



КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2020

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за первый квартал 2020 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» в первом 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 первый квартал 2020 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за первый 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
Важные события	6
НИС Группа	8
Управление рисками	13
Деловое окружение	22
Анализ результатов	26
Ценные бумаги	46
Корпоративное управление	49
Человеческие ресурсы	60
Исследование и развитие	63
Финансовая отчетность	64
Отдельные финансовые отчеты	64
Консолидированные финансовые отчеты	87
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	111

Вступление

Большое влияние на хозяйственную деятельность Группы НИС в первом квартале 2020 года оказала неблагоприятная макроэкономическая конъюнктура, независящая от Общества. В первую очередь, речь идет о резком падении спроса на нефть и нефтепродукты в результате глобальных мер, предпринимаемых для борьбы с распространением эпидемии вируса КОВИД-19. Как и ожидалось, данная тенденция не обошла стороной ни Сербию, ни другие страны присутствия Группы НИС и оказала значительное воздействие на финансовые показатели Общества в отчетном периоде. Наряду с резким снижением спроса, снизились и цены: средняя стоимость нефти Brent в первом квартале этого года составила 50,3 долларов США за баррель, что на 20% меньше средней стоимости нефти за первые три месяца 2019 года. С учетом значимости Группы НИС для энергетической системы Республики Сербия, приоритетной задачей Общества в новых обстоятельствах осталось сохранение производства, переработки и сбыта нефти и нефтепродуктов в целях поддержания стабильности внутреннего рынка и обеспечения непрерывного снабжения населения и жизненно важных государственных учреждений. Достижение этой цели невозможно без сохранения здоровья сотрудников, внешних подрядчиков и потребителей, поэтому НИС сфокусировался на внедрении всех необходимых защитных и превентивных мер на время действия мер по борьбе с эпидемией.

Вопреки неблагоприятным условиям, Группа НИС достигла хороших операционных результатов, прежде всего, в области переработки. На НПЗ Панчево за период январь-март переработано 860 тысяч тонн сырой нефти и полуфабрикатов, что на 44% превышает аналогичный показатель прошлого года. Общий объем сбыта нефтепродуктов в отчетном периоде составил 778 тысяч тонн, на 7% выше прошлого года, что сопровождалось ростом объема экспорта на 63%. Объем добычи в первом квартале 2020 г. составил 319 тысяч условных тонн нефти и газа, результат практически аналогичный прошлому году.

Особенно важно подчеркнуть, что Группой НИС, вопреки неблагоприятным обстоятельствам, был реализован значительный объем инвестиций, и в дальнейшее развитие было инвестировано 7,7 миллиардов динаров. В то же время, обязательства Группы НИС в виде налогов и других источников государственного дохода составили 39,9 миллиардов динаров.

Тем не менее, как и следовало ожидать, финансовые показатели испытали влияние отрицательных макроэкономических тенденций. Показатель EBITDA в первом квартале 2020 года составил 5,2 миллиардов динаров, т.е. на 18% ниже, чем аналогичный результат прошлого года, чистые потери, в свою очередь, составили 1,1 миллиардов динаров.

В ближайшем периоде Группа НИС продолжит работу по повышению операционной эффективности и реализации программ экономии во всех сферах деятельности. Кроме этого, продолжатся инвестиции в приоритетные проекты, которые призваны принести выгоды и значительные финансовые эффекты Группе, когда рыночные условия нормализуются. Таким образом, НИС останется надежным поставщиком для потребителей и одним из важнейших энергетических субъектов в Сербии.

Необходимо подчеркнуть, что в условиях чрезвычайной ситуации и борьбы с распространением эпидемии корона вируса, НИС продолжил проведение социально ориентированных мероприятий. В стремлении внести свой вклад в работу государственных органов по обеспечению медицинского оборудования для Республики Сербия, НИС подарил топливо национальному авиаперевозчику Air Serbia для потребностей гуманитарных рейсов. Кроме этого, мажоритарный акционер НИС, компания «Газпром нефть», сделала дотацию в виде нефтепродуктов для правоохранительных и медицинских учреждений Сербии. В акциях поддержки граждан Сербии массово участвовали сотрудники НИС, члены Волонтерского клуба.

Помимо этого, НИС продолжил работу по запуску инновационных решений и новаторских услуг, с акцентом на повышении безопасности сотрудников и потребителей. В этом ключе, на некоторых АЗС компании обеспечена возможность оплаты через цифровое приложение Drive.Go, не заходя

на станцию. Таким образом, НИС не только идет в ногу с современными потребительскими тенденциями, внедряя передовые решения на внутреннем рынке, но и вносит свой вклад в сохранение социальной дистанции, основной превентивной меры в наступивших условиях. В будущем периоде в фокусе компании останется забота о здоровье сотрудников и клиентов, поддержание стабильности на рынке, а также помощь обществу в эти непростые времена.

Отчет о деятельности

Важные события

Январь-март

- Пробурено 14 эксплуатационных и 1 разведочная скважина в Сербии и 1 Reentry в Румынии;
- Пуск в эксплуатацию всего 11 эксплуатационных и 2 разведочные скважины в Сербии и 2 скважины в Румынии;
- Завершены работы по проекту 3D сейсмика EX-12 в Румынии;
- Начало работ по реконструкции АЗС Нови Сад 16;
- Начало эксплуатации 2 новых ремонтных установок XJ-900;
- Проведено заседание на счет проекта «Большая Теремия» при участии делегации из ГПН, 18 - 20. 02.2020 года;
- В течение марта НИС получил 3 Одобрения для эксплуатации существующих участков со стороны Краевого секретариата по энергетике, строительству и транспорту
- Продолжение работ по реконструкции резервуара R5 СОС Мокрин-юг;



НИС подписал Меморандумы о сотрудничестве с Министерством внутренних дел и Министерством образования, науки и технологического развития Республики Сербии, которыми предусматривается совместная деятельность в области безопасности детей в школах и повышении качества образования в Сербии, в рамках программы «Сообществу сообщать».



- Ремонт битумной установки;
- Участие в Pre/Commissioning УЗК;
- Разработка Job-планов по оборудованию УЗК;
- Ввод оборудования в CMMS и опробование системы CMMS по УЗК;
- Разработка плана переработки сырой нефти с повышенным содержанием хлоридов;
- Мероприятия по очистке СО бойлера;
- Мероприятия в связи с плановыми остановками установок С-2400 и С-2450;
- После завершения работ состоялся пуск в эксплуатацию АЗС Коцелева 2, а также возвращена в сеть АЗС Катичева. Состоялся пуск в эксплуатацию АЗС Отопени в Румынии;
- После завершения работ состоялся пуск в эксплуатацию АЗС Лековац 6;

- В обстоятельствах чрезвычайного положения Департамент по маслам успешно развил формулу и начал производство нового продукта, дезинфекционного средства под названием NISOTEC Antiseptol, для нужд всей Компании;
- Mastercard instan win – при оплате счетов в размере 5 000 динаров и более Master или Maestro картой бесконтактно любого банка, клиент получает право на инстант талон. Каждый талон призовой;
- Реализовано 5 новых продуктов (scu): смесь свежих фруктов (3 scu), Drive Cafe ice coffee Caffe latte и Drive Cafe ice coffee Cappuccino;
- Представители компании НИС вручили благотворительные средства Дому здоровья Панчево, благодаря которым произведена полная реконструкция Отдела детской и профилактической стоматологии, и закуплено современное оборудование;
- В г. Ниш, при поддержке НИС, реконструирована внутренняя часть здания Народного театра;



- Члены Клуба волонтеров НИС, в условиях чрезвычайного положения, вследствие провозглашения пандемии коронавируса в Сербии, помогли самым чувствительным категориям населения;
- В Тренинг центре в Элемире НИС начал практическое обучение учеников второго курса Технической школы в Зреняине, по направлению «Машинист установок по добыче нефти и газа»;
- При поддержке НИС проведен юбилейный, 20-й Международный мини баскетбольный фестиваль им. Райко Жижича;
- Спортивное общество «Црвена звезда» вручило специальную грамоту Газпром нефти мажоритарному акционеру НИС, в качестве делового партнера за 2019 год.

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 6 МВт. В течение следующего полугодия планируется увеличить производство выше 6 МВт. Электроэнергия из Жимболии реализуется на рынке Румынии. Также, продолжается пробная добыча нефти на месторождении «Теремия-Север». Отгрузка произведенной нефти осуществляется по железной дороге на Нефтеперерабатывающий завод Панчево.

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/DHT в 2012 году выпускает моторные топлива стандарта «Евро-5»³, авиатопливо, газойль, 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 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

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

представлена двумя 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, помимо сербского рынка, присутствует на рынках Боснии и Герцеговины, Черногории, Румынии и Венгрии и торгует на границе с Северной Македонией.

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.

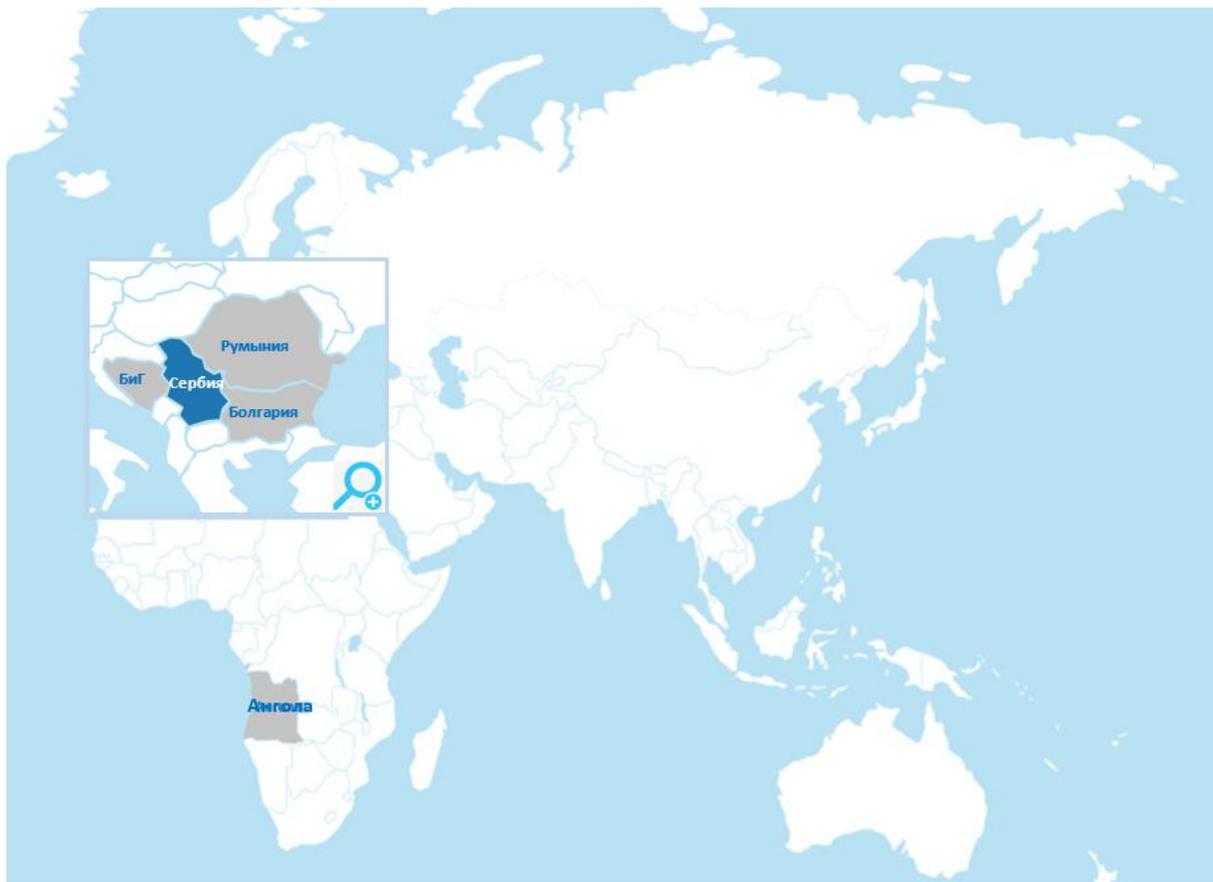
На энергетическом рынке природного газа в Республике Сербия НИС играет роль производителя, крупного потребителя и поставщика природного газа. Управление портфелем природного газа - это бизнес-процесс, который постоянно осуществляется для обеспечения безопасности НИС поставками природного газа.

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

 NIS GAZPROM NEFT
Представительства и филиалы
<ul style="list-style-type: none">• Филиалы в Сербии⁵• Представительство в Анголе• Представительство в Болгарии• Представительство в Румынии• Представительство в Российской Федерации• Филиал в Туркменистане⁶
ДЗО
<ul style="list-style-type: none">• «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин• «Нафтагас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад• «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад• «НТЦ НИС Нафтагас» о.о.о. Нови Сад• «НИС Петрол» а.о. Белград<ul style="list-style-type: none">- «НИС МЕТ Энерговинд» о.о.о. Белград• ООО «НИС Оверсиз», Санкт-Петербург• «НИС Петрол» е.о.о.д. София• «НИС Петрол» с.р.л. Бухарест⁷• «НИС Петрол» о.о.о. Баня-Лука<ul style="list-style-type: none">- «Г – Петрол» о.о.о. Сараево• «Панон Нафтагас» к.ф.т. Будапешт в ликвидации⁸• «Ядран Нафтагас» о.о.о. Баня-Лука⁹• «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-upravljenie/struktura-gruppy/>.

⁶ Начался процесс ликвидации.

⁷ Было принято решение, что представительство НИС а.о. Нови Сад в Румынии закрывается 31.03.2020. в год. Процесс регистрации закрытия представительства в компетентном реестре в Румынии продолжается.

⁸ «Панон Нафтагас» к.ф.т. Будапешт в ликвидации с 1-ого марта 2020 года.

⁹ 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.

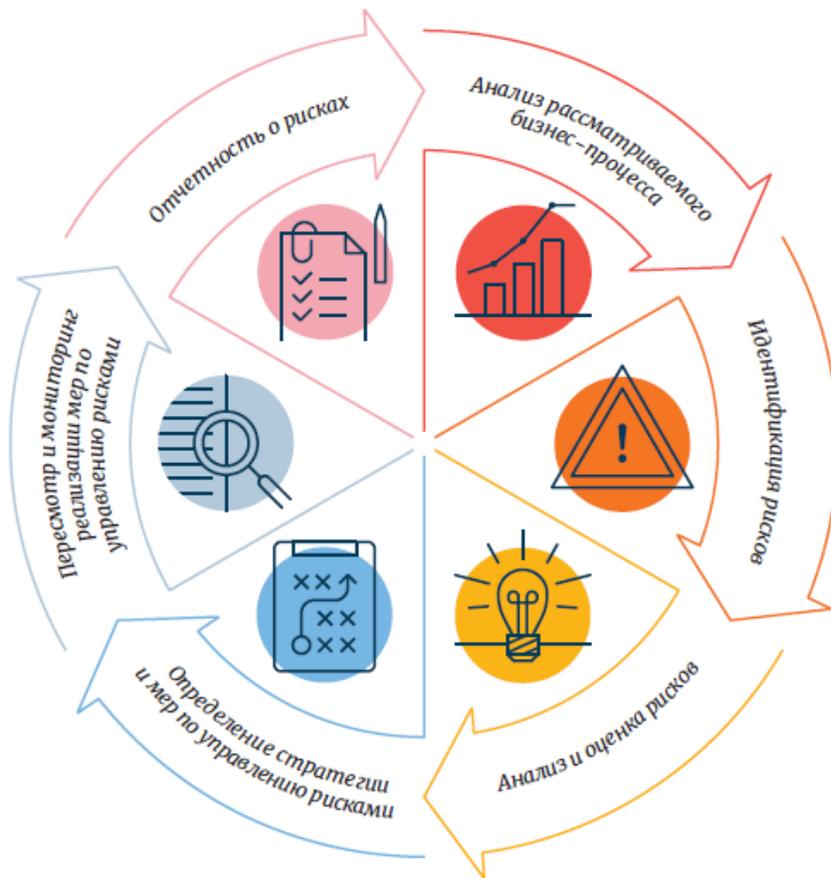
НИС установил свои цели в области управления рисками и разработал интегрированную систему управления рисками (ИСУР). Целью Общества в области управления рисками является повышение эффективности и результативности управленческих решений путем анализа сопровождающих их рисков, определение стратегий управления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

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.

Главным риском в области разведки и добычи нефти и газа является неподтверждение прогнозных запасов, что приводит к невыполнению планового прироста ресурсной базы НИС.

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.

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.

HSE риски

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.

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 осуществляет своевременное исполнение корректирующих мер введенных через 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, для реагирования в чрезвычайных ситуациях. Планируются и организуются периодические медицинские осмотры сотрудников. 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. Осуществление всех мер контролируется на ежедневной основе и доводится до сведения на ежедневной встречи Кризисной группы по вопросам их реализации. Группа НИС вкладывает огромные ресурсы и усилия для защиты сотрудников и противодействия воздействию 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 brending».

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 все чаще испытывает растущую зависимость 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 в силу возможного нарушения

Защита информации в Обществе подразумевает мероприятия, которые через порядок работы с информацией, положительно

целостности, конфиденциальности и доступности информации.	и	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 органиченными 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

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 соблюдением

риске отсутствия максимально допустимого размера задолженности по соответствующих кредитам (лимит определяется материнским Обществом, а источников для также исполнению обязательств по договорам с финансирования деятельности Группы НИС. 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 или 60 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 попадающих 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, проведенная в 2018/2019 году позволила в ближайшие 4 года сократить нагрузку по обязательным выплатам кредитов и направить денежный поток на реализацию запланированных инвестиционных вложений и нормальную операционную деятельность.

Наряду с этим, в целях дальнейшего улучшения характеристик кредитного портфеля и обеспечения дополнительных лимитов для финансирования в 2020 году, в первом квартале 2020 года Общество провел тендер и обеспечил улучшение условий (снижение процентных ставок) по трем кредитам на общую сумму в размере 182,2 млн евро, а также обеспечил новые лимиты на выгодных условиях в размере порядка 85 млн евро. Использование данных источников финансирования обеспечило досрочное погашение невыгодных кредитов и снижение средней цены портфеля по сравнению с концом 2019 года, сохранение среднего срока погашения от 2,5 до 3,42 лет в конце 2020 года.

Ценовые риски

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

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

Часть рисков, связанная с влиянием изменения курса национальной валюты к доллару США, 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

прежде всего, доллара США и евро. Риск проистекает из будущих торговых операций и признанных средств и обязательств.

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 окружение

Мир

Первый квартал 2020 года по мнению как специалистов, так и более широкой общественности, останется отмеченным как единственный и трудно повторимый на глобальном уровне. Два параллельных события вызвали „тектонические“ разрушения на рынке нефти и газа – появление пандемии вируса COVID-19 и война ценами на нефть при одновременному резкому росту добычи (в частности, в США). Последствия для нефтяной и газовой промышленности на данный момент нельзя с уверенностью оценить, а также нельзя ответить на вопросы, хочет ли, когда и как нефтяная и газовая отрасли выйдут из кризиса, в котором находятся. Financial Times в конце марта констатировал: «Нефтяная промышленность находится перед самым большим вызовом в течение последних 100 лет», а Goldman Sachs : «Невыданный колапс спроса и потребления нефти приведет к массовому затовариванию рынка предложением, которое даже замораживание или сокращение добычи со стороны ОПЕК не сможет исправить». Частично похожая ситуация отмечена в 2002 году, когда причиной резкого снижения цены на нефть в пределах 20% был SARS (такуже «корона» вирус).

Согласно официальным данным, COVID-19 в Китае начал «ускоряться» в конце января, а в феврале почти прекратил хозяйственную деятельность в этой стране. Европа почувствовала первый удар в начале марта, и ситуация с тех пор только ухудшается. Рынки нефтепродуктов реагировали еще тогда, когда вирус был в Китае, стране, являющейся крупнейшим потребителем энергии в мире, при объеме потребления в прошлом году в размере 77% от роста мирового спроса на нефть. Ситуация дополнительно ухудшилась в марте, когда началось «закрытие» европейских стран, что означало то, что население остается в домах, и по некоторым оценкам, даже более трети глобального населения попало в карантин, соответственно, сократился транспорт в любом смысле и потребность во всех видах нефтепродуктов.

Преобладающее мнение экспертов заключается в том, что проблемой не является низкая цена на нефть, а колапс спроса на нефтепродукты. IHS оценивает, что во втором квартале спрос будет 21,4 млн баррелей/сутки, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и это уже снижение на более 20%. «Избыток» произведенной нефти создает проблему ее хранения. На данный момент пополняются свободные складские мощности, что может в некоторых регионах продолжаться еще 20-30 дней (Россия, США, Европа), а в других свободные складские мощности на уровне нескольких дней, и отдельные страны – производители (как например, Нигерия) предлагают нефть с исключительно большой ценовой скидкой. И несмотря на рост цены лизинга складских помещений на 50 – 100% в течение последнего месяца, они ускоренно пополняются. Reuters в конце марта предупредил о том, что в случае продолжения такого большого предложения, пополнение мощностей может привести к снижению цены на нефть в пределах 10 долларов США.

Rystad Energy объявил, что в конце марта складировано порядка 7,2 миллиардов баррелей сырой нефти и нефтепродуктов (в том числе и 1,3 - 1,4 миллиарда, которые находятся в танкерах в морях), и заполненность мировых складских мощностей составляет 76%.

JP Morgan недавно констатировал, что при предпосылке урегулирования ситуации с COVID-19 в течение определенного момента, можно ожидать приемлемого роста спроса лишь только в следующем году.

Цена на нефть

Несмотря на почти постоянное снижение, цена нефти типа Brent в течение первых двух месяцев (средняя цена в январе 63,5 долларов США за баррель и 55,4 доллара США в феврале), все-таки была на уровне, обеспечивающем более-менее «нормальное» функционирование нефтяных компаний. Однако, в марте она снизилась с 51,7 долларов США в начале месяца до 17,7 долларов США в течение последнего числа марта. После договоренности о сокращении поставок, 10 апреля цена немножко выросла, но, накануне католической Пасхи она составила всего 22 доллара США.



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

Citygroup Global Markets считает, что достигнутая договоренность не повлияет много на цену нефти и прогнозируют, что цена Brentа во втором квартале составит 17 долларов США (с возможностью снижения до 8 долларов США), до конца года достигнет 20 долларов США, а в следующем году ожидается цена 30 долларов США.

Макропараметры

Мировая экономика в этом году упадет на 3% (в 2019 году отмечен рост 2,9%), и, возможно, еще больше, в результате пандемии коронавируса, говорится в отчете МВФ, опубликованном 13 апреля 2020 года, указывая на сложность составления прогнозов из-за беспрецедентного кризиса и «значительной неопределенности». Если пандемия будет эффективно преодолена во второй половине этого года, восстановление мировой экономики можно ожидать уже с 2021 года, при этом ожидаемый рост составит 5,8%. Если пандемия не будет преодолена, рецессия может быть еще хуже, директор МВФ предупреждает о более серьезной рецессии, чем «Великая депрессия» 1930-их годов и призывает к более серьезным налоговым стимулам для предотвращения экономических «шрамов» от кризиса COVID-19. МВФ готов мобилизовать кредитную линию в размере 3-х миллиардов долларов для помощи своим 189 странам-членам. Это потребует скоординированных налоговых мер на уровне финансового кризиса 2008-2009 годов, когда только в 2009 году G-20 выделили около 2% своего ВВП (около 900 миллиардов долларов США сегодняшних денег) на меры стимулирования.

Сербия

Позитивные экономические тенденции в Сербии продолжились в течение первых двух месяцев первого квартала 2020 года. Сильный рост ВВП в 4,2% в 2019 году был результатом более быстрого роста инвестиций. Аналогичный прогноз роста ВВП (4-5%) в первом квартале 2020 года основан на высоком росте промышленного производства, внутреннем спросе, продолжении инвестиционных проектов, а также устойчивом росте услуг до середины марта. Поскольку чрезвычайное положение было объявлено 15 марта, значительных последствий пандемии вируса COVID-19 для экономики в этот период не ожидается.

НБС ожидает, что, как и в большинстве других стран, последствия пандемии COVID-19 для экономики будут видны во втором квартале, после чего последует относительно быстрая нормализация («V share»/«В-образная форма»). Комплексная блокада для сдерживания распространения COVID-19 замедлит экономическую деятельность, особенно в сфере услуг во втором квартале. Динамика роста в 2020 и 2021 годах будет зависеть от продолжительности блокады и темпов восстановления сразу после ее отмены. Принятые меры фискальной политики

¹⁰ Источник: Platts.

(около 11% ВВП) должны позволить ВВП вернуться к докризисным уровням к концу года и обеспечить устойчивый рост около 4% в среднесрочной перспективе.

В то же время в своем последнем отчете (апрель 2020 года) МВФ прогнозировал 3%-ое снижение в этом году и 7,5%-ое увеличение в следующем году. По прогнозам, до появления вируса в Сербии экономический рост должен был составить 4%.

В феврале 2020 года произошло дальнейшее снижение доли государственного долга в ВВП (49,1%) по сравнению с концом 2019 года (52,0%).

Снижение затрат на финансирование и устойчивый рост ВВП поддерживают кредитную деятельность. Кредитная деятельность продолжалась в 2020 году со стабильной и устойчивой тенденцией роста, которая в феврале ускорилась до 10,8%. Рост кредитной деятельности ожидается к концу 2020 года, в результате смягчения денежно-валютной политики НБС, низких процентных ставок в зоне Евро, межбанковской конкуренции и снижения показателя NPL (доля проблемных кредитов).

В апреле НБС снизил базовую процентную ставку еще на 0,25% до 1,5%, что стало новым самым низким уровнем, чтобы уменьшить негативные последствия пандемии для совокупного спроса и в то же время обеспечить, чтобы инфляция оставалась в рамках целевого показателя в среднесрочной перспективе.

Несмотря на рост глобальной неопределенности и растущее непринятие риска, динар оставался стабильным. Рост премий за риск из-за глобальной неопределенности, вызванной пандемией. С начала 2020 года стоимость динара по отношению к Евро практически не изменилась, несмотря на растущую неопределенность на международном финансовом рынке. Для сохранения относительной стабильности динара, во время интенсивного и концентрированного давления на повышение курса Национальный банк Сербии активно действовал и увеличивал валютные резервы, и, следовательно, устойчивость внутренней финансовой системы к рискам со стороны международной среды и способность реагировать когда они будут реализованы.

В сентябре 2019 года Fitch повысило рейтинг Сербии с ББ до ББ+, и в марте 2020 года Fitch подтвердило рейтинг и прогноз Сербии, несмотря на пандемический кризис, что также послужило позитивным сигналом для инвесторов.

Инфляционное давление остается низким, и инфляция находится под „жестким контролем“, причем инфляция в среднем за последние шесть лет составляла около 2%. Динамика инфляции в 2019 году была обусловлена ценами на переработанные продукты питания и энергоносители. В результате резкого падения цен на нефть, что отразилось на снижении цен на нефтепродукты, а также базового влияния на цены на овощи, инфляция в марте замедлилась до 1,3%. По сравнению с февральским прогнозом, который характеризовался симметричными рисками, мы теперь оцениваем общие риски влияния инфляции как асимметрично более низкие из-за более низкого спроса и более низких цен на нефть, связанных с пандемией вируса COVID-19. Инфляционные ожидания стабильны и находятся в нижней половине целевого диапазона (апрель 2,3%, опрос Блумберг).

В марте 2020 года по сравнению с февралем 2020 года цены на товары и услуги для личного потребления снизились в среднем на -0,1%. Потребительские цены в марте 2020 года выросли на 1,3% по сравнению с тем же месяцем предыдущего года, в то время как по сравнению с декабрем 2019 года они выросли в среднем на 1,0%.

В феврале 2020 года промышленное производство в Республике Сербии увеличилось на 7,6% по сравнению с февралем 2019 года и уменьшилось на 0,8 % по сравнению со средним значением 2019 года, в то время как в период с января по февраль 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года выросло на 7,0%. По секторам, в феврале 2020 года, по сравнению с февралем 2019 года, в горнодобывающей промышленности было зафиксировано увеличение на 15,6%, в обрабатывающей промышленности – на 8,6%, и в секторе электроснабжения, снабжения газом, паром и кондиционированием достигнут рост 1,1%.

В первом квартале в Сербии тенденции на рынке труда были благоприятными, и был зафиксирован рост производительности. Самый высокий уровень заработной платы был достигнут в январе 2020 года, средняя номинальная чистая заработная плата составила 59.941 динаров (510 Евро) и была на 9,9% выше, чем в январе 2019 года. По секторам самый высокий рост в январе был зафиксирован в обрабатывающей промышленности и строительстве, а также в сфере услуг частного сектора. Рост заработной платы в государственном секторе (10,4% в январе 2020 г.) полностью переместился на рост заработной платы в частном секторе (10,1% в январе).



- Среднее значение курса США к динару в первые три месяца 2020 года выше на 2,5 динаров, что на 2% выше среднего значения в аналогичный период 2019 года.
- В первые три месяца 2020 года курс доллара США к динару вырос на 1,76 динаров или на 2%.
- В течение первые три месяца 2019 года курс доллара США к динару вырос на 1,6 динаров или на 2%.

¹¹ Источник: НБС.

Анализ результатов

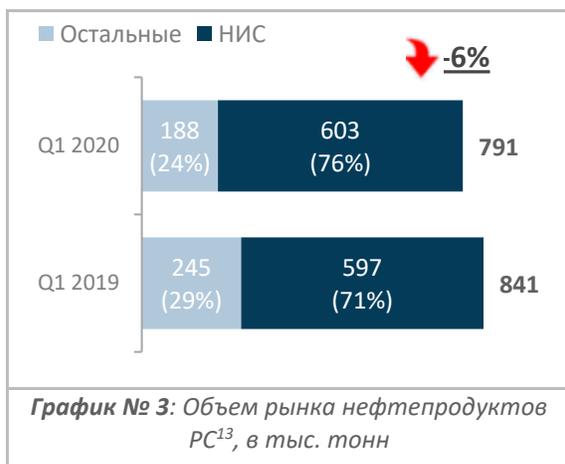
Положение на рынке¹²

Тенденция потребления моторного топлива в регионе в первом квартале переменная. До начала во всем регионе отмечалась четкая тенденция роста вследствие низкой базы предыдущего года, а также и роста транспорта, а в марте вследствие пандемии (сovid 19) тенденция изменила направление при резкому снижению потребления из-за мер, которые почти одновременно введены во всех странах региона, что повлияло на сокращение потребления нефтепродуктов.

Тенденция потребления моторного топлива соответствует региону, и в первом квартале текущего года в Сербии отмечено снижение на 0,9%.

Более реальную оценку последствий кризиса будет возможно дать по истечении первых шести месяцев 2020 года.

Положение на рынке Сербии

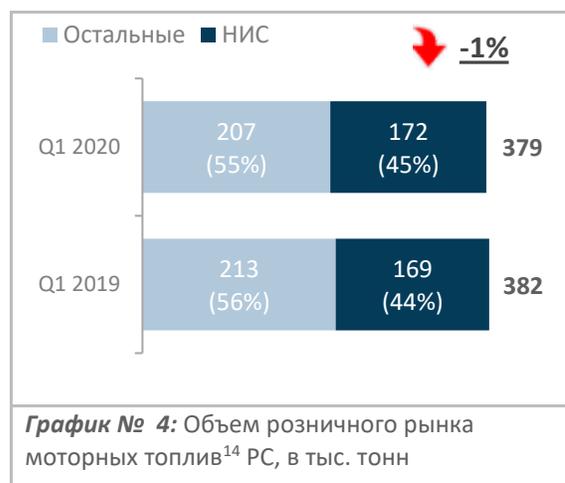


Доля НИС на рынке отмечает рост, и этому способствовал рост доли во всех трех сегментах – дизель, бензин и СУГ.

Аналогичная ситуация присутствует и в сегменте розницы. После переменной тенденции и резкого снижения в марте, первый квартал снизился на -1%.

Общий объем потребления нефтепродуктов в первом квартале с переменной тенденцией. После роста в течение первых двух последовало резкое снижение в марте вследствие пандемии (сovid 19).

Доля НИС на рынке растет, что преимущественно связано со значительной долей в продаже битумов (в аналогичном периоде прошлого года у нас проводился ремонт завода). Снижен импорт продуктов, в реализации которых НИС не принимает участия (кокс), что также оказало положительный эффект.



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 2019 год представлены на основании прогнозы.

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 2019 год представлены на основании прогнозы.

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

«Зарубежнефть», мажоритарный владелец компании Нафтна индустрија Републике Сербской, считает, что эта компания остается в БиГ инвестором и хочет расширить свою деятельность. Было подчеркнуто, что на НПЗ в Броде работает 676 работников, зарплаты которых были на 30% выше средней зарплаты в РС, что увольнений не будет и что тенденция роста заработной платы сохранится в предстоящий период. Основное внимание в деятельности будет уделено проектам автономной газификации НПЗ Брод, расширению сети АЗС, строительству солнечных электростанций, газовых электростанций и производству водорода.

Терминалы Боснии и Герцеговины открыли недавно построенный терминал для жидких нефтепродуктов в Живинице, что представляет собой начало возобновления необходимых запасов нефти и нефтепродуктов. На терминале в Живинице был завершен первый этап работ с вместимостью около 6 миллионов литров нефти и нефтепродуктов. Терминал должен быть завершен к концу года с вместимостью около 46 миллионов литров.

Палата представителей Парламента БиГ поддержала принятие закона о налогах на углеводороды в ФБиГ с целью введения дополнительного 30% налога на разведку нефти и газа, и эта деятельность была введена Законом о разведке нефти и газа 2013 года.

Количество автозаправочных станций на розничном рынке динамично растет. Дистрибьюторы, которые несколько лет назад имели розничные сети на территории энтитетов, теперь медленно дополняют сеть, чтобы достичь национального охвата.

В Боснии и Герцеговине у компания НИС 35 автозаправочных станций (и 2 АЗС в режиме ДОДО).

Доля рынка НИС на общем рынке моторного топлива составляет 19,5%, в то время как доля розничного рынка 9,0%.

Болгария

После длительных публичных дебатов был принят Закон о топливе. Ожидается, что этот документ будет гарантировать рыночную конкуренцию, ограничивая серый сектор и увеличивая доходы государственного бюджета. Уровень минимального капитала оптовых компаний установлен в размере 1% от чистой прибыли компании. Будут применяться наказания – запрет работы автозаправочных станций и нефтебаз, в случае незаконной продажи топлива, и цистерны, которые перевозят его будут исключены из движения в течение одного года. К фермерам также применяются санкции, если они занимаются торговлей топливом, не регистрируясь для этой деятельности.

Болгарская Ассоциация нефти и газа сообщила о 40-процентном снижении потребления топлива на АЗС в Болгарии. Владельцам небольших АЗС становится все труднее, несмотря на более низкие цены на топливо и меньшее количество персонала. Запрет на заправку на АЗС с использованием баллонов со сжиженным газом препятствует их работе, и некоторые АЗС закрыли туалеты, поскольку они не могут обеспечить необходимую дезинфекцию в соответствии с рекомендациями Операционного центра.

В Болгарии у НИС 35 автозаправочных станций и нефтебаза в Костин Брод. Доля рынка НИС на общем рынке моторных топлив составляет 0,5%, в то время как доля розничного рынка составляет 4,5%.

Румыния

Согласно официальной статистике, после снижения акцизов с 1-го января 2020 года Румыния стала страной с самыми низкими ценами на топливо во всем Европейском Союзе. Снижение акцизного налога на 32 бана (6,5 европроцента) за литр (включая НДС) полностью отразилось на ценах на топливо на автозаправочных станциях, заключил Совет по конкурентоспособности после

мониторинга, проведенного Price Monitoring-ом. Это положительно сказалось на росте потребления в Румынии в первом квартале, до начала кризиса, вызванного пандемией коронавируса.

Ассоциация нефтяных компаний в Румынии, ROPEPCA, объявила, что одним из ее приоритетов в этом году будет внесение поправки в Закон о разведке нефти, чтобы позволить компаниям получить доступ к земле для проведения сейсмических испытаний. Данная инициатива была начата после нескольких судебных решений в западной части страны, в результате которых владельцы сельскохозяйственных угодий, включенных в периметр нефти, не хотели, чтобы нефтяные компании имели доступ к их земле для проведения сейсмических испытаний.

Министерство экономики Румынии обсудило проект чрезвычайного регламента (правил) для внесения поправок и дополнений в Закон о нефти, согласно которому передача или продажа долей в нефтяных соглашениях больше не может осуществляться без одобрения правительства. В проекте закона предусмотрено, что в случае, если компания получает контроль над держателем нефтяного соглашения, эта компания обязана уведомить компетентный орган, и нефтяное соглашение может продолжать действовать в силу решения правительства, может быть пересмотрено на новых условиях или отменено по причинам защиты национальной безопасности.

Компания «ОМВ Петром» на НПЗ в Петробразии разработала новое судовое топливо – мазут с низким содержанием серы, до 0,5%, который соответствует правилам Международной морской организации (ИМО), вступившим в силу в 2020 году. Первая поставка была произведена в порту Констанца в конце прошлого года. До запуска этого продукта румынский рынок снабжался исключительно за счет импорта. На НПЗ в Петробразии ежегодно можно производить не менее 70 тонн указанного топлива, в зависимости от оптимизации производства для удовлетворения спроса и максимизации добавленной стоимости.

В связи с падением котировок на мировом рынке и появлением коронавируса на румынском рынке розничные цены на моторное топливо снижаются, во главе с «ОМВ Петром», а затем с «Лукойл»-ом и другими компаниями.

В Румынии у НИС 19 автозаправочных станций. Доля рынка компании НИС на общем рынке моторного топлива составляет 1,2%, в то время как доля розничного рынка 1,6%.

Ключевые операционные показатели

Показатель	Единица изм.	Q1 2020	Q1 2019	Δ ¹⁵
<i>Brent Dtd</i>	долл. США/барр	50,3	63,2	-20%
Выручка от продаж ¹⁶	млрд RSD	52,6	53,5	-2%
Чистая прибыль	млрд RSD	-1,1	0,2	-8x
<i>EBITDA</i> ¹⁷	млрд RSD	5,2	6,3	-18%
<i>OCF</i>	млрд RSD	-1,6	11,3	-114%
<i>CAPEX</i> ¹⁸	млрд RSD	7,7	8,3	-7%
Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁹	млрд RSD	39,90	39,96	-0,2%
Общая задолженность перед банками ²⁰	млн евро	619	575	+8%
<i>LTIF</i> ²¹	число	1,68	1,42	+18%

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 Консолидированные операционные доходы.

¹⁷ EBITDA = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

¹⁸ Значения CAPEX приведены без учета НДС.

¹⁹ 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.

²⁰ Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.03.2020 г. – 619 млн евро общего долга на основании кредитов.

²¹ *Lost Time Injury Frequency* – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Показатель представлен по «НИС а.о. Нови Сад» вместе с дочерними обществами «Нафтагас – Нефтесервисы», о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин и «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад.

Операционные показатели

Разведка и добыча

Показатель	Единица изм.	Q1 2020	Q1 2019	Δ^{22}
Добыча нефти и газа ²³	тыс. т.н.э.	319	321	-0,7%
Добыча отечественной нефти ²⁴	тыс. тонн	210	214	-2%
LTIF ²⁵	число	2,34	1,09	+115%
EBITDA	млрд RSD	5,3	8,3 ²⁶	-37%
CAPEX ²⁷	млрд RSD	4,7	4,3	+10,3%

Основной целью Блока «Разведка и добыча» в первом квартале 2020 года была реализация добычи углеводородов, реализация проектов геологоразведочных работ, повышение эффективности геологоразведочных мероприятий, поиск и лабораторные испытания новых технологий оснащения скважин и методы роста добычи.

Реализован общий объем добычи 306,6 тысяч тонн нефтяного эквивалента на месторождениях в Сербии, соответственно, включая концессии, 318,6 тысяч тонн нефтяного эквивалента.

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

Геологоразведочные работы и разработка месторождений

В рамках эксплуатационного бурения активно проводилась дополнительная разведка и определение границ насыщенности нефтью на действующих месторождениях и уплотнение ковра бурения.

В части ремонтно-изоляционных работ проводились успешные операции на месторождении «Велебит».

Также, проводится тестирование полимерного состава наших сервисов для нужд выполнения ремонтно-изоляционных работ по ОВП (ограничение водопритока).

Что касается проектной документации, 1 предоставлен государственным органам с целью утверждения резервов, 8 ТЭО на стадии разработки, выполнено 8 предварительных проектов и 7 главных горных проектов.

Разведочное бурение и испытание скважин

В рамках реализации геологоразведочных работ в Блоке «Разведка и добыча» в первом квартале 2020 года пробурена 1 разведочная скважина.

2/3D сейсмика

Деятельность Общества в Румынии, в части Upstream, осуществляется ресурсами Общества NIS Petrol" s.r.l. из Румынии (зависимое общество, единственным участником которого является «НИС а.о. Нови Сад») на шести концессионных блоках. Оператором по блокам является NIS Petrol s.r.l.

²² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

²³ В добычу отечественной нефти включен и газолин, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).

²⁴ С газолином.

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

²⁶ Данные относятся к Блоку Разведка и добыча (включая Сервисы).

²⁷ Финансирование, без учета НДС.

Ключевые события в Румынии в первом 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 Джиболия: Завершена зарезка бокового ствола. Идет пробная добыча 2 скважины, которые производят электроэнергию.

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 первом квартале 2020 года:

- 26.03.2020 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»;
- Вследствие чрезвычайной ситуации, вызванной коронавирусом и проблем с транспортом нефти от Обудоваца до Сербии, скважина закрыта 17.03.2020 года, и с этого момента производятся гидродинамические измерения.

Операционные показатели

В первом квартале 2020 года было произведено 318,6 т.н.э. нефти и газа.

Переработка

Ключевые показатели	Единица изм.	Q1 2020	Q1 2019	Δ^{28}
Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	860	599	+44%
LTIF²⁹	число	2,23	0,00	+100%
EBITDA³⁰	млрд RSD	-4,4	-0,7	-543%
CAPEX³¹	млрд RSD	2,6	3,5	-26%

Первый квартал 2020 года в Блоке «Переработка» отмечен деятельностью в условиях весьма нестабильной рыночной конъюнктуры в результате резкого падения цен на нефть на мировом рынке и появления коронавируса.

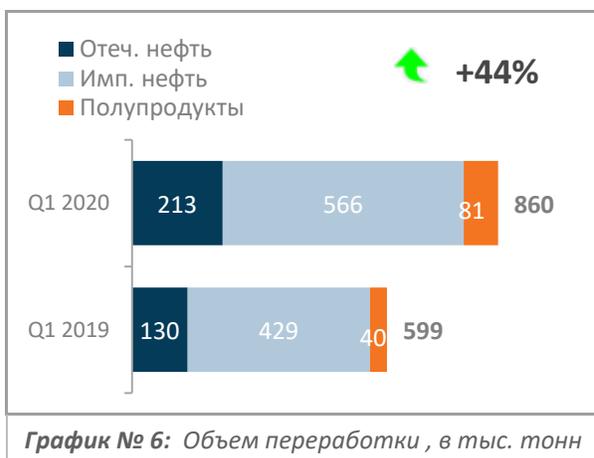
В течение января 2020 года был проведен плановый ремонт битумной установки. Был проведен пересмотр нормативов потребления энергоносителей. Проведены мероприятия по согласованию учебных пособий для УЗК, а также разработка Аларм-менеджмента.

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 марте все мероприятия Блока «Переработка» были направлены на адаптацию деятельности к условиям низких цен на нефть, и с учетом текущей обстановки в плане здоровья и безопасности.

Был принят комплекс необходимых мероприятий в связи с появлением коронавируса, в целях полного соблюдения мер по охране труда и здоровья, включающих применение усиленных гигиенических мер, минимизацию контактов с подрядческими организациями, обеспечение сотрудников средствами защиты, обеспечение регулярного информирования сотрудников о правилах поведения в данных условиях.

Мероприятия и объем переработки



В первом квартале 2020 года увеличилось производство нефтепродуктов, по сравнению с первым кварталом 2019 года на +44%, в качестве результата капитального ремонта, проведенного в первом полугодии 2019 года.

²⁸ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

²⁹ 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.

³⁰ EBITDA Блока «Переработка» включает в себя и Энергоблок на НПЗП.

³¹ Финансирование без учета НДС.

Проект «Глубокая переработка»

Реализация проекта «Глубокая переработка» на 31 марта 2020 года следующая:

- реализация инвестиций в проекте составляет около 298,5 млн евро;
- завершен подробный проект и получены все разрешения;
- поставлено 100% оборудования и материалов;
- завершен монтаж фундамента, стальных конструкций, трубопровода и оборудования целого комплекса;
- выполнение строительно-монтажных работ для нужд строительства комплекса составляет 98,62%;
- начаты предпусковые работы на комплексе;
- реализовано 6,9 млн человеко-часов, 12 компаний-подрядчиков работают на площадке, среднее число рабочих на площадке – 612 человек в день.

Прочие проекты

Экология представляе собой приоритет во всех сегментах деятельности Блока «Переработка». 30-го января Правительством Сербии был утвержден отредактированный вариант Национального плана мероприятий по сокращению выбросов основных загрязняющих веществ из старых, крупных установок, работающих на сжигании топлива (NERP).

Установки Блока «Переработка», в т.ч. Силовой блок Панчево, Атмосферно-вакуумная трубчатка II - включены в данный план NERP. В целях сокращения выбросов загрязняющих веществ и достижения предельных значений, требуемых законодательством, на НПЗ Панчево в течение 2019 года был реализован ежемесячный план потребления топлива с повышенной долей природного газа по отношению к жидкому топливу. В первом квартале 2020 года, наряду с использованием природного газа в качестве преобладающего топлива, реализуется большое число проектов, исполнение которых значительно повлияет на улучшение качества атмосферного воздуха.

В рамках инвестиционной деятельности продолжаются мероприятия по проектам Блока «Переработка», а именно:

- «Приведение системы реактивного топлива в соответствие с требованиями стандарта JIG 153», «Замена систем управления и КИП на островах 5,6,7 и 10 АСН», «Реконструкция системы профильтрованной воды на НПЗ Панчево для нужд ТЭЦ», «Подача природного газа к С-2450»;
- работы на резервуарах ФБ-2003 и ФБ-0807;
- объявление тендера на выбор генподрядчика по реконструкции здания Лаборатории;
- техническая оценка предложений в рамках тендера по выбору генподрядчика на реконструкцию сети гидрантов на НПЗ Панчево.

В первом квартале 2020 года в фокусе и мероприятия по проектам цифровизации. Подписано техническое задание на проект Мониторинг APC, согласовано проведение тренинга по 3D modelling&OTS. Продолжаются мероприятия по подготовке проекта, Мониторинг работы APC (внешнее/внутреннее решения), Real Time Optimizer (Мастер APC), Мониторинг активного времени RTLS (реализации пилотного проекта), Планово-предупредительное обслуживание (этап исследований, стратегия контрактации), а также постоянное выявление новых возможностей применения цифровых технологий.

В первом квартале 2020 г. на Нефтеперерабатывающем заводе Панчево состоялась сессия о гендерном равенстве. Представители завода также приняли участие в торжественном мероприятии по поводу открытия Отделения детской и профилактической стоматологии в г. Панчево, полная реконструкция которого, наряду с закупкой оборудования, была осуществлена при поддержке компании НИС в рамках программы «Сообществу сообща».

При активном участии Блока «Переработка» в начале марта была реализована пилотная программа «Job shadowing», являющаяся результатом конкретной необходимости в укреплении межсекторного взаимодействия и сотрудничества.

Сбыт

Ключевые показатели	Единица изм.	Q1 2020	Q1 2019	Δ ³²
Общий объем продаж нефтепродуктов ³³	тыс. тонн	778	726	+7%
Продажи – зарубежные активы ³⁴	тыс. тонн	86	85	+1%
Продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке ³⁵	тыс. тонн	584	575	+2%
Экспорт	тыс. тонн	108	66	+63%
Продажи моторных топлив ³⁶	тыс. тонн	503	491	+2%
Розничные продажи ³⁷	тыс. тонн	217	214	+1%
Внутренний сбыт	тыс. тонн	3,7	3,3	+11%
LTIF ³⁸	число	1,7	2,3	-27%
EBITDA	млрд RSD	3,6	3,3	+8%
CAPEX ³⁹	млрд RSD	0,3	0,3	+23%

Точки розничных продаж⁴⁰ и логистика

НИС Группа владелец более чем 400 действующих розничных точек. Большинство из них, их 327 находится в Республике Сербии. Наряду с 10 ведомственными АЗС, у НИС имеется 317 автозаправочных станций общего пользования (из которых 23 под брендом GAZPROM). В странах региона НИС обладает 37 АЗС в Боснии и Герцеговине (27 под брендом GAZPROM), 35 АЗС в Болгарии (все под брендом GAZPROM) и 19 АЗС в Румынии (все под брендом GAZPROM).

После завершения работ в Сербии, в первом квартале 2020 года, 2 АЗС были введены в эксплуатацию, а именно: АЗС Коцелева 2, после полной реконструкции (под брендом НИС) и АЗС Лесковац 6 (NB), которая была арендована и переименована (под брендом НИС). В Румынии введена в эксплуатацию новая АЗС Отопени (под брендом GAZPROM).

Также было приобретено 32 новых тягачей для перевозки бытовых товаров, а также 3 комплекта (тягачи + полуприцепы) для перевозки бытовых товаров в рамках увеличения технологической транспортной способности.

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

В первом квартале 2020 года в Сербии реализовано 34 маркетинговые мероприятия 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 подарку за покупку.

В связи с началом реконструкции 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.

³² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

³³ Без внутреннего сбыта (3М 2020: 3,7 тыс. тонн; 3М 2019: 3,3 тыс. тонн).

³⁴ Продажи зарубежных активов включают в себя продажи дочерних обществ НИС за рубежом (розничные и оптовые продажи).

³⁵ 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.

³⁶ Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

³⁷ Совокупная розница в Сербии и зарубежных активах.

³⁸ 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.

³⁹ Финансирование без учета НДС.

⁴⁰ Состояние на 31 марта 2020 года.

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 GU 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 первого квартала запущено в работу мобильное приложение Drive.Go. Новое мобильное приложение оказывает возможность оплаты за топливо на ТРК, без входа в торговый пункт, впервые в Сербии доступно потребителям на автозаправочных станциях. Кроме того, что последовательно применяет инновации и инновационные решения в процессе своей деятельности, внедрением новой услуги компания НИС в течение новых обстоятельств обеспечила клиентам быструю, эффективную и безопасную оплату, без необходимости прихода на кассу.

В области частной товарной марки проведено несколько промо акций на АЗС, с целью роста реализации, а также узнаваемости бренда (промо акция с выравниванием цен на L и M кофе, подарок Drive Cafe cookie за покупку кофе L и M, подарочное кофе по выбору всем дамам по случаю Международного женского праздника).

Реализовано 5 новых продуктов (scu): смесь свежих фруктов (3 scu), Drive Cafe ice coffee Caffe latte и Drive Cafe ice coffee Cappuccino.

В январе организованы промо акции воды «Язак», с механизмами подарков к покупке, в качестве поддержки реализации у дистрибуторов (Темпо маркеты).

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 «НИС Петрол» и «Газпром».

Проведены мероприятия по реактивации пользователей по программе «Нам по пути», при предложении дополнительных бонусных балоов по литру за каждую транзакцию в период с 14.02. до 31.03.2020 года.

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).

В первом квартале 2020 года в странах региона, в которых Компания ведет деятельность, реализовано 13 маркетинговых мероприятий, с целью развития потребительских брендов, программы лояльности и улучшения реализации топлива и СТИУ.

В рамках программы «Агро карта», предназначенной для фермеров, продолжаются мероприятия, целью которых является сохранение объемов продаж: основная программа скидок по «Агро картам» (3 динара на газойль, 5 динаров на евро-дизель, G-Drive Diesel и OPTI дизель, 20% на NISOTEC), с возможностью получения дополнительной количественной скидки на разовую заправку топлива с НИС «Агро картой». С 01.01.2020 года у фермеров есть возможность приобретения бытовых баллонов под СУГ с «Агро картой», со скидкой 10 дин/кг.

В январе проведено 54-е Совещание агрономов и фермеров Сербии, на котором участвовала и наша Компания в форме продвижения «Агро программы» с активацией «колеса счастья» и вручением призов существующим и новым пользователям программы.

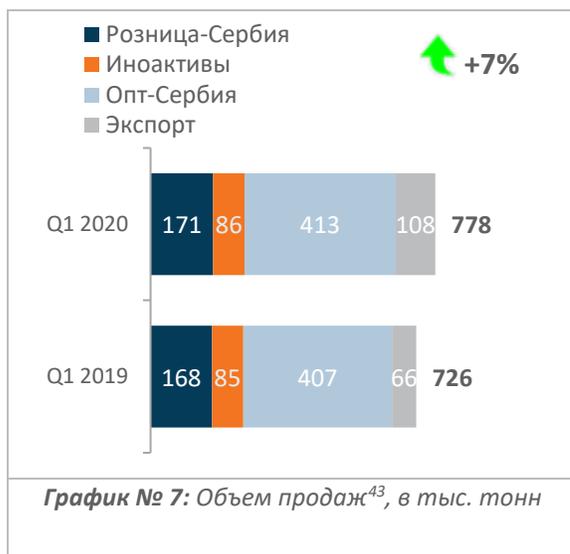
Для дополнительной поддержки «Агро программе» будет проведен ряд акций в течение весенних работ, а именно с 10.03. по 30.04.2020 года, и сельские хозяйства в сегменте Silver получат право на скидку в размере 12 РСД/л за закупку более 100 л (евро-дизель, ОПТИ дизель и G-Drive дизель), а с 12.03. по 20.03.2020 года сельски хозяйства в сегменте Diamond получат право на максимальную скидку в размере 15 РСД/л на закупку более 600 л (евро-дизель, ОПТИ дизель и G-Drive дизель).

В канале продаж масел и смазочных материалов проведен ряд промо акций, с целью увеличения маржи и реализации (NISOTEC Antifriz Long Life 100 и 40 - 50% на второй артикул; за покупку 4 л определенного моторного масла с картой «Нам по пути» в подарок 1л этого же масла, за покупку 3 упаковок NISOTEC 2T SINT 0,1 lit с картой «Нам по пути» 4-ая упаковка бесплатно, до 40% скидок на отдельные масла для сельскохозяйственной механизации при предъявлении «АГРО карты»).

Операционные показатели⁴¹

В первом квартале 2020 года отмечается рост сбыта на 7% по отношению с первым кварталом 2019 года: общий объем сбыта составил 778 тыс. тонн.

- Розничные продажи в Сербии – увеличение объемов розничных продаж на 2% за счет роста продаж дизельного топлива
- Оптовые продажи в Сербии – рост на 1%, преимущественно за счет неэнергетического топлива
- Экспорт – рост на 63% за счет увеличения экспорта энергетического и неэнергетического топлива⁴²
- Иноактивы – рост объема продаж на 1% (снижение каналов розничных продаж на 2% и рост каналов оптовых продаж на 3%).



⁴¹ Без внутреннего сбыта (3М 2020: 3,7 тыс. тонн; 3М 2019: 3,3 тыс. тонн).

⁴² Капитальный ремонт НПЗ Панчево начался в марте 2020 года, что стало еще одной причиной роста экспорта топлива в первом квартале 2020 года.

⁴³ Без внутреннего сбыта (3М 2020: 3,7 тыс. тонн; 3М 2019: 3,3 тыс. тонн).

⁴⁴ Без внутреннего сбыта (3М 2020: 3,7 тыс. тонн; 3М 2019: 3,3 тыс. тонн).

Энергетика

Проект ТЭЦ «Панчево»

Выполняются мехмонтажные, электро- и строительные работы на установках и объектах электростанции, трубопроводах для соединения с силовым блоком НПЗ Панчево, на подключении к электроэнергетической системе (устройства управления и распределения напряжения и ЛЭП). Основное оборудование электростанции большей частью уже поставлено, некоторое оборудование в настоящий момент транспортируется.

Из-за пандемии коронавируса усложнен или полностью невозможен приезд новых работников из Китая, а также возвращение работников из отпуска, усугублена поставка оборудования и присутствует реальная опасность от задержки поставок, затруднено и выполнение работ в силу мер, принятых в режиме пандемии в Сербии. Имеется опасность запаздывания поставки оборудования для ЛЭП из Хорватии и Германии. Работы на объекте для управления и распределения напряжения (РУ) замедлены в результате сокращения численности работников из Китая, но ожидается, что объект РУ будет готов к подключению проводов ЛЭП с 10.05.2020 года. Была проведена реорганизация подрядчиков с целью передачи отечественным компаниям - субподрядчикам части фронта работ от подрядчиков, с учетом невозможности перевозки рабочей силы из Китая.

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.

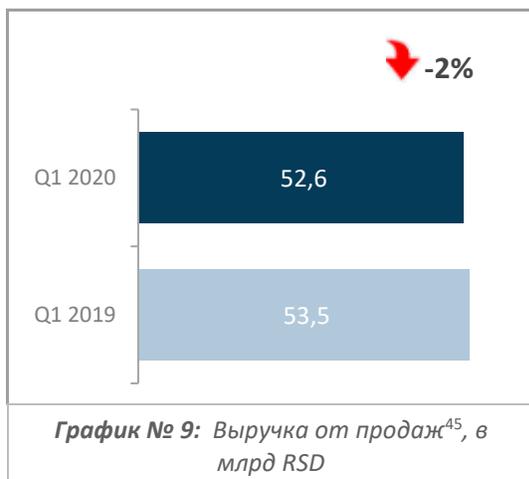
Текущая добыча на м/р. Острово составляет около 21 тыс. см³/сутки при максимальном имеющемся давлении. В скором будущем ожидается инициирование переговоров с оптовым покупателем с целью продления договора купли-продажи КПГ с газового месторождения «Острово».

Торговля электроэнергией

В области торговли электроэнергией НИС ведет деятельность на рынках Сербии, Боснии и Герцеговины, Румынии и Венгрии. Помимо этих рынков, НИС осуществляет торговлю на границах с Северной Македонией, Болгарией и Хорватией. НИС торгует на биржах электроэнергии в Сербии (SEEPEx) и Румынии (OPCOM). Начат процесс регистрации компании по торговле электроэнергией в Болгарии «НИС Петрол Еоод». Первый этап внедрения программного обеспечения ETRM завершен.

Финансовые показатели

Выручка от продаж



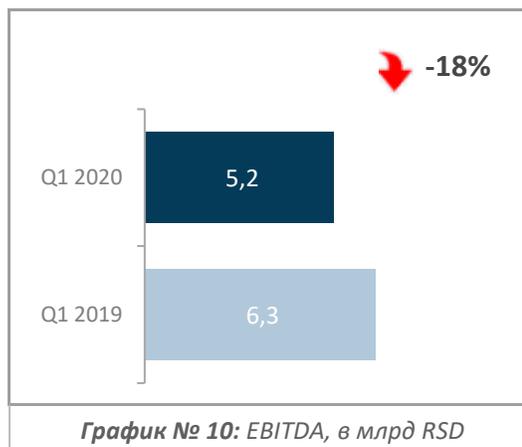
В течение первых трех месяцев 2020 года НИС отмечает падение выручки от продаж⁴⁶ на 2% по отношению с аналогичным периодом прошлого года.

EBITDA

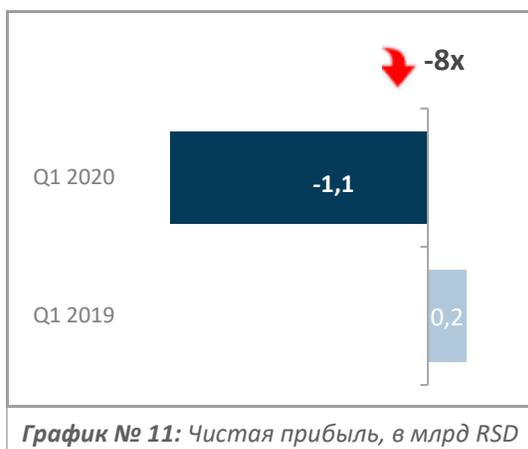
Показатель EBITDA в первом квартале 2020 составляет 5,2 млрд динаров, что на 18% меньше, чем в прошлом году.

Основные причины снижения:

- Падение цены на нефть повлияло на цену нефтепродуктов, которая непропорционально ниже цены, по которой была куплена нефть и обеспечены запасы
- Во второй половине марта из-за чрезвычайного положения (Covid-19) объем сбыта снизился



Чистый убыток (прибыль)



В течение первых три месяца 2020 года чистый убыток составил 1,1 млрд динаров, что в 8 раз меньше достигнутого результата в аналогичный период 2019 года.

На падение чистого результата больше всего повлияли:

- Снижение EBITDA
- Более высокие амортизационные расходы
- Более высокие отрицательные курсовые разницы

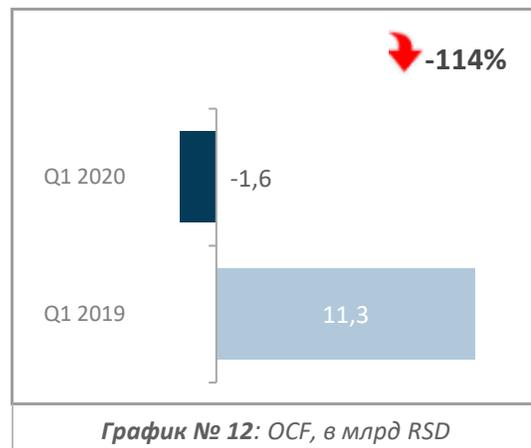
⁴⁵ Консолидированные операционные доходы.

⁴⁶ Консолидированные операционные расходы.

OCF

В первом квартале 2020 года операционный денежный поток составил -1,6 млрд динаров, что на 114% меньше чем в 2019 году.

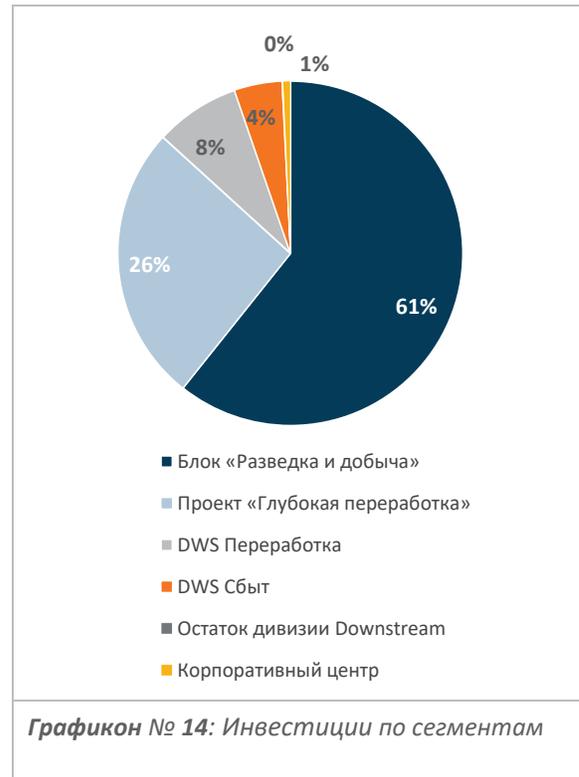
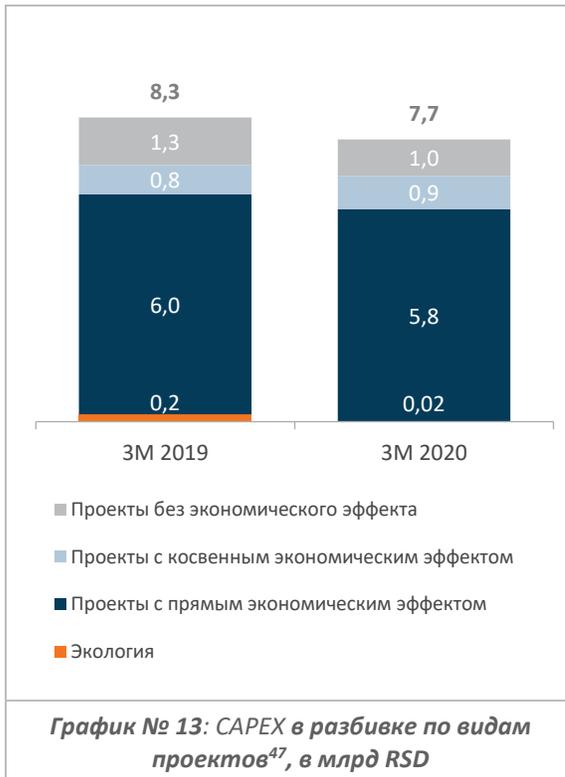
- Более высокие обязательства по импорту сырой нефти;
- Более высокие обязательства перед государством.



CAPEX

В первом квартале 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 первого квартала инвестировала в проекты в области сбыта, энергетики и сервисов, а также в ряд проектов в корпоративном центре.

В течение первых три месяца 2020 года на инвестиции выделено 7,7 млрд динаров, что на 7% меньше суммы, выделенной в аналогичный период 2019 года.



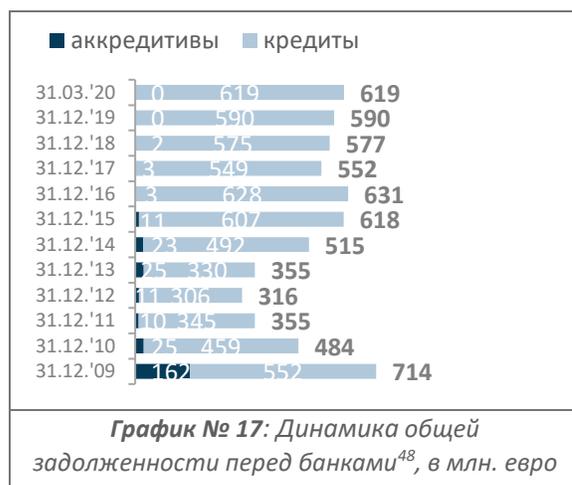
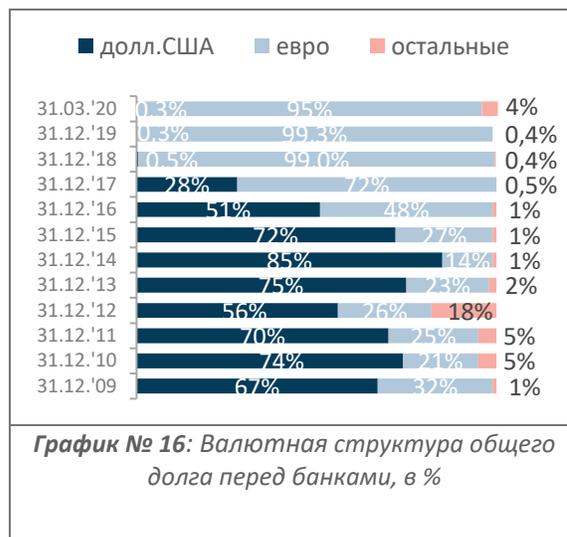
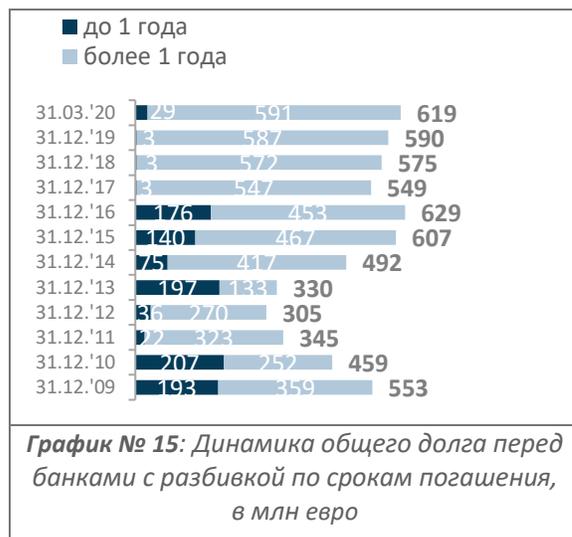
⁴⁷ Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС.

Структурное подразделение	Ключевые проекты
Разведка и добыча	<ul style="list-style-type: none"> • бурение эксплуатационных скважин • улагања у геолошко-техничке активности • инвестиции в геолого-технические мероприятия • программа бурения поисковых скважин в Республике Сербии • инвестиции в базовую структуру • инвестиции в концессионные права
Сервисы	<ul style="list-style-type: none"> • комплектование ремонтных установок, в соответствии с техническими и HSE требованиями • оснащение установки S-3
Проект «Глубокая переработка»	<ul style="list-style-type: none"> • модернизация нефтепереработки – продолжение реализации проекта «Глубокая переработка»
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> • проекты приведения в соответствие нормам и правилами законодательства • проекты повышения производственной эффективности • программа инвестиционного обслуживания Блока «Переработка» • корпоративные проекты автоматизации производства
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)
Энергетика	<ul style="list-style-type: none"> • закупка специализированного программного обеспечения по торговле электроэнергией, газом и управлению рисками (ETRM)
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> • проекты с ИТ составляющей (SAP succes factor, HSEnet, O3 внедрение) • проекты деловых центров (реконструкция офисных помещений) • автоматизация финансовой отчетности (SAP BPC)

Задолженность

В конце первого квартала 2020 года задолженность перед банками возросла до 619,0 млн евро по отношению к концу 2019 года, когда составила 589,8 млн евро. Задолженность перед банками увеличилась в результате привлечения краткосрочных кредитов в динарах с целью поддержания текущей ликвидности в условиях ЧП в Республике Сербии.

Наряду с этим, сократили задолженность перед материнской компанией ПАО «Газпром нефть», и в настоящее время долг составляет 152,9 млн евро.



⁴⁸ Помимо задолженности перед банками по кредитам и аккредитивам, по состоянию на 31.03.2020 «НИС а.о. Нови Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 28,4 млн.евро, корпоративные гарантии на сумму 43,2 млн. евро, подписанные банковские письма о намерениях на сумму 1,4 млн. евро и обязательства на основании финансового лизинга на сумму 19,6 млн. евро.

Налоги и другие обязательства платежей⁴⁹

«НИС а.о. Нови Сад»	Q1 2020	Q1 2019	% ⁵⁰
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,43	0,39	10%
Компенсация за энергоэффективность ⁵¹	0,08		
Налог на прибыль юридических лиц	0,00	0,13	-100%
Налог на добавленную стоимость	4,13	5,66	-27%
Акцизы	28,05	26,69	5%
Сбор для формирования государственного материального резерва	1,42	1,42	0%
Таможенные платежи	0,17	0,05	243%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,27	0,34	-19%
Прочие налоги и сборы	0,35	0,35	2%
Итого	34,91	35,01	0%
ДЗО НИС в Сербии⁵²			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,21	0,14	51%
Налог на прибыль юридических лиц	-0,01	0,04	-123%
Налог на добавленную стоимость	0,29	0,19	47%
Акцизы	0,00	0,00	
Таможенные платежи	0,02	0,01	66%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00		
Прочие налоги и сборы	0,02	0,02	-6%
Итого	0,53	0,41	28%
Всего «НИС а.о. Нови Сад» и ДЗО в Сербии	35,44	35,43	0%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,01	0,01	9%
Налог на прибыль юридических лиц	0,05	0,01	596%
Налог на добавленную стоимость	0,25	0,37	-33%
Акцизы	2,82	3,02	-7%
Таможенные платежи	1,29	1,10	18%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,01	0,00	
Прочие налоги и сборы	0,03	0,03	6%
Итого	4,46	4,53	-2%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-		-
ВСЕГО по Группе НИС⁵³	39,90	39,96	-0,2%

⁴⁹В млрд RSD.

⁵⁰ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

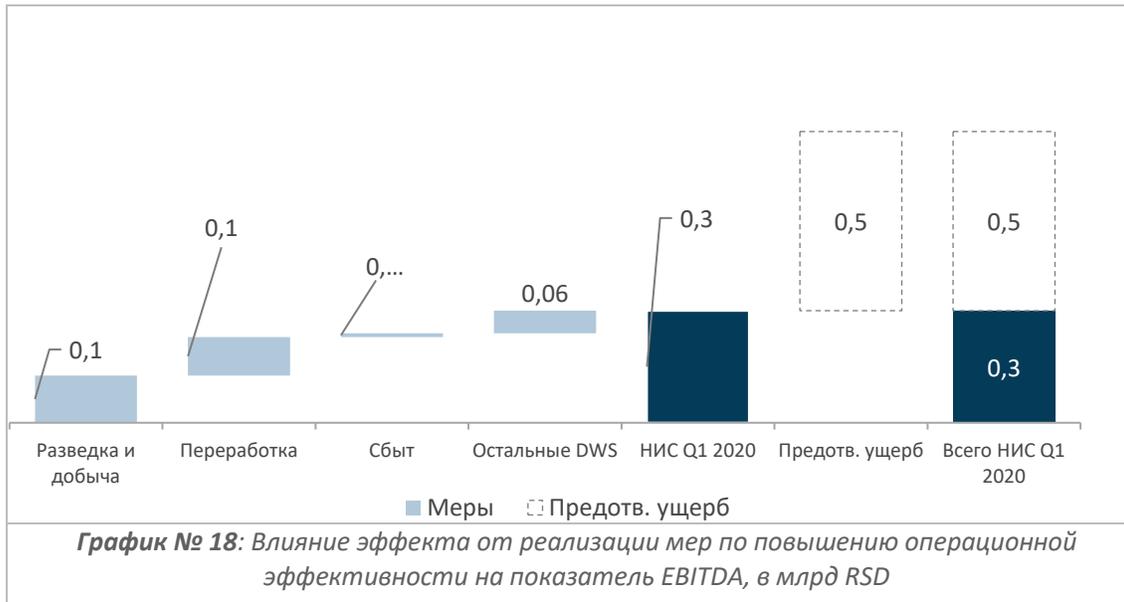
⁵¹ Рассчитывается с 01.07.2019 года.

⁵² «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.

⁵³ 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 первом квартале 2020 года составил 0,3 млрд динаров.



Ценные бумаги

Структура акционерного капитала

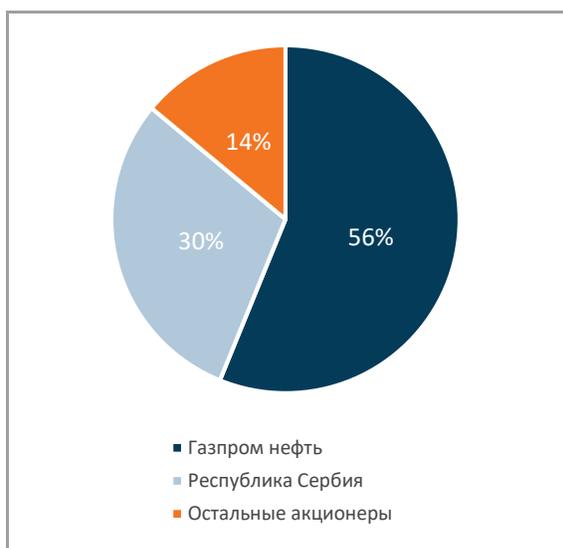


График № 19: Структура акционерного капитала с разбивкой по долям акционеров

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;

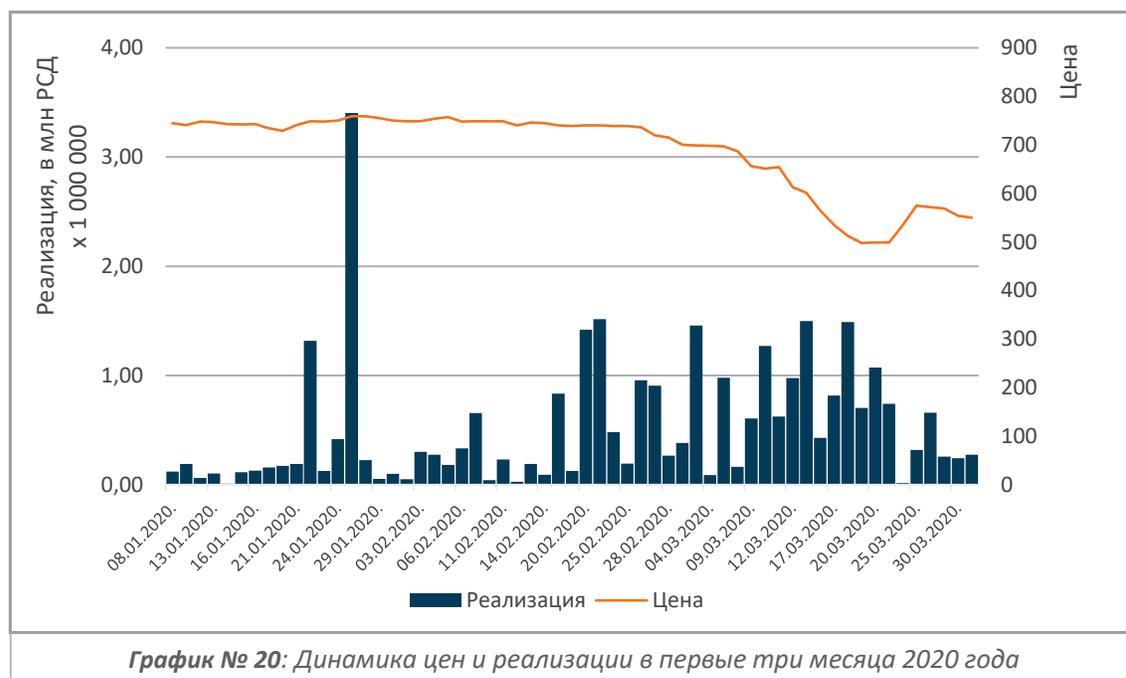
- прочие права, предусмотренные законом «О хозяйственных обществах» и внутренними документами Общества.

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	2 204 684	1,35%
«ОТР банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд	833 007	0,51%
Компания «Дунав осигуранье» а.о.о.	390 081	0,24%
«Global Macro Capital Opportunities»	361 854	0,22%
«Convest» а.д. Нови Сад – общий счет	226 634	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	161 838	0,10%
Прочие акционеры	18 257 392	11,20%
Общее число акционеров по состоянию на 31 марта 2020 года:		2 072 649

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 три месяца 2020 года

Последняя цена (31 март 2020 г.)	550 RSD
Максимальная цена (28 января 2020 г.)	760 RSD
Минимальная цена (23 марта 2020 г.)	490 RSD
Общий объем реализации	310 576 973 RSD
Общее кол-во акций	471 138 акция
Общее кол-во операций	2 202 транзакције
Рыночная капитализация на 31 марта 2020 г.	89 683 220 000 RSD
Прибыль на акцию (EPS)	-0,76 RSD
Консолидированная прибыль на акцию (EPS)	-6,51 RSD
P/E показатель	-728,18
Консолидированный P/E показатель	-84,46
Балансовая стоимость на 31 марта 2020 г.	1 596,58 RSD
Консолидированная балансовая стоимость на 31 марта 2020 г.	1 555,83 RSD
P/BV показатель	0,34
Консолидированный P/BV показатель	0,35

В течение первых три месяца 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.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD ⁵⁴	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 % ⁵⁵
2009	-4,4	0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ⁵⁶	0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁵⁷	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

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.

⁵⁴ Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад».

⁵⁵ Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

⁵⁶ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков..

⁵⁷ 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 11-ом очередном заседании Собрания акционеров НИС, состоявшемся 27 июня 2019 года, назначены следующие члены Совета директоров: Вадим Яковлев, Кирилл Тюрденев, Даница Драшкович, Алексей Янкевич, Сергей Папенко, Александр Крылов, Деян Раденкович, Александр Чепурин, Анатолий Чернер и Ольга Высоцкая. 11 член, Драгутин Матанович был назначен на 43 внеочередном заседании Собрания акционеров, которая состоялась 6 сентября 2019 года.

В связи с отставкой господина Сергея Папенко, с 05.03.2020 года прекращен статус члена Совета директоров, а 25.03.2020 года на освободившееся место в составе Совета директоров НИС назначен в результате кооптации господин Павел Одеров.

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

Члены Совета директоров на 31 марта 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

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Родилась в 1945 году.

В 1968 г. закончила Юридический факультет Белградского университета. С 1968 по 1990 год работала в финансовом департаменте банка, в юридическо-экономической сфере в ряде государственных предприятий, после чего занимала должность Городского судьи по административным

правонарушениям в Белграде. В 1990 г. создала издательство «Српска реч» («Сербское слово»), собственником которого является по настоящий день. Автор трех публицистических книг.

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



Алексей Янкевич

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

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

Родился в 1973 году.

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

С 1998 по 2001 г. - работал в консалтинговой компании КАРАНА. С 2001 по 2005 г. - занимал должность заместителя начальника Управления планирования, бюджетирования и контроллинга ЗАО «ЮКОС РМ» (подразделение, отвечающее за логистику, переработку и сбыт). В 2004 году получил квалификацию Certified Management Accountant (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».

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



Александр Крылов

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Директор Дирекции региональных продаж ПАО «Газпром нефть»

Родился в 1971 году.

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

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

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



Драгутин Матанович

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Председатель Комиссии по назначениям

Родился в 1954 году.

Дипломированный инженер-электротехник.

Работал инженером-электронщиком в Отделе по развитию компании «Лола рачунари», г.Белград.

Занимал позицию директора компании «Лола рачунари», г.Белград.

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 06.09.2019 года.



Деян Раденкович

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Член Ревизионной комиссии

Родился в 1971 году.

Основное и среднее образование получил в Приштине, закончил Экономический факультет в Приштине, а звание кандидата экономических наук получил на Университете ЭДУКОНС.

Профессиональный опыт начинал на Предприятии по торговле и услугам «Балкан ауто» в Приштине и КП ПТТ «Сербия». В ООО «Орбита

коммуникации» с 2005 года занимал должность директора, с 2010 года в компании «Ратко Митрович» а.о. был на должности генерального директора, исполнительного директора и члена Совета директоров. Был членом Совета директоров Экономического факультета в Приштине, заместитель генерального директора компании First Global Brokers в Белграде. Занимал должность председателя Совета по надзору за деятельностью и члена Совета директоров «Дунав банк» а.о. Звечан, где также был на должности председателя Совета директоров. С 2013 по 2017 год был членом Надзорного совета СП «Ласта» а.о. Белград. На сегодняшний день является членом Совета по надзору за деятельностью «МТС банк» а.о. Белград.

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 ПрайсвогтерхаусКуперс (PwC), а с 2013 по 2014 год независимым членом совета директоров, председателем Комитета по аудиту и членом Комитета по вознаграждениям УК «НефтеТрансСервис». С 2013 года по настоящее время занимает должность независимого члена Совета директоров ООО «ИНК», с 2015 по 2018 г. занимала должность независимого члена Совета директоров АО «СУЭК».

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

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СД в первом квартале 2020 года, нетто в RSD

Члены СД 62 491 991

Членство в Совете директоров или Ревизионной комиссии других обществ

Вадим Яковлев	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО НГК «Славнефть» • ООО «Газпром нефть-Сахалин» • «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)
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» (Председатель СД) • АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» • ОАО «Мозырский НПЗ» • «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 12.12.2019 года назначил членов комиссий Совета директоров 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 может, по мере необходимости, сформировать и другие постоянно действующие или ad hoc комиссии, на которых будут рассмотрены вопросы, относящиеся к работе Совета директоров.

Совет Общего собрания акционеров

Совет Общего собрания акционеров Общества по надзору за деятельностью и информированием акционеров (в дальнейшем именуемый «Совет Общего собрания акционеров») является консультативным и экспертным органом Общего собрания акционеров, оказывающим содействие в его работе и в рассмотрении вопросов, входящих в его компетенцию. За свою деятельность члены Совета Общего собрания акционеров несут ответственность перед Общим собранием акционеров, которое назначает и освобождает их от должности.

На XI очередном заседании Собрания акционеров НИС, состоявшемся 27 июня 2019 года, в качестве членов Совета Собрания акционеров назначены: Зоран Груйичич, Драган Брачика и Алексей Урусов.

Члены Совета Общего собрания акционеров на 31 марта 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. на должности советника директора Функции по внешним связям и отношениям с

государственными органами. С октября 2017 года работает на должности советника Генерального директора.

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



Драган Брачика

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

Родился в 1982 году.

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

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

С 2016 года по сегодняшний день занимает позицию директора Цептор 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 первом квартале 2020 года, нетто, в RSD

Члены СОСА 4 820 526

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», Андревле
Алексей Урусов	<ul style="list-style-type: none"> • Член СД ООО «Газпромнефть – Каталитические системы»; • Член СД ООО «Газпромнефть – Энергосервис»; • Член СД ООО «ИТСК»; • Член СД ООО «Ноябрьскнефтегазсвязь»

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 месяцев, закончившихся 31 марта 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

На основании утвержденной HR стратегии в 2019 году, а также плана трансформации корпоративной культуры и развития НИС бренда в качестве работодателя, первый квартал 2020 года прошел с фокусом на планирование и развитие проектов, утвержденных в предыдущем году. Столб трансформации корпоративной культуры в компании представляют новые корпоративные ценности, в связи с которыми в первом квартале организованы две сессии, для различных групп наших сотрудников в Сербии и Боснии и Герцеговине. Целью сессий являлось представление новых ценностей сотрудникам и их интеграция в деятельности и процессах.

В первом квартале текущего года реализован процесс согласования деятельности нашей компании с Законом об трудоустройстве через агентства, в рамках которого 5 500 трудоустроенных по трудовым контрактам через лизинговые агентства переведены на трудовые контракты по штатному расписанию компаний НИС группы.

Новый Коллективный договор компании НИС вступил в силу с 3 марта и будет применяться в течение трех следующих лет. Также, определены новые коллективные договора с дочерними компаниями «Нафтагас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин, НТЦ «НИС Нафтагас» о.о.о. Нови Сад и «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад. В процессе определения коллективных договоров, целью нашей компании как ответственного работодателя, является обеспечение сотрудникам лучших возможных условий труда, и особое внимание уделяется социально рискованным категориям.

Численность и структура персонала

Структурное подразделение	31.03.2020			31.03.2019		
	Напрямую	Лизинг	Всего	Напрямую	Лизинг	Всего
«НИС а.о. Нови Сад»	5 234	75	5 309	4 055	3 647	7 702
Блок «Разведка и Добыча»	1 103	0	1 103	862	214	1 076
Дивизия Downstream	2 522	75	2 597	2 073	3 001	5 074
Блок «Переработка»	960	0	960	948	21	969
Блок «Сбыт»	1 403	75	1 478	983	2 960	3 943
Дирекция Энергетика	41	0	41	41	5	46
остаток Дивизии Downstream ⁵⁸	118	0	118	101	15	116
Корпоративный центр	1 164	0	1 164	1 076	432	1 508
Многофункциональный общий центр обслуживания ⁵⁹	414	0	414			
Представительства и филиалы	31	0	31	44	0	44
ДЗО в Сербии	5 784	0	5 784	1 578	1 779	3 357
«Нафтагас – Нефтесервисы» до.о.о. Нови Сад	1 991	0	1 991	990	1 290	2 280
«Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин	343	0	343	176	124	300
«Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад	367	0	367	85	326	411
«НТЦ НИС Нафтагас» о.о.о. Нови Сад	373	0	373	327	39	366
«НИС Петрол» а.о. Белград ⁶⁰	2 710	0	2 710	0	0	0
Зарубежные ДЗО	112	2	114	71	1	72
«НИС Петрол е.о.о.д. София» (Болгария)	49	0	49	35	0	35
«НИС Петрол с.р.л. Бухарест» (Румыния)	56	0	56	27	0	27
«НИС Петрол д.о.о. Баня Лука» (БиГ)	4	0	4	6	0	6
«Ядран Нафтагас д.о.о. Баня Лука» (БиГ)	3	0	3	3	0	3
«Панон Нафтагас к.ф.т. г.» Будапешт (Венгрия)	0	2	2	0	1	1
Другие ДЗО, входящие в консолидацию	459	0	459	445	134	579
«О Зоне а.о.» Белград ⁶¹	0	0	0	4	134	138
ООО «НИС Оверсиз» Москва (Российская Федерация)	4	0	4	4	0	4
«НИС Светлост д.о.о. Буяновац»	0	0	0	0	0	0
«Г Петрол д.о.о. Сараево» (Босния и Герцеговина)	455	0	455	437	0	437
УКУПНО:	11 589	77	11 666	6 149	5 561	11 710

⁵⁸ К остатку Дивизии Downstream относятся: Офис директора дивизии, Сектор сырой нефти, Департамент по коммерческо-производственному планированию, оптимизации и анализу, Департамент по метрологии, административной и документационной поддержке и Департамент по закупкам DWS.

⁵⁹ В конце 2019 года будет создан многофункциональный общий центр обслуживания, который особенно выделяется своей спецификой.

⁶⁰ 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 ДО в стране.

⁶¹ 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 ДО в стране.

Основания для прекращения трудовых отношений

В первом квартале 2020 года компанию НИС⁶² покинули 171 человек: 13 сотрудника вышли на пенсию, 68 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 90 сотрудниками трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, технологические излишки, и т.п.).

Основания для прекращения трудовых отношений	НИС а.о. Нови Сад ⁶³	Дочерние общества ⁶⁴
Выход на пенсию	7	6
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	28	40
Прочее	44	46
Итого	79	92

⁶² «НИС а.о. Нови Сад» с дочерними обществами «Нафтагас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин, «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад и НТЦ «НИС Нафтагас» о.о.о. Нови Сад.

⁶³ Включая представительства и филиалы.

⁶⁴ «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.

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	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Оборотные активы		<i>(неаудирован.)</i>	
Денежные средства и их эквиваленты	5	7 916 512	13 501 827
Краткосрочные финансовые активы	6	7 099 325	6 445 937
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	24 679 846	28 649 729
Товарно-материальные запасы	8	37 048 703	44 092 319
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 656 210	647 660
Прочие оборотные активы	9	5 792 106	4 430 038
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		142 807	91 901
Итого оборотные активы		84 335 509	97 859 411
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	277 471 509	276 244 341
Активы в форме права пользования	11	1 479 992	943 835
Инвестиционная собственность		1 694 241	1 694 307
Нематериальные активы		2 892 742	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		152 472	227 491
Долгосрочные финансовые активы	12	22 385 339	23 316 659
Отложенные налоговые активы		1 161 227	962 197
Прочие внеоборотные активы	13	1 318 912	1 283 233
Итого внеоборотные активы		323 020 861	321 948 009
Итого активы		407 356 370	419 807 420
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	10 720 997	7 451 531
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	269 853	159 332
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	24 822 104	40 811 541
Прочие краткосрочные обязательства	16	6 173 369	5 951 561
Прочие налоги к уплате	17	8 495 296	8 909 634
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 546 826	1 572 542
Итого краткосрочные обязательства		52 028 445	64 856 141
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	81 577 732	82 583 969
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 085 820	652 092
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	20	841 303	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		9 856	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		11 473 751	11 251 613
Итого долгосрочные резервы и обязательства		94 988 462	94 487 674
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		92 978	93 959
Нераспределенная прибыль		178 716 285	178 839 446
Итого капитал		260 339 463	260 463 605
Итого обязательства и акционерный капитал		407 356 370	419 807 420

в тысячах РСД

Отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2020 г. (неаудирован.)	2019 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		46 521 229	46 306 335
Прочая выручка		2 146 057	1 989 293
Итого выручка от продаж	4	48 667 286	48 295 628
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(31 681 888)	(30 727 433)
Производственные и операционные расходы	21	(5 265 695)	(5 373 377)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22	(5 238 020)	(5 055 750)
Транспортные расходы		(255 424)	(221 398)
Износ, истощение и амортизация		(5 014 810)	(4 573 839)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 046 132)	(1 060 399)
Расходы на исследовательские работы		(3 579)	(11 474)
Итого операционные расходы		(48 505 548)	(47 023 670)
Прочие доходы (расходы), нетто		(83 102)	(75 443)
Операционная прибыль		78 636	1 196 515
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	23	(142 031)	115 101
Финансовые доходы	24	198 645	265 818
Финансовые расходы	25	(412 656)	(477 788)
Итого прочие расходы		(356 042)	(96 869)
Прибыль (убыток) до налогообложения		(277 406)	1 099 646
Расходы по текущему налогу на прибыль		(44 786)	(134 828)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		199 031	(205 097)
Итого расходы по налогу на прибыль		154 245	(339 925)
Чистая прибыль (убыток) за период		(123 161)	759 721
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)			
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами		(981)	6 410
Прочий совокупный доход (убыток)		(981)	6 410
Итого совокупный доход за период		(124 142)	766 131
Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Србије»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		(0,76)	4,66
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

в тысячах РСД

Отчет о движении капитала

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 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	-	-	759 721	759 721
Прочий совокупный доход (убыток)				
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	6 410	-	6 410
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	6 410	759 721	766 131
Остаток по состоянию на 31 марта 2019 г.	81 530 200	98 470	168 441 093	250 069 763
Остаток по состоянию на 1 января 2020 г.	81 530 200	93 959	178 839 446	260 463 605
Убыток за период	-	-	(123 161)	(123 161)
Прочий совокупный доход (убыток)				
Убытки от инвестиций в долевыe инструменты	-	(981)	-	(981)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(981)	(123 161)	(124 142)
Остаток по состоянию на 31 марта 2020 г.	81 530 200	92 978	178 716 285	260 339 463

в тысячах РСД

Отчет о движении денежных средств⁶⁵

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2020 г. (неаудирован.)	2019 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения		(277 406)	1 099 646
Корректировки:			
Финансовые расходы	25	412 656	477 788
Финансовые доходы	24	(198 645)	(265 818)
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		142 031	(146 157)
Износ, истощение и амортизация		5 014 810	4 573 839
Прочие неденежные статьи		124 190	101 426
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		5 217 636	5 840 724
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		4 088 634	649 956
Товарно-материальные запасы		7 045 225	8 101 884
Прочие оборотные активы		(1 458 159)	551 043
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(13 969 691)	(3 098 747)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		(414 370)	620 123
Всего изменения в оборотном капитале		(4 708 361)	6 824 259
Налог на прибыль		(1 056 265)	(925 404)
Проценты уплаченные		(374 605)	(396 259)
Проценты полученные		99 799	154 095
Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) операционной деятельности		(821 796)	11 497 415
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Отток от инвестиций в дочерние компании		(41)	-
Оттоки по выданным кредитам		(541 265)	(1 609 341)
Поступления по выданным кредитам		1 724 140	1 362 078
Капитальные затраты ⁶⁶		(8 230 919)	(8 284 828)
Поступления от продажи основных средств		92 698	37 672
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(6 955 387)	(8 494 419)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	6 940 175	8 297 900
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(4 646 603)	(10 291 551)
Выплаты по аренде	19	(36 878)	(22 953)
Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) финансовой деятельности		2 256 694	(2 016 604)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(5 520 489)	986 392
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(64 826)	20 627
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		13 501 827	12 222 578
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода		7 916 512	13 229 597

в тысячах РСД

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

⁶⁶ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 0,9 млрд РСД (2019: 1,0 млрд РСД)

Примечания к отдельным финансовым отчетам⁶⁷

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 открытое акционерное общество, акции, которого котируются в списке А – прайм маркет (Prime Market) Белградской фондовой биржи.

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.

⁶⁷ Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе.

Однако, распространение пандемии коронавируса (КОВИД-19) и профилактические меры привели к снижению экономической активности участников рынка в первом квартале 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 (примечание 10).

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.

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 31 марта 2020 года по 24 апреля 2020 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Результат за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 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:

- Изменения и дополнения Концептуальных рамок финансовой отчетности (объявлены в марте 2018 года и касаются годовых периодов, начинающихся на день или после 1-го января 2020 года);
- Определение деятельности – Изменения и дополнения МСФО 3 (объявлены в октябре 2018 года и касаются годовых периодов, начинающихся на день или после 1-го января 2020 года);
- Определение материальности – Изменения и дополнения МБС 1 и МБС 8 (объявлены в октябре 2018 года и касаются годовых периодов, начинающихся на день или после 1-го января 2020 года);
- Реформа рейтинга процентной ставки – изменения и дополнения МСФО 9, МБС 39 и МСФО 7 (объявлены в сентябре 2019 года и касаются годовых периодов, начинающихся на день или после 1-го января 2020 года).

Новые стандарты бухгалтерского учета

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

- МСФО 17 – Договора страхования (объявлен 18 мая 2017 года, в силе по периодам, начинающимся на день или после 1-го января 2021 г.);
- Продажа или увеличение имущества между инвестором и его присоединившимся членом или совместные вложения – Изменение МСФИ 10 и МБС 28 (объявлены 11 сентября 2014 года, в силе по периодам, начинающимся на день, установленный со стороны ИАСБ);
- Классификация обязанностей на текущие и долгосрочные – Изменения и дополнения МБС 1 (объявлены в январе 2020 года, в силе по годовым периодам, начинающимся на день или после 1-го января 2022 года);

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 трехмесячный период, закончившихся 31 марта 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 прогнозированных рыночных цен.

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 г.:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	11 275 869	48 608 803	(11 589 044)	48 295 628
Межсегментная	11 262 768	326 276	(11 589 044)	-
Внешняя	13 101	48 282 527	-	48 295 628
EBITDA (сегментный результат)	8 413 708	(2 607 187)	-	5 806 521
Амортизация	(2 855 936)	(1 717 903)	-	(4 573 839)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	(160 397)	275 498	-	115 101
Финансовые расходы, нетто	(55 405)	(156 565)	-	(211 970)
Налог на прибыль	(43 095)	(296 830)	-	(339 925)
Прибыль/(убыток) сегмента	5 301 788	(4 542 067)	-	759 721

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 и 2019 г.

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020 г.	2019 г.
Прибыль (убыток) за период, нетто	(123 161)	759 721
Расходы по налогу на прибыль	(154 245)	339 925
Финансовые расходы	412 656	477 788
Финансовые доходы	(198 645)	(265 818)
Износ, истощение и амортизация	5 014 810	4 573 839
(Прибыль)убыток от курсовых разниц, нетто	142 031	(115 101)
Чистые прочие расходы, нетто	83 102	75 443
Прочие неоперационные доходы, нетто	(3 774)	(39 276)
ЕБИТДА	5 172 774	5 806 521

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	416 925	416 925
Продажи природного газа	61 206	-	61 206
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	61 206	-	61 206
Продажи нефтепродуктов	37 190 477	8 852 621	46 043 098
<i>Розница</i>	14 165 063	-	14 165 063
<i>Опт</i>	23 025 414	8 852 621	31 878 035
Реализация электроэнергии	192 663	12 658	205 321
Доход от аренды	79 784	1 155	80 939
Прочие продажи	1 805 017	54 780	1 859 797
Итого выручка от реализации	39 329 147	9 338 139	48 667 286
	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	-	-
Продажи природного газа:	828 086	-	828 086
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	828 086	-	828 086
Продажи нефтепродуктов:	38 236 996	7 241 253	45 478 249
<i>Розница</i>	13 774 276	-	13 774 276
<i>Опт</i>	24 462 720	7 241 253	31 703 973
Продажи электроэнергии	218 307	38 800	257 107
Доход от аренды	110 987	-	110 987
Прочие продажи	1 576 228	44 971	1 621 199
Итого выручка от реализации	40 970 604	7 325 024	48 295 628

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 31 878 035 РСД (2019 г.: 31 703 973 РСД), выручка в размере 4 873 751 РСД (2019 г.: 3 827 301 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 1 383 162 (2019 г.: 1 278 144 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 39 329 147 РСД (2019 г.: 40 970 604 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 9 338 139 РСД (2019 г.: 7 325 024 РСД).

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020 г.	2019 г.
Продажи сырой нефти	416 925	-
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Босния и Герцеговина	2 861 714	2 469 001
Болгария	1 841 499	1 704 833
Румыния	784 411	476 917
Хорватия	536 471	222 866
Швейцария	154 486	493 165
Венгрия	335 237	364 029
Великобритания	361 929	344 711
Северная Македония	272 431	91 020
Все остальные рынки	1 704 443	1 074 711
	8 852 621	7 241 253
Реализация электроэнергии	12 658	38 800
Доход от аренды	1 155	-
Прочая выручка	54 780	44 971
	9 338 139	7 325 024

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

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	5 617 086	9 730 151
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	2 080 000	3 493 453
Денежные средства на счете условного депонирования	12 290	13 715
Прочие денежные средства	207 136	264 508
	7 916 512	13 501 827

6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Краткосрочные кредиты	33 278	50 950
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12)	14 806 961	14 126 730
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(7 740 914)	(7 731 743)
	7 099 325	6 445 937

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Торговая дебиторская задолженность	34 250 219	38 323 574
Прочая дебиторская задолженность	103 977	110 474
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(9 623 046)	(9 731 488)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(51 304)	(52 831)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	24 679 846	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:

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Сербские динары (РСД)	20 754 975	23 143 779
Евро	3 193 301	5 213 349
Долл. США	731 531	292 580
Прочие	39	21
	24 679 846	28 649 729

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Сырая нефть	19 637 593	29 839 954
Нефтепродукты	16 160 514	13 076 388
Сырье и материалы	5 116 317	5 003 954
Прочее	785 282	842 655
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(4 651 003)	(4 670 632)
	37 048 703	44 092 319

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Авансы уплаченные	506 872	461 016
Отложенный НДС	1 909 083	1 713 617
Предоплаченные расходы	254 678	259 101
Предоплаченные таможенные пошлины	63 180	62 071
Предоплаченный акциз	2 818 300	1 705 199
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 791 238	7 780 183
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(7 551 245)	(7 551 149)
	5 792 106	4 430 038

Отложенный НДС на 31 марта 2020 г. в размере 1 909 083 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 31 марта 2020 года, в размере 2 818 300 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	45 864 855	384 834 737
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	43 861 551	258 254 120
За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2019 года						
Поступление	-	-	-	-	8 622 629	8 622 629
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	26 481	-	-	-	-	26 481
Перевод из категории незавершенного строительства	5 099 651	88 979	292 519	294 962	(5 776 111)	-
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(31 293)	-	(31 293)
Обесценение	-	-	(14 249)	-	(13 039)	(27 288)
Амортизация	(2 516 132)	(1 349 519)	(420 487)	(136 909)	-	(4 423 047)
Выбытие и списание	9 699	(614)	(5 898)	(1 965)	(66 736)	(65 514)
Перевод от права пользования средств	(54 331)	-	(765 074)	-	-	(819 405)
Прочие переводы	(29 417)	757	1 212	27 448	35 387	35 387
	116 406 732	67 614 098	22 842 614	8 044 945	46 663 681	261 572 070
На 31 марта 2019 г.						
Первоначальная стоимость	161 297 562	115 109 144	50 580 516	16 484 453	48 680 024	392 151 699
Корректировка стоимости и обесценение	(44 890 830)	(47 495 046)	(27 737 902)	(8 439 508)	(2 016 343)	(130 579 629)
Остаточная стоимость	116 406 732	67 614 098	22 842 614	8 044 945	46 663 681	261 572 070
На 1 января 2020 г.						
Первоначальная стоимость	174 428 161	119 078 761	51 810 197	16 384 499	58 002 489	419 704 107
Корректировка стоимости и обесценение	(52 478 788)	(51 705 166)	(28 785 148)	(8 504 734)	(1 985 930)	(143 459 766)
Остаточная стоимость	121 949 373	67 373 595	23 025 049	7 879 765	56 016 559	276 244 341
За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2020 года						
Поступление	-	-	-	-	6 123 069	6 123 069
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	65 848	-	-	-	-	65 848
Перевод из категории незавершенного строительства	4 116 683	1 333 748	506 285	100 067	(6 056 783)	-
Обесценение	-	-	(3 031)	-	(10 206)	(13 237)
Амортизация	(2 799 466)	(1 459 296)	(431 731)	(145 017)	-	(4 835 510)
Выбытие и списание	(208)	(4 431)	(24 713)	(3 142)	(10 326)	(42 820)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(70 558)	-	(70 558)
Прочие переводы	(43 445)	(272 780)	34 666	281 560	375	376
	123 288 785	66 970 836	23 106 525	8 042 675	56 062 688	277 471 509
На 31 марта 2020 г.						
Первоначальная стоимость	178 451 775	120 095 527	52 330 135	16 488 269	58 056 828	425 422 534
Корректировка стоимости и обесценение	(55 162 990)	(53 124 691)	(29 223 610)	(8 445 594)	(1 994 140)	(147 951 025)
Остаточная стоимость	123 288 785	66 970 836	23 106 525	8 042 675	56 062 688	277 471 509

Капитализированные расходы на аренду за трехмесячный период, завершившиеся 31 марта 2020 года, включают в себя процентные расходы в размере 34 877 РСД (31 марта 2019 года: 38 888 РСД).

11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

	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
Амортизация	-	(12 872)	(17 319)	(2 757)	(32 948)
На 31 марта 2019. г	-	527 516	307 394	51 574	886 484
На 1 января 2020. г.	-	489 299	274 626	179 910	943 835
Поступление	7 509	83 270	-	495 176	585 955
Амортизация	(626)	(13 400)	(15 192)	(15 248)	(44 466)
Выбытие	-	(1 356)	-	(3 976)	(5 332)
На 31 марта 2020. г	6 883	557 813	259 434	655 862	1 479 992

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Долгосрочные кредиты	38 538 821	39 632 071
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток (примечание 20)	841 303	-
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	163 341	164 322
Прочие долгосрочные финансовые вложения	26 495	26 389
<i>Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание б)</i>	(14 806 961)	(14 126 730)
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений</i>	(2 377 660)	(2 379 393)
	22 385 339	23 316 659

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Авансы, уплаченные за основные средства	408 904	358 552
Предоплаченные расходы	139 537	146 711
Прочие финансовые активы	1 159 871	1 153 959
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	(368 037)	(354 626)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(21 363)	(21 363)
	1 318 912	1 283 233

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

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Краткосрочные кредиты	4 623 623	1 594 072
Процентные обязательства	117 656	90 923
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	5 979 718	5 766 536
	10 720 997	7 451 531

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2020	2019
Краткосрочные кредиты на 1 января	1 594 072	2 218 378
Поступления	6 474 222	6 087 653
Платежи	(3 444 671)	(6 523 919)
Краткосрочные кредиты на 31 марта	4 623 623	1 782 112

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Торговая кредиторская задолженность	20 978 525	36 940 204
Обязательства по выплате дивидендов	3 779 813	3 780 692
Прочая кредиторская задолженность	63 766	90 645
	24 822 104	40 811 541

По состоянию на 31 марта 2020 г. кредиторская задолженность в размере 20 978 525 РСД (31 декабря 2019 г.: 36 940 204 РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 8 099 127 РСД (31 декабря 2019 г.: 19 989 597 РСД) к обязательствам перед поставщиками «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Российская Федерация в размере 5 251 934 РСД (31 декабря 2019 г.: 10 240 742 РСД) и «Petraco Oil Company», Лондон, в размере 1 518 247 РСД (31 декабря 2019 года: 0 РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	1 616 062	1 699 250
- Программы лояльности клиентов	645 445	635 355
Выплаты работникам	3 893 280	3 257 059
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	18 582	359 897
	6 173 369	5 951 561

Выручка в размере 1 500 154 РСД (31 марта 2019 г.: 1 016 662 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2020 года, из которых 1 257 775 РСД (31 марта 2019 г.: 904 073 РСД) относится к авансам и 242 379 РСД (31 марта 2019 г.: 112 589 РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Налог на добычу полезных ископаемых	273 408	243 396
НДС	855 977	984 449
Акциз	5 020 136	5 301 814
Сборы за товарные запасы	250 620	280 070
Таможенные платежи	83 226	178 054
Сборы по энергетической эффективности	27 913	32 299
Прочие налоги и сборы	1 984 016	1 889 552
	8 495 296	8 909 634

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	17 971 791	19 143 014
Банковские кредиты	69 585 659	69 207 491
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(5 979 718)	(5 766 536)
	81 577 732	82 583 969

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Долгосрочные кредиты на 1 января	88 350 505	92 646 847
Поступления	465 953	2 210 247
Платежи	(1 201 932)	(3 767 632)
Курсовые разницы (примечание 23)	(57 076)	(163 358)
Долгосрочные кредиты на 31 марта	87 557 450	90 926 104

(а) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 марта 2020 г., в размере 17 971 791 РСД (2019 г.: 19 143 014 РСД), включая текущую часть в размере 5 674 839 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

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Долгосрочные кредиты в стране	47 292 689	46 880 636
Долгосрочные кредиты за границей	22 292 970	22 326 855
	69 585 659	69 207 491
Текущая часть долгосрочных кредитов	(304 879)	(297 104)
	69 280 780	68 910 387

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	31 марта 2020	31 декабря 2019
От 1 года до 2 лет	10 934 656	10 845 263
От 2 до 5 лет	55 110 012	54 737 906
Более 5 лет	3 236 112	3 327 218
	69 280 780	68 910 387

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Долл. США	195 034	209 292
Евро	69 142 408	68 732 684
Сербский динар (РСД)	462	498
Японская иена	247 755	265 017
	69 585 659	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 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Долгосрочные обязательства по аренде	1 085 820	652 092
Краткосрочные обязательства по аренде	269 853	159 332
	1 355 673	811 424

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
На 1 января	811 424	644 611
Изменения в начальном балансе	-	100 027
Платежи	(36 878)	(22 953)
Неденежные операции	592 852	5 617
Курсовые разницы (примечание 23)	(11 725)	2 429
На 31 марта	1 355 673	729 731

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы)	6 210	5 616
Расходы по краткосрочной аренде	102 401	112 048
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	37 266	8 910
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	287 189	285 701

20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАННОСТИ

Прочие долгосрочные финансовые обязанности в размере 841 303 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 предъядателя (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 обязательств.

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

21. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Расходы на персонал	897 617	849 677
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	182 459	284 277
Ремонт и техническое обслуживание	910 227	1 286 054
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	82 247	103 077
Электроэнергия и коммунальные услуги	622 501	449 498
Расходы на безопасность и охрану	116 103	154 339
Расходы на страхование	61 460	62 241
Транспортные расходы на производстве	501 442	413 750
Прочие	1 891 639	1 770 464
	5 265 695	5 373 377

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Расходы на персонал	2 745 329	2 410 437
Расходы франчайзера	283 967	68 419
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	219 501	286 457
Затраты на текущий ремонт	187 716	158 154
Рекламные и маркетинговые затраты	49 420	45 051
Расходы на аренду	45 998	50 495
Командировочные расходы	33 933	49 636
Техника безопасности и охрана труда	114 741	113 143
Расходы по страхованию	17 133	29 350
Транспорт и хранение	43 194	73 005
Резерв под сомнительную задолженность	(119 968)	(5 137)
Прочие	1 617 056	1 776 740
	5 238 020	5 055 750

23. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц	258 912	352 489
- убыток от курсовых разниц	(190 111)	(191 560)
Прибыль (Убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(210 832)	(45 828)
	(142 031)	115 101

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Процентный доход от размещения депозитов в банках	24 153	100 934
Процентный доход по выданным займам	174 492	164 884
	198 645	265 818

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Процентные расходы	446 173	485 760
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	20 803	36 134
Эффект дисконтирования финансовых средств	(19 443)	(5 217)
Минус: капитализированные проценты	(34 877)	(38 889)
	412 656	477 788

За период, продолжительностью три месяца, который закончен 31 марта 2020 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 6 210 РСД (за период три месяца, закончившийся 31 марта 2019 года: 5 616 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 трех месяцев 2020 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2020 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

27. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Экономическая среда в Республике Сербии

Общество 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 финансовые 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 478 746 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 31 марта 2020 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 марта 2020 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств, на общую сумму 1 752 920 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 31 марта 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 (без корректировки) по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года:

На 31 марта 2020 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Краткосрочные финансовые активы	7 099 325	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 862 837	-	522 731
Прочие оборотные активы	11 209	-	11 786
Активы в форме права пользования	48 407	-	-
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 627	-	1 038 800
Долгосрочные финансовые активы	22 274 742	-	-
Прочие внеоборотные активы	76 002	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 162 507)	(5 251 934)	(1 085 955)
Прочие краткосрочные обязательства	(5 813)	-	(3 305)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 626 027)	(5 687 492)	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(2 065)	-	(139)
Долгосрочные кредиты и займы	-	(12 296 952)	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(47 500)	-	(63)
	39 954 237	(23 236 378)	483 855

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 трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 и 2019 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

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

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За период, закончившийся 31 марта 2019 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	3 684 151	-	3 948 948
Прочая выручка	101 963	-	20 084
Закупки, нефти, газа и нефтепродуктов	(3 709 417)	(16 170 749)	(3 950 761)
Производственные и операционные расходы	(967 862)	-	(97 306)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(141 668)	-	(7 055)
Транспортные расходы	(264)	-	-
Износ, истощение и амортизация	(2 268)	-	-
Прочие доходы (расходы), нетто	-	13 320	(94)
Финансовые доходы	162 171	-	-
Финансовые расходы	(15 230)	(110 753)	-
	(888 424)	(16 268 182)	(86 184)

Операции с ключевым управленческим персоналом

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 года, и 2019 года, Общество признало 228 485 РСД и 225 797 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	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
		<i>(неаудирован.)</i>	
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	8 884 586	15 295 810
Краткосрочные финансовые активы	6	168 076	1 766 518
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	23 750 316	26 298 314
Товарно-материальные запасы	8	40 384 267	47 479 934
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 646 888	602 249
Прочие оборотные активы	9	6 701 736	5 475 677
Активы, предназначенные для продажи		139 322	88 416
Итого оборотные активы		81 675 191	97 006 918
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	307 225 487	305 934 567
Активы в форме права пользования	11	2 456 091	1 873 799
Инвестиционная собственность		1 579 733	1 579 798
Гудвилл и прочие нематериальные активы		4 510 977	4 461 623
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	1 795 363	1 851 101
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		152 472	227 491
Долгосрочные финансовые активы		266 547	269 551
Отложенные налоговые активы		866 673	697 689
Прочие внеоборотные активы	13	1 246 054	1 291 407
Итого внеоборотные активы		320 099 397	318 187 026
Итого активы		401 774 588	415 193 944
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	9 094 971	6 612 777
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	511 524	377 005
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	23 661 804	39 463 261
Прочие краткосрочные обязательства	16	7 957 211	7 198 105
Прочие налоги к уплате	17	9 364 096	9 794 045
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 557 386	1 591 898
Итого краткосрочные обязательства		52 146 992	65 037 091
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	81 639 667	82 716 496
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 791 734	1 326 436
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	20	841 303	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		9 856	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		11 650 387	11 419 129
Итого долгосрочные резервы и обязательства		95 932 947	95 462 061
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		333 271	271 614
Нераспределенная прибыль		171 811 500	173 153 889
Капитал, причитающийся акционерам Общества		253 674 971	254 955 703
Неконтролирующая доля участия		19 678	(260 911)
Итого капитал		253 694 649	254 694 792
Итого обязательства и капитал		401 774 588	415 193 944

в тысячах РСД

Консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2020 г. (неаудирован.)	2019 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		49 778 153	50 836 498
Прочая выручка		2 788 785	2 674 694
Итого выручка от продаж	4	52 566 938	53 511 192
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(34 021 960)	(34 508 679)
Производственные и операционные расходы	21	(5 548 634)	(5 508 132)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22	(6 211 630)	(5 649 988)
Транспортные расходы		(278 455)	(248 107)
Износ, истощение и амортизация		(5 490 034)	(5 094 972)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 340 564)	(1 263 355)
Расходы на геологоразведочные работы		(3 579)	(11 474)
Итого операционные расходы		(52 894 856)	(52 284 707)
Прочие доходы (расходы), нетто		(76 080)	(67 656)
Операционная прибыль (убыток)		(403 998)	1 158 829
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		(55 738)	(19 206)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	23	(318 764)	(204 360)
Финансовые доходы	24	36 454	107 806
Финансовые расходы	25	(436 375)	(494 400)
Итого прочие расходы		(774 423)	(610 160)
Прибыль (убыток) до налогообложения		(1 178 421)	548 669
Расходы по текущему налогу на прибыль		(52 347)	(186 141)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		168 968	(204 401)
Итого расходы по налогу на прибыль		116 621	(390 542)
Чистая прибыль (убыток) за период		(1 061 800)	158 127
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)			
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами		(981)	6 410
		(981)	6 410
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		62 638	126 633
		62 638	126 633
Прочий совокупный доход		61 657	133 043
Итого совокупный доход (убыток) за период		(1 000 143)	291 170
Прибыль (убыток), причитающаяся:			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		(1 061 800)	162 308
- неконтролирующей доле участия		-	(4 181)
Прибыль (убыток)		(1 061 800)	158 127
Совокупный доход (убыток), причитающийся:			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		(1 000 143)	294 852
- неконтролирующей доле участия		-	(3 682)
Итого совокупный доход за период		(1 000 143)	291 170
Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		(6,51)	1,00
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163

в тысячах РСД

Консолидированный отчет о движении капитала

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества					Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля участия	
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	-	-	162 308	162 308	(4 181)	158 127
Прочий совокупный доход (убыток)						
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	6 410	-	6 410	-	6 410
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	126 134	-	126 134	499	126 633
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	132 544	162 308	294 852	(3 682)	291 170
Остаток по состоянию на 31 марта 2019 г.	81 530 200	209 674	161 678 610	243 418 484	(251 510)	243 166 974
Остаток по состоянию на 1 января 2020 г.	81 530 200	271 614	173 153 889	254 955 703	(260 911)	254 694 792
Прибыль (убыток) за период	-	-	(1 061 800)	(1 061 800)	-	(1 061 800)
Прочий совокупный доход (убыток)						
Убытки от инвестиций в долевыe инструменты	-	(981)	-	(981)	-	(981)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	62 638	-	62 638	-	62 638
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	61 657	(1 061 800)	(1 000 143)	-	(1 000 143)
Инвестиции в новые дочерние компании	-	-	(280 589)	(280 589)	280 589	-
Общая сумма операций с собственниками, признанных в составе капитала	-	-	(280 589)	(280 589)	280 589	-
Остаток по состоянию на 31 марта 2020 г.	81 530 200	333 271	171 811 500	253 674 971	19 678	253 694 649

в тысячах РСД

Консолидированный отчет о движении денежных средств⁶⁸

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2020 г.	2019 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения		(1 178 421)	548 669
Корректировки:			
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		55 738	19 206
Финансовые расходы	25	436 375	494 400
Финансовые доходы	24	(36 454)	(107 806)
Убыток от курсовых разниц, нетто		83 610	(188 305)
Износ, истощение и амортизация		5 490 034	5 094 972
Прочие неденежные статьи		131 919	100 653
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		4 982 801	5 961 789
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		2 666 301	436 629
Товарно-материальные запасы		7 090 131	8 007 653
Прочие оборотные активы		(1 233 739)	476 382
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(13 206 458)	(2 852 629)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		(430 634)	555 685
Всего изменения в оборотном капитале		(5 114 399)	6 623 720
Налог на прибыль		(1 099 279)	(960 457)
Проценты уплаченные		(367 384)	(382 469)
Проценты полученные		38 980	60 962
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		(1 559 281)	11 303 545
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Отток от инвестиций в дочерние компании	20	(41)	-
Капитальные затраты ⁶⁹		(8 621 734)	(9 263 303)
Поступления от продажи основных средств		88 416	15 103
Возврат (вложение) банковских депозитов, нетто		1 598 297	(1 481 707)
Прочий отток денежных средств		(17 638)	(23 855)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(6 952 700)	(10 753 762)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	14,18	3 465 953	2 210 246
Погашение займов	14,18	(1 201 932)	(3 767 631)
Выплаты по аренде	19	(96 626)	(82 588)
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		2 167 395	(1 639 973)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(6 344 586)	(1 090 190)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(66 638)	19 713
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		15 295 810	15 480 830
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		8 884 586	14 410 353

в тысячах РСД

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

⁶⁹ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 0,9 млрд дин. (2019: 1,0 млрд дин.)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности⁷⁰

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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 открытое акционерное общество, акции которого котируются в списке А – прайм маркет (Prime Market) Белградской фондовой биржи.

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.

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 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 (примечание 10).

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.

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 25).

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 31 марта 2020 года по 24 апреля 2020 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результат за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 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 марте 2018 года и касаются годовых периодов, начинающихся на день или после 1-го января 2020 года);
- Определение деятельности – Изменения и дополнения МСФО 3 (объявлены в октябре 2018 года и касаются годовых периодов, начинающихся на день или после 1-го января 2020 года);
- Определение материальности – Изменения и дополнения МБС 1 и МБС 8 (объявлены в октябре 2018 года и касаются годовых периодов, начинающихся на день или после 1-го января 2020 года);
- Реформа рейтинга процентной ставки – изменения и дополнения МСФО 9, МБС 39 и МСФО 7 (объявлены в сентябре 2019 года и касаются годовых периодов, начинающихся на день или после 1-го января 2020 года).

Новые стандарты бухгалтерского учета

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

- МСФО 17 – Договора страхования (объявлен 18 мая 2017 года, в силе по периодам, начинающимся на день или после 1-го января 2021 г.);
- Продажа или увеличение имущества между инвестором и его присоединившимся членом или совместные вложения – Изменение МСФИ 10 и МБС 28 (объявлены 11 сентября 2014 года, в силе по периодам, начинающимся на день, установленный со стороны ИАСБ);
- Классификация обязанностей на текущие и долгосрочные – Изменения и дополнения МБС 1 (объявлены в январе 2020 года, в силе по годовым периодам, начинающимся на день или после 1-го января 2022 года);

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 трехмесячный период, закончившихся 31 марта 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 трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 годов:

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	11 285 187	53 826 691	(11 600 686)	53 511 192
Межсегментная	11 262 768	337 918	(11 600 686)	-
Внешняя	22 419	53 488 773	-	53 511 192
EBITDA (сегментный результат)	8 319 250	(2 029 671)	-	6 289 579
Амортизация	(2 855 936)	(2 239 036)	-	(5 094 972)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(19 206)	-	(19 206)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(160 743)	(43 617)	-	(204 360)
Финансовые расходы, нетто	(55 405)	(331 189)	-	(386 594)
Налог на прибыль	(43 096)	(347 446)	-	(390 542)
Прибыль/(убыток) сегмента	5 207 329	(5 049 202)	-	158 127

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период закончившихся 31 марта 2020 и 2019 гг.

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Прибыль (убыток) за период, нетто	(1 061 800)	158 127
Расходы по налогу на прибыль	(116 621)	390 542
Финансовые расходы	436 375	494 400
Финансовые доходы	(36 454)	(107 806)
Износ, истощение и амортизация	5 490 034	5 094 972
Доля в убытках ассоциированных организаций и совместных (Прибыль)/Убыток от курсовых разниц, нетто	55 738	19 206
	318 764	204 360
Чистые прочие (доходы) расходы, нетто	76 080	67 656
Прочие неоперационные доходы, нетто	9 601	(31 878)
EBITDA	5 171 717	6 289 579

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

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	-	-
Продажи природного газа:	817 154	-	817 154
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	817 154	-	817 154
Продажи нефтепродуктов:	38 127 130	11 892 214	50 019 344
<i>Розница</i>	13 774 276	3 720 381	17 494 657
<i>Опт</i>	24 352 854	8 171 833	32 524 687
Реализация электроэнергии	218 308	33 338	251 646
Доход от аренды	105 683	2 454	108 137
Прочие продажи	1 549 994	764 917	2 314 911
Итого выручка от реализации	40 818 269	12 692 923	53 511 192

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 31 580 104 РСД (2019 г.: 32 524 687 РСД), выручка в размере 4 873 751 РСД (2019 г.: 3 827 301 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 1 914 541 РСД (2019 г.: 1 856 484 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 39 093 824 РСД (2019 г.: 40 818 269 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 13 473 114 РСД (2019 г.: 12 692 923 РСД).

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020 г.	2019 г.
Продажи сырой нефти	416 925	-
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	2 962 760	3 067 992
Босния и Герцеговина	3 724 476	4 487 477
Румыния	2 551 924	2 070 255
Швейцария	154 486	493 165
Хорватия	536 471	222 866
Северная Македония	272 431	91 020
Венгрия	335 237	364 029
Великобритания	361 929	344 711
Все остальные рынки	1 427 611	750 699
	12 327 325	11 892 214
Реализация электроэнергии	45 223	33 338
Доход от аренды	1 054	2 454
Прочая выручка	682 587	764 917
	13 473 114	12 692 923

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

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

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Сербия	289 689 748	287 838 628
Болгария	6 776 130	6 881 442
Босния и Герцеговина	7 182 935	7 276 613
Румыния	12 123 475	11 853 104
	315 772 288	313 849 787

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	6 136 690	10 953 751
Депозиты со сроком погашения до трех месяца	2 528 210	4 063 573
Денежные средства на счете условного депонирования	12 550	13 978
Прочие денежные средства	207 136	264 508
	8 884 586	15 295 810

6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Краткосрочные кредиты	2 210	2 210
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	168 076	1 766 564
<i>Минус резерв под обесценение</i>	<i>(2 210)</i>	<i>(2 256)</i>
	168 076	1 766 518

По состоянию на 31 марта 2020 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 168 076 РСД (31 декабря 2019: 1 766 564 РСД), относятся к банковским депозитам в сербских динарах и в евро, с процентной ставкой составляющей от 0,3% до 2,8% в месяц (2019: от 0,02% в месяц до 3,50% в год в сербских динарах и в евро).

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Торговая дебиторская задолженность	32 691 237	35 392 271
Прочая дебиторская задолженность	568 800	556 593
Начисленные активы	72 345	41 567
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	<i>(9 530 762)</i>	<i>(9 639 286)</i>
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	<i>(51 304)</i>	<i>(52 831)</i>
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	23 750 316	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 возмещаемыми.

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

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Сербские динары (РСД)	20 842 873	23 304 560
Евро	842 042	1 111 884
Долл. США	731 531	292 580
Прочие	1 333 870	1 589 290
	23 750 316	26 298 314

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Сырая нефть	19 655 881	29 866 109
Нефтепродукты	17 274 408	14 407 981
Сырье и материалы	7 060 750	6 773 096
Прочее	1 147 616	1 208 732
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	(4 754 388)	(4 775 984)
	40 384 267	47 479 934

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Авансы выданные	623 086	582 560
Дебиторская задолженность по НДС	243 706	452 571
Отложенный НДС	2 131 256	1 929 283
Предоплаченные расходы	300 218	288 181
Предоплаченные таможенные пошлины	63 414	62 342
Предоплаченный акциз	2 888 227	1 771 927
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	8 020 244	7 956 935
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(7 568 415)	(7 568 122)
	6 701 736	5 475 677

Отложенный НДС на 31 марта 2020 г. в размере 2 131 256 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 31 марта 2020 года, в размере 2 888 227 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 трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2019 года						
Поступление	-	-	-	194	9 496 438	9 496 632
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	26 481	-	-	-	-	26 481
Перевод из категории незавершенного строительства	5 132 646	88 979	296 230	394 373	(5 912 228)	-
Обесценение	-	-	(14 249)	-	(13 039)	(27 288)
Амортизация	(2 693 931)	(1 349 519)	(610 853)	(204 355)	(1 192)	(4 859 850)
Выбытие и списание	9 699	(614)	(5 899)	(6 057)	(66 972)	(69 843)
Перевод от права пользования средств	(54 331)	-	(765 074)	-	-	(819 405)
Прочие переводы	(29 417)	757	1 212	(4 204)	32 593	941
Курсовые разницы	(7)	-	(83 244)	197	(143 473)	(226 527)
	121 178 602	67 614 098	36 170 563	9 447 556	55 564 868	289 975 687
На 31 марта 2019 г.						
Первоначальная стоимость	171 478 052	115 109 143	68 993 896	19 539 085	57 613 992	432 734 168
Корректировка стоимости и обесценение	(50 299 450)	(47 495 045)	(32 823 333)	(10 091 529)	(2 049 124)	(142 758 481)
Остаточная стоимость	121 178 602	67 614 098	36 170 563	9 447 556	55 564 868	289 975 687
На 1 января 2020 г.						
Первоначальная стоимость	185 208 089	119 078 761	70 157 189	19 406 385	69 075 268	462 925 692
Корректировка стоимости и обесценение	(58 573 177)	(51 705 166)	(34 354 810)	(10 321 625)	(2 036 347)	(156 991 125)
Остаточная стоимость	126 634 912	67 373 595	35 802 379	9 084 760	67 038 921	305 934 567
За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 года						
Поступление	-	-	-	-	6 700 315	6 700 315
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	65 848	-	-	-	-	65 848
Перевод из категории незавершенного строительства	4 257 704	1 333 748	745 777	100 279	(6 437 508)	-
Обесценение	-	-	(3 031)	-	(10 411)	(13 442)
Амортизация	(2 969 420)	(1 459 296)	(604 760)	(187 259)	(1 182)	(5 221 917)
Выбытие и списание	(207)	(4 431)	(26 218)	(4 087)	(10 322)	(45 265)
Прочие переводы	(43 603)	(272 780)	34 666	211 001	4 202	(66 514)
Курсовые разницы	(3)	-	(36 162)	(13)	(91 927)	(128 105)
	127 945 231	66 970 836	35 912 651	9 204 681	67 192 088	307 225 487
На 31 марта 2020 г.						
Первоначальная стоимость	189 437 548	120 095 527	70 855 460	19 501 064	69 226 846	469 116 445
Корректировка стоимости и обесценение	(61 492 317)	(53 124 691)	(34 942 809)	(10 296 383)	(2 034 758)	(161 890 958)
Остаточная стоимость	127 945 231	66 970 836	35 912 651	9 204 681	67 192 088	307 225 487

Капитализированные расходы на аренду за трехмесячный период, завершившиеся 31 марта 2020 года, включают в себя процентные расходы в размере 36 250 РСД (31 марта 2019 года: 41 081 РСД).

11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

	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
Амортизация	-	(64)	(18)	(6)	(88)
Курсовые разницы	-	(6)	-	-	(6)
На 31 марта 2019. г	153 119	1 192 150	317 550	79 322	1 742 141
На 1 января 2020. г.	148 676	1 023 199	438 495	263 429	1 873 799
Поступление	7 509	86 155	-	601 560	695 224
Амортизация	(626)	(60 425)	(17 938)	(25 633)	(104 622)
Выбытие	-	(1 897)	-	(4 518)	(6 415)
Курсовые разницы	(1 531)	1 694	(1 995)	(63)	(1 895)
На 31 марта 2020. г	154 028	1 048 726	418 562	834 775	2 456 091

12. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

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

		Процент доли	31 марта 2020	31 декабря 2019
ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград	Совместное предприятие	50%	938 712	946 208
«Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови-Сад	Совместное предприятие	49%	856 651	904 893
«ХИП Петрохемия» в Панчево	Ассоциированная организация	20,86%	11 572 197	11 572 197
<i>Минус резерв под обесценение</i>			<i>(11 572 197)</i>	<i>(11 572 197)</i>
Итого инвестиций:			1 795 363	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 котировочных 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. Завершение работ по ТЭС ТЕТО Панчево ожидается до 30 августа 2020 г. Анализ влияния пандемии (Ковид 19) на завершение текущих проектов. Не ожидаются большие задержки.

ХИП Петрохемия

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 Петрохемия а.о. Панчево». В соответствии с утвержденным планом изменена и структура акционерного капитала предприятия «ХИП Петрохемия», за счет чего компания «НИС» увеличила свою долю участия в капитале. После конвертации компания «НИС» имеет непосредственно 20,86% (12,72%) голосующих прав в «ХИП Петрохемия». Кроме того, у компании «НИС» имеются свои представители в Совете директоров и Наблюдательном совете.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по совместным предприятиям по состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. за период, закончившиеся 31 марта 2019 г. и 2018 г.:

	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»
31 марта 2020 г.		
Оборотные активы	89 085	741 529
Внеоборотные активы	3 157 412	13 303 954
Краткосрочные обязательства	(953 809)	(345 370)
Долгосрочные обязательства	-	(11 980 349)
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»
31 марта 2020 г.		
Выручка	1.014	1.583
Убыток за период	(14.992)	(98.454)
31 марта 2019 г.		
Выручка	-	8.717
Убыток за период	(2.381)	(36.766)

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Авансы, уплаченные за основные средства	341 420	372 107
Предоплаченные расходы	139 537	146 711
Прочие активы	1 159 870	1 153 957
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	(368 036)	(354 626)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(26 737)	(26 742)
	1 246 054	1 291 407

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

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Краткосрочные кредиты	3 000 000	-
Процентные обязательства	115 253	227 885
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	5 979 718	6 384 892
	9 094 971	6 612 777

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Краткосрочные кредиты на 1 января	-	-
Поступления	3 000 000	-
Краткосрочные кредиты на 31 марта	3 000 000	-

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Торговая кредиторская задолженность	19 811 707	35 535 376
Обязательства по выплате дивидендов	3 779 813	3 780 692
Прочая кредиторская задолженность	70 284	147 193
	23 661 804	39 463 261

По состоянию на 31 марта 2020 г. кредиторская задолженность в размере 19 811 707 РСД (31 декабря 2019 г.: 35 535 376 РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 8 099 127 РСД (31 декабря 2019 г.: 19 989 597 РСД) к обязательствам перед поставщиками «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Российская Федерация в размере 5 251 934 РСД (31 декабря 2019 г.: 10 240 742 РСД) и «Petraco Oil Company», Лондон, в размере 1 518 247 РСД (31 декабря 2019 года: 0 РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	1 834 165	1 982 331
- Программы лояльности клиентов	732 113	722 239
Задолженность перед персоналом	5 371 304	4 130 242
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	19 629	363 293
	7 957 211	7 198 105

Выручка в размере 1.648.542 РСД (31 марта 2019 г.: 1.101.497 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2020 года, из которых 1 406 163 РСД (31 марта 2019 г.: 988 908 РСД) относится к авансам и 242 379 РСД (31 марта 2019 г.: 112 589 РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Налог на добычу полезных ископаемых	281 801	248 864
НДС	1 004 124	1 137 119
Акциз	5 274 172	5 750 900
Сборы по страт. резерву	250 620	280 070
Таможенные платежи	84 578	180 224
Сборы по энергетической эффективности	27 913	32 299
Прочие налоги и сборы	2 440 888	2 164 569
	9 364 096	9 794 045

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	17 971 791	19 143 014
Банковские кредиты	69 585 670	69 901 198
Прочие долгосрочные кредиты и займы	61 924	57 176
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(5 979 718)	(6 384 892)
	81 639 667	82 716 496

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Долгосрочные кредиты на 1 января	89 044 212	93 344 087
Поступления	465 953	2 210 246
Платежи	(1 201 932)	(3 767 631)
Неденежные операции	(693 188)	-
Курсовые разницы (примечание 23)	(57 584)	(143 326)
Долгосрочные кредиты на 31 марта	87 557 461	91 643 376

(а) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 марта 2020 г., в размере 17 971 791 РСД (2019 г.: 19 143 014 РСД), включая текущую часть в размере 5 674 839 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

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Долгосрочные кредиты в стране	47 244 514	46 832 409
Долгосрочные кредиты за границей	22 341 156	23 068 789
Текущая часть долгосрочных кредитов	(304 879)	(915 460)
	69 280 791	68 985 738

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 марта 2020	31 декабря 2019
От 1 года до 2 лет	10 934 656	10 845 263
От 2 до 5 лет	55 110 012	54 813 261
Более 5 лет	3 236 123	3 327 214
	69 280 791	68 985 738

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

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Долл. США	195 034	209 292
Евро	69 142 408	69 426 390
Сербский динар (РСД)	473	499
Японская иена	247 755	265 017
	69 585 670	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 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Долгосрочные обязательства по аренде	1 791 734	1 326 436
Краткосрочные обязательства по аренде	511 524	377 005
	2 303 258	1 703 441

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы)	20 584	17 757
Расходы по краткосрочной аренде	250 116	196 146
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	57 125	12 853
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	436 886	376 190

Изменения обязательств Группы по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
На 1 января	1 703 441	828 104
Изменения в начальном балансе	-	790 946
Платежи	(96 626)	(82 588)
Неденежные операции	704 073	12 713
Курсовые разницы (примечание 23)	(7 630)	3 599
На 31 марта	2 303 258	1 552 774

20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАННОСТИ

Прочие долгосрочные финансовые обязанности в размере 841 303 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 «НефтегазИнкорпу» до соглашения. Вознаграждение не может превышать сумму вышеуказанных обязательств.

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

21. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Расходы на персонал	1.922.943	1.575.993
Затраты на организацию услуг	414.883	654.998
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	508.833	629.890
Ремонт и техническое обслуживание	959.161	1.279.906
Электроэнергия и коммунальные услуги	1.051.192	775.506
Расходы на безопасность и охрану	116.103	154.339
Транспортные расходы на производстве	428.160	358.242
Прочее	147.359	79.258
	5.548.634	5.508.132

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Расходы на персонал	3 573 367	2 857 318
Затраты на организацию услуг	673 519	887 432
Комиссионные и агентские вознаграждения	228 235	241 131
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	223 677	130 247
Затраты на текущий ремонт	208 017	177 998
Рекламные и маркетинговые затраты	55 063	52 742
Расходы на аренду	55 602	47 432
Командировочные расходы	37 060	49 800
Техника безопасности и охрана труда	139 147	129 998
Расходы по страхованию	20 500	32 024
Транспорт и хранение	41 866	32 678
Резерв под сомнительную задолженность	(120 102)	(13 948)
Прочие расходы	1 075 679	1 025 136
	6 211 630	5 649 988

23. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	272 366	402 935
- убыток от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	(207 152)	(263 208)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(383 978)	(344 087)
	(318 764)	(204 360)

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Процентный доход от размещения депозитов в банках	33 774	105 093
Процентный доход по выданным займам	2 680	2 713
	36 454	107 806

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2020	2019
Процентные расходы	471 265	504 564
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	20 803	36 134
Эффект дисконтирования финансовых средств	(19 443)	(5 217)
Минус: капитализированные проценты	(36 250)	(41 081)
	436 375	494 400

За период, продолжительностью три месяца, который закончен 31 марта 2020 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 20 584 РСД (за период три месяца, закончившийся 31 марта 2019 года: 17 757 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 трех месяцев 2020 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 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 31 марта 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 финансовые положение Группы.

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

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату, в размере 499 018 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 31 марта 2020 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 1 747 700 РСД (31 декабря 2019 года: 2 809 071 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 56,04 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 31 марта 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 (без корректировки) по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
На 31 марта 2020 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	47 118	946 862
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 795 363
Прочие оборотные активы	-	11 786	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 251 934)	(196 145)	(893 024)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(2)	(3 303)
Текущие обязательства по аренде	-	(139)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 687 492)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	(12 296 952)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	(63)	-
	(23 236 378)	(137 445)	1 845 898

	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 трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 и 2019 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

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

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	121 459	3 827 489
Прочая выручка	-	17 195	4 136
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(16 170 749)	(29 765)	-
Производственные и операционные расходы	-	(49 012)	(48 294)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(6 408)	(647)
Прочие расходы, нетто	13 320	(94)	-
Финансовые расходы	(110 753)	-	-
	(16 268 182)	53 375	3 782 684

Операции с ключевым управленческим персоналом

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2020 года и 2019 года, Группа 228 485 РСД и 225 797 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

27 февраля 2020 года инициирована процедура 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
Многофункциональный общий центр
обслуживания
«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	Капитальные затраты - Инвестиции
CO ₂	Диоксид углерода
EBITDA	Показатель прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
EPS	Прибыль на акцию
EURIBOR	Ссылочная процентная ставка
HiPACT	High Pressure Acidgas Capture Technology Технология захвата кислотного газа высокого давления
HR	Human resources Человеческие ресурсы
HSE	Health, Safety, Environment Здоровье, безопасность труда, окружающая среда
IT	Информационные технологии
LIBOR	Ссылочная процентная ставка
LPG	Сжиженный углеводородный газ
LTIF	Lost Time Injury Frequency Коэффициент частоты травм
MHC/DHT	Комплекс по легкому гидрокрекингу и гидроочистке
N ₂	Азот
OCF	Операционные денежные потоки
OPEX	Operational Expenditure Операционные расходы
P/BV	Price/Book Value Цена/Балансовая стоимость
P/E	Price/EPS Цена/EPS
UPS	Upstream
АЗС	Автозаправочные станции
АО или а.о.	Акционерное общество
БиГ	Босния и Герцеговина
ВВП	Валовой внутренний продукт
ГТМ	Геолого-технические мероприятия
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ЗАО	Закрытое акционерное общество
ИСУР	Интегрированная система управления рисками
КПГ	Компримированный природный газ
МВт	Мегаватт
МВт/ч	Мегаватт-час, единица измерения энергии
МВтэ	Мегаватт электрической мощности, единица измерения энергии
МВФ	Международный валютный фонд
млн	Миллион
млрд	Миллиард
МТСО или МТ и СО	Материально–техническое и сервисное обеспечение
НБС	Национальный банк Сербии
НДС	Налог на добавленную стоимость
НМД	Нормативно-методологический документ
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НТЦ	Научно-технический центр
ОАО	Открытое акционерное общество
ООО или о.о.о.	Общество с ограниченной ответственностью
ОПЕК	Организация стран–экспортеров нефти

Сокращение	Значение
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.