <i>За вычетом резерва на прочие активы</i> | (369 120) | (354 626) |
| <i>За вычетом резерва на выданные авансы</i> | (26 741) | (26 742) |
| | 1 207 936 | 1 291 407 |

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

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|---|---------------------|--------------------|
| Процентные обязательства | 103 855 | 227 885 |
| Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18) | 6 729 871 | 6 384 892 |
| | 6 833 726 | 6 612 777 |

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

| | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|---|---|------|
| | 2020 | 2019 |
| Краткосрочные кредиты на 1 января | - | - |
| Поступления | 11 500 000 | - |
| Платежи | (11 500 000) | - |
| Краткосрочные кредиты на 30 сентября | - | - |

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|-------------------------------------|---------------------|--------------------|
| Торговая кредиторская задолженность | 17 361 982 | 35 535 376 |
| Обязательства по выплате дивидендов | 8 205 206 | 3 780 692 |
| Прочая кредиторская задолженность | 75 049 | 147 193 |
| | 25 642 237 | 39 463 261 |

По состоянию на 30 сентября 2020 г. кредиторская задолженность в размере 17 361 982 РСД (31 декабря 2019 г.: 35 535 376 РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 8 192 267 РСД (31 декабря 2019 г.: 19 989 597 РСД), к обязательствам перед поставщиками «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Российская Федерация, в размере 3 346 480 РСД (31 декабря 2019 г.: 10 498 354 РСД) Vitol Netherdlans BV в размере 2 658 686 РСД (31 декабря 2019 г.: 0 РСД) и «Petraco Oil Company», Лондон, в размере 2 187 101 РСД (31 декабря 2019 года: 0 РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|---|---------------------|--------------------|
| Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами: | | |
| - Авансы полученные | 2 160 626 | 1 982 331 |
| - Программы лояльности клиентов | 823 495 | 722 239 |
| Задолженность перед персоналом | 4 400 824 | 4 130 242 |
| Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства | 13 244 | 363 293 |
| | 7 398 189 | 7 198 105 |

Выручка в размере 2 069 935 РСД (30 сентября 2019 г: 1 542 140 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2020 года, из которых 1 673 011 РСД (30 сентября 2019 г: 1 220 211 РСД) относится к авансам и 396 924 РСД (30 сентября 2019 г: 321 929 РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|---------------------------------------|---------------------|--------------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 228 280 | 248 864 |
| НДС | 2 349 579 | 1 137 119 |
| Акциз | 6 407 778 | 5 750 900 |
| Сборы по страт. резерву | 283 807 | 280 070 |
| Таможенные платежи | 108 754 | 180 224 |
| Сборы по энергетической эффективности | 30 651 | 32 299 |
| Прочие налоги и сборы | 2 442 343 | 2 164 569 |
| | 11 851 192 | 9 794 045 |

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|---|---------------------|--------------------|
| Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть» | 15 039 341 | 19 143 014 |
| Банковские кредиты | 74 624 097 | 69 901 198 |
| Прочие долгосрочные кредиты и займы | 68 436 | 57 176 |
| Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14) | (6 729 871) | (6 384 892) |
| | 83 002 003 | 82 716 496 |

Изменения обязательств Группы по долгосрочные кредиты представлены следующим образом:

| | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|-------------------------------------|---|-------------------|
| | 2020 | 2019 |
| Долгосрочные кредиты на 1 января | 89 044 212 | 93 344 087 |
| Поступления | 6 182 783 | 12 121 120 |
| Платежи | (4 848 028) | (16 325 782) |
| Неденежные операции | (693 252) | - |
| Курсовые разницы (примечание 23) | (22 277) | (484 669) |
| Долгосрочные кредиты на 30 сентября | 89 663 438 | 88 654 756 |

(в) Долгосрчный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрчный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 сентября 2020 г., в размере 15 039 341 РСД (2019 г.: 19 143 014 РСД), включая текущую часть в размере 5 468 851 РСД (2019 г.: 5 469 432 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

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|------------------------------------|---------------------|--------------------|
| Долгосрчные кредиты в стране | 51 973 919 | 46 832 409 |
| Долгосрчные кредиты за границей | 22 650 178 | 23 068 789 |
| | 74 624 097 | 69 901 198 |
| Текущая часть долгосрчных кредитов | (1 261 020) | (915 460) |
| | 73 363 077 | 68 985 738 |

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|--------------------|---------------------|--------------------|
| От 1 года до 2 лет | 18 039 059 | 10 845 263 |
| От 2 до 5 лет | 53 386 838 | 54 813 261 |
| Более 5 лет | 1 937 180 | 3 327 214 |
| | 73 363 077 | 68 985 738 |

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

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|----------------------|---------------------|--------------------|
| Долл. США | 165 295 | 209 292 |
| Евро | 74 242 860 | 69 426 390 |
| Сербский динар (РСД) | 383 | 499 |
| Японская иена | 215 559 | 265 017 |
| | 74 624 097 | 69 901 198 |

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

| | 30 сентября 2020 | 31 декабря 2019 |
|---------------------------------------|---------------------|--------------------|
| Долгосрочные обязательства по аренде | 1 857 684 | 1 326 436 |
| Краткосрочные обязательства по аренде | 532 378 | 377 005 |
| | 2 390 062 | 1 703 441 |

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

| | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|--|---|-----------|
| | 2020 | 2019 |
| Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) | 62 931 | 52 923 |
| Расходы по краткосрочной аренде | 706 753 | 513 216 |
| Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды | 142 089 | 103 016 |
| Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства | 1 204 262 | 1 453 512 |

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

| | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|----------------------------------|---|------------------|
| | 2020 | 2019 |
| На 1 января | 1 703 441 | 828 104 |
| Изменения в начальном балансе | - | 790 946 |
| Платежи | (342 244) | (250 649) |
| Неденежные операции | 1 038 388 | 45 328 |
| Курсовые разницы (примечание 23) | (9 523) | 3 431 |
| На 30 сентября | 2 390 062 | 1 417 160 |

20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАННОСТИ

Прочие долгосрочные финансовые обязанности в размере 841 848 РСД в полном объеме представляют отложенное вознаграждение ПАО «Зарубежнефть (далее: ЗН) за геологоразведочный проект О&Г, который реализуется через зависимое общество «Ядран-Нафтагас». Данная обязанность зависит от наступления неизвестных будущих событий, находящихся за пределами контроля предъявителя (ЗН) и владельца (НИС). В соответствии с Новатион соглашением и соглашением о передаче, заключенном между ЗН, НИС и «Ядран-Нафтагас», все права и обязанности ЗН принимает на себя НИС за вознаграждение, равное сумме непогашенных кредитных обязательств «Ядран-Нафтагас» к ЗН и «НефтегазИнкору» до соглашения. Вознаграждение не может превышать сумму вышеуказанных обязанностей.

Кроме того, Группа приобрела дополнительно 34% участия в «Ядран-Нафтагас» за 41 РСД. Данные транзакции приобретения долей и передачи обязанностей необходимо рассматривать вместе.

21. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

| | За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|--|--|------------------|--|-------------------|
| | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 |
| Расходы на персонал | 2 107 619 | 1 702 819 | 6 229 645 | 4 933 727 |
| Затраты на организацию услуг | (2 441) | 620 948 | 413 583 | 1 980 048 |
| Сырье и материалы (за исключением нефти и газа) | 376 363 | 683 293 | 1 214 765 | 2 020 690 |
| Ремонт и техническое обслуживание | 829 405 | 1 160 642 | 2 423 112 | 4 548 793 |
| Электроэнергия для дальнейшей реализации | 195 789 | 119 355 | 312 030 | 295 677 |
| Электроэнергия и коммунальные услуги | 895 169 | 965 556 | 2 667 721 | 2 597 981 |
| Расходы на безопасность и охрану | 92 177 | 135 173 | 304 342 | 398 844 |
| Расходы на страхование | 84 284 | 75 750 | 243 618 | 213 740 |
| Транспортные расходы на производстве | 339 634 | 445 764 | 1 105 518 | 1 212 105 |
| Прочее | 1 519 663 | 488 574 | 2 177 778 | 489 480 |
| | 6 437 662 | 6 397 874 | 17 092 112 | 18 691 085 |

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

| | За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|---|--|------------------|--|-------------------|
| | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 |
| Расходы на персонал | 3 699 426 | 2 868 602 | 11 037 918 | 8 684 944 |
| Затраты на организацию услуг | 14 621 | 924 367 | 702 400 | 2 708 061 |
| Комиссионные и агентские вознаграждения | 218 524 | 272 164 | 642 901 | 757 350 |
| Юридические, аудиторские и консультационные услуги | 161 651 | 265 467 | 578 060 | 651 258 |
| Затраты на текущий ремонт | 218 704 | 233 147 | 612 132 | 638 920 |
| Рекламные и маркетинговые затраты | 40 852 | 114 661 | 131 297 | 259 164 |
| Расходы на аренду | 84 535 | 54 274 | 193 517 | 175 835 |
| Командировочные расходы | 10 023 | 95 003 | 64 058 | 207 125 |
| Техника безопасности и охрана труда | 143 217 | 153 651 | 388 908 | 421 929 |
| Расходы по страхованию | 20 542 | 33 564 | 57 739 | 95 711 |
| Транспорт и хранение | 21 928 | 33 991 | 93 725 | 113 718 |
| Резерв под сомнительную задолженность | (16 101) | (43 627) | (113 925) | (67 861) |
| Прочие расходы | 963 692 | 1 152 958 | 2 921 803 | 3 250 727 |
| | 5 581 614 | 6 158 222 | 17 310 533 | 17 896 881 |

23. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

| | За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|--|--|---------------|---|----------------|
| | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 |
| Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности | | | | |
| - прибыль от курсовых разниц (примечание 18 и 19) | 329 323 | 471 616 | 1 479 398 | 1 200 696 |
| - убыток от курсовых разниц (примечание 18 и 19) | (315 961) | (201 196) | (1 447 598) | (719 458) |
| Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности | (87 515) | (170 957) | (487 682) | (487 780) |
| | (74 153) | 99 463 | (455 882) | (6 542) |

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

| | За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|---|--|---------------|--|----------------|
| | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 |
| Процентный доход от размещения депозитов в банках | 23 965 | 48 497 | 82 245 | 218 266 |
| Процентный доход по выданным займам | 2 107 | 2 282 | 7 008 | 7 926 |
| Доход от дивидендов | 4 274 | 258 | 4 274 | 258 |
| | 30 346 | 51 037 | 93 527 | 226 450 |

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

| | За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября | | За девять месяцев, закончившихся 30 сентября | |
|--|--|----------------|--|------------------|
| | 2020 | 2019 | 2020 | 2019 |
| Процентные расходы | 454 469 | 463 520 | 1 500 327 | 1 475 416 |
| Эффект дисконтирования долгосрочного резерва | 22 362 | 38 005 | 66 189 | 110 436 |
| Эффект дисконтирования финансовых средств | (1 274) | 9 117 | (30 804) | 2 767 |
| <i>Минус: капитализированные проценты</i> | (36 646) | (25 122) | (108 557) | (111 466) |
| | 438 911 | 485 520 | 1 427 155 | 1 477 153 |

За период, продолжительностью девять месяцев, который закончен 30 сентября 2020 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 62 931 РСД (за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2019 года: 52 923 РСД).

26. 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 2019 года. Также, в течение первых девять месяцев 2020 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2020 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

27. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2020 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 2020 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 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 460 338 РСД (на 31 декабря 2019 г.: 509 129 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Группой требований законодательства Республики Сербии.

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2020 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 2 654 406 РСД (31 декабря 2019 года: 2 809 071 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 55,65 миллионов долл. США (31 декабря 2019 года: 56,89 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

28. 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. Фактическим собственником Группы является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

В течение месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 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 (нетто) по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года:

| | Материнское общество | Общества, находящиеся под общим контролем | Ассоциированные и совместные предприятия |
|--|----------------------|---|--|
| На 30 сентября 2020 г. | | | |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | - | 158 571 | 1 143 707 |
| Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия | - | - | 1 787 912 |
| Прочие оборотные активы | - | 5 978 | - |
| Активы в форме права пользования | - | 172 | - |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | (3 346 480) | (142 155) | (954 893) |
| Прочие краткосрочные обязательства | - | (2) | (17 835) |
| Текущие обязательства по аренде | - | (119) | - |
| Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов | (5 468 851) | - | - |
| Долгосрочные кредиты и займы | (9 570 490) | - | - |
| Долгосрочные обязательства по аренде | - | - | - |
| | (18 385 821) | 22 445 | 1 958 891 |

| | Материнское общество | Общества, находящиеся под общим контролем | Ассоциированные и совместные предприятия |
|--|----------------------|---|--|
| На 31 декабря 2019 г. | | | |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | - | 100 451 | 1 600 151 |
| Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия | - | - | 1 851 101 |
| Прочие оборотные активы | - | 34 371 | - |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | (10 500 427) | (543 563) | (1 208 375) |
| Прочие краткосрочные обязательства | - | (2) | (3 782) |
| Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов | (5 469 432) | - | - |
| Текущие обязательства по аренде | - | (159) | - |
| Долгосрочные кредиты и займы | (13 673 582) | - | - |
| Долгосрочные обязательства по аренде | - | (128) | - |
| | (29 643 441) | (409 030) | 2 239 095 |

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 и 2019 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

| | Материнское общество | Общества, находящиеся под общим контролем | Ассоциированные и совместные предприятия |
|---|----------------------|---|--|
| За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. | | | |
| Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа | - | 232 836 | 11 571 614 |
| Прочая выручка | - | 65 594 | 29 744 |
| Закупки нефти, газа и нефтепродуктов | (27 028 061) | (849 517) | - |
| Производственные и операционные расходы | - | (192 939) | (140 088) |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | - | (7 603) | (1 619) |
| Износ, истощение и амортизация | - | (125) | - |
| Прочие (расходы) доходы, нетто | 5 769 | (220) | - |
| Финансовые расходы | (236 390) | (1) | - |
| | (27 258 682) | (751 975) | 11 459 651 |

| | Материнское общество | Общества, находящиеся под общим контролем | Ассоциированные и совместные предприятия |
|---|----------------------|---|--|
| За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. | | | |
| Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа | - | 378 261 | 13 044 407 |
| Прочая выручка | - | 42 840 | 8 291 |
| Закупки нефти, газа и нефтепродуктов | (35 443 305) | (3 205) | - |
| Производственные и операционные расходы | - | (197 690) | (146 451) |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | - | (27 679) | (1 484) |
| Прочие (расходы) доходы, нетто | 14 610 | (463) | - |
| Финансовые расходы | (309 072) | - | - |
| | (35 737 767) | 192 064 | 12 904 763 |

Операции с ключевым управленческим персоналом

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 2019 года, Группа 686 728 РСД и 679 623 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.

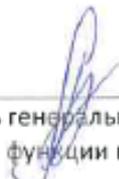
Другая информация

14 октября 2020 года завершился процесс добровольной ликвидации зависимого юридического лица «Панон Нафтагас» КФТ, Венгрия. Не ожидается значительное влияние на консолидированные финансовые отчеты Группы по данному вопросу.

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. Народного 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

Народного фронта 12
21000 Нови Сад, Сербия

Сектор по работе с миноритарными акционерами

e-mail: servis.akcionara@nis.eu

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

Словарь терминов

| Сокращение | Значение |
|-------------------------|---|
| 3D | Трёхмерный |
| 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 |
| WTI | West Texas Intermediate |
| 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 |
| НМД | Нормативно-методологический документ |
| НПЗ | Нефтеперерабатывающий завод |
| НТЦ | Научно-технический центр |

| Сокращение | Значение |
|----------------|--|
| ОАО | Открытое акционерное общество |
| ООО или о.о.о. | Общество с ограниченной ответственностью |
| ОПЕК | Организация стран-экспортеров нефти |
| ОЭСР | Организация экономического сотрудничества и развития |
| 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.