

**КВАРТАЛЬНЫЙ  
ОТЧЕТ ЗА ВТОРОЙ  
КВАРТАЛ 2019  
ГОДА**

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за второй квартал 2019 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» во втором квартале 2019 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 второй квартал 2019 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за второй квартал 2019 года доступен и в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о НИС Группе размещена на корпоративном сайте [www.nis.eu](http://www.nis.eu).

## Содержание

Содержание.....	3
Вступление .....	4
Отчет о деятельности.....	5
Важнейшие события.....	5
НИС Группа .....	6
Управление рисками .....	11
Деловое окружение.....	18
Анализа результатов .....	22
Ценные бумаги.....	42
Корпоративное управление.....	45
Человеческие ресурсы .....	58
Исследование и развитие .....	60
Финансовая отчетность .....	61
Отдельные финансовые отчеты .....	61
Консолидированная финансовая отчетность.....	86
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности .....	111

## Вступление

Продолжение процесса модернизации и выполнение стратегических проектов входили в состав основных приоритетов НИС Группы на первое полугодие 2019 года. В указанный период была выполнена масштабная инвестиционная программа, в которую было инвестировано всего 18,4 млрд дин., что на 7% больше, чем в аналогичном периоде прошлого года. Реализация капитальных проектов остается в фокусе внимания НИС и в будущем. Успешное завершение проекта Глубокой переработки, являющегося ключевым проектом второго этапа модернизации НПЗ Панчево, имеет чрезвычайно важное значение.

Влияние на финансовые результаты НИС за первые 6 месяцев текущего года оказывали, с одной стороны, макроэкономические факторы, а с другой – плановый ремонт на НПЗ Панчево. Средняя цена на нефть марки Brent в отчетном периоде находилась на уровне \$66 за баррель, что на 6% меньше аналогичного показателя первого полугодия 2018 года. Успешно проведенный ремонт, в который было инвестировано более 2 млрд дин., является наиболее комплексным и масштабным ремонтом за всю историю завода. Помимо ремонтных работ, на заводе проводился целый ряд дополнительных мероприятий по подключению существующих заводских мощностей к новой установке Глубокой переработки, что способствует успешному запуску новой установки.

Капитальный ремонт на НПЗ Панчево вызвал падение объема производства и повлияли на финансовые показатели НИС. Чистая прибыль, которая в первом квартале составляла 158 млн дин., во втором квартале существенно увеличилась до 3,1 млрд дин., однако общий показатель все еще находится ниже уровня, достигнутого за первые 6 месяцев прошлого года. Показатель EBITDA находился на отметке 15,9 млрд дин., что на 34% меньше аналогичного показателя прошлого года. Обязательства НИС Группы перед государством (платежи в госбюджет) за отчетный период составляют 79,8 млрд дин.

Объем добычи нефти и газа составляет 641 тыс. н.э., что на 3% меньше, чем за первые 6 месяцев прошлого года. Общий объем переработки нефти и полуфабрикатов на НПЗ Панчево сократился по отношению к прошлому году на 29%, до 1,2 млн тонн, из-за проведения ремонтных работ на заводе. Реализация нефтепродуктов в первом полугодии текущего года сократилась по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 9%, до 1,5 млн тонн. Одновременно, существенно улучшились результаты в области HSE: показатель производственного травматизма с временной потерей трудоспособности (LTIF) снизился на 24% по сравнению с прошлым годом.

НИС продолжает проведение утвержденной дивидендной политики. Общим собранием акционеров было принято решение о выплате акционерам в этом году дивидендов в размере 25% от прибыли 2018 года, которая составила 6,5 млрд дин.

НИС в сфере бизнеса продолжает заниматься инновационными решениями и современными технологиями. В марте в Панчево состоялось торжественное мероприятие, которое ознаменовало начало строительства ТЭЦ Панчево. Этот проект реализуется совместными силами НИС и «Газпром энергохолдинг». Также, на автотрассе Белград-Ниш, недалеко от города Велика Плана, в мае открылась новая автозаправочная станция под брендом GAZPROM. Это первая в этой части Европы станция, оснащенная высококачественной цифровой технологией, и первая станция НИС, на которой существуют зарядные устройства для электромобилей.

НИС продолжает поддерживать развитие сообщества путем реализации многочисленных социально ответственных проектов. В рамках проекта «Сообществу сообщая 2019» выбрано 20 медицинских учреждений в Сербии, в модернизацию которых НИС вложит 116,5 млн дин. Речь идет, прежде всего, об учреждениях, предназначенных для лечения самых маленьких пациентов.

# Отчет о деятельности

## Важнейшие события

### Апрель - июнь

- Пробурено 23 эксплуатационные скважины и 3 поисковые скважины в Сербии
- В Сербии было выполнено 654 кв. км СРР 3D на лицензионном участке «Ада»
- Закончено бурение двух скважин в Румынии
- Идет строительство комплекса по подготовке нефти и газа для опытных исследований на месторождениях «Теремия-Север» и «Жомболь», пуск в эксплуатацию запланирован на третий квартал 2019 года
- Запуск установок после завершения капитального ремонта
- Настройка модели €kop\$ после запуска установок
- Восстановление котла установки Claus
- Обучения персонала для работе в рамках комплекса УЗК
- Открыта новая АЗС под брендом GAZPROM на автомагистрали Белград-Ниш в районе Велика Плана, первая в этой части Европы, оснащенная современной цифровой технологией, и первая в розничной сети НИС, где потребителям предлагается зарядная станция (устройство) для электромобилей
- В процессе полная реконструкция АЗС „Стари Бановци“ (под брендом GAZPROM)
- Введение новой услуги на АЗС: ПОДАРОЧНЫЕ КАРТЫ доступны на определенных АЗС NIS Petrol и GAZPROM для покупки топлива и других товаров, а также другой продукции (стоимостью 1 000 дин., 3 000 дин. и 5 000 дин.)
- Состоялось XI очередное заседание Общего Собрания акционеров НИС, на котором, между прочим, утверждено Решение о распределении прибыли за 2018 год, выплате дивидендов и определении общей суммы нераспределенной прибыли Общества
- Бренд NISOTEK компании НИС обладатель большого чемпионского кубка, а также 11 золотых медалей, в том числе шести больших золотых медалей Международной сельскохозяйственной ярмарки в г. Нови-Сад
- Жюри Белградской ярмарки вручил компании НИС Grand Prix грамоту за инновационное выступление на 54-м Международном салоне автомобилей в Белграде
- НИС подписала Меморандум о стратегическом сотрудничестве с Московским государственным институтом международных отношений (МГИМО) Министерства иностранных дел Российской Федерации
- В рамках социально ответственной программы “Сообществу сообща 2019” выбрали 20 медицинских учреждений по всей Сербии, которым НИС окажет финансовую поддержку и инвестирует 116,5 миллионов динаров в детские медицинские учреждения
- НИС вручила благотворительные средства Институту по медицинской защите матери и ребенка „Д-р Вукан Чупич“ в Белграде, а средства предназначены для закупки современного оборудования и аппаратов для операционного зала
- НИС начала новую программу студенческой практики NIS Calling.

## НИС Группа

Группа НИС - одна из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе, в которой работает около 11 000 сотрудников. Основными направлениями деятельности НИС являются: разведка, добыча, переработка нефти и природного газа, сбыт широкого ассортимента нефтепродуктов и продуктов переработки газа, а также реализация проектов в области нефтехимии и энергетики.

Основные производственные мощности НИС находятся в Республике Сербия, а зависимые общества и представительства открыты в нескольких странах мира.

Цель компании НИС - стать крупнейшей быстрорастущей энергетической системой в регионе и примером для других в плане эффективности бизнеса и динамики устойчивого развития, а также в сложных макроэкономических условиях обеспечить новые ценности своим акционерам, сотрудникам и сообществу, в котором она осуществляет свою бизнес-деятельность.

### Направления деятельности

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

#### Блок «Разведка и добыча»

##### Разведка и добыча

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

В рамках этого сегмента бизнеса работает и цех по подготовке природного газа, производству СУГ и газолина и удалению CO<sub>2</sub>, расположенный в Элемире, проектная производительность которого составляет 65 тыс. тонн СУГ и газолина 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 попадание углекислого газа в атмосферу.

В рамках проекта «Трансформация» был создан производственный цех «Энергетика», который занимается производством электрической и тепловой энергии, а также производством сжатого газа.

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 д.о.о. Нови-Сад.

<sup>1</sup> «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.

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

## **Сервисы**

НИС располагает собственными сервисными мощностями, которые полностью удовлетворяют потребностям Группы и оказывают услуги третьим лицам. Блок «Сервисы» оказывает сервисные услуги в области разведки и добычи нефти и газа путем проведения геофизических исследований, строительства, оснащения и ремонта скважин, а также проведением специальных операций и измерений в скважинах.

Помимо этого, оказывают и услуги по техническому обслуживанию средств для работы, строительству и техническому обслуживанию нефтегазовых систем и объектов. Наряду с перевозкой грузов и привлечением рабочих машин, Сервисы также осуществляют пассажирские перевозки и сдает в аренду транспортные средства.

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**

### **Переработка**

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

На НПЗ Панчево продолжается строительство установки глубокой переработки с технологией замедленного коксования - ключевого проекта второго этапа модернизации завода. Ввод комплекса в эксплуатацию ожидается во второй половине 2019 года. 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 Серию.

### **Сбыт**

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

НИС владеет самой крупной розничной сетью на рынке Сербии, а автозаправочные станции компании работают и в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии. НИС в Сербии и регионе управляет сетью, в состав которой входят более 400 объектов розничных продаж, а на рынке она представлена двумя брендами: «NIS Petrol» и премиум бренд автозаправочных станций –

---

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

---

«GAZPROM». В качестве отдельных бизнес-направлений НИС развивает поставки авиатоплива, bunkеровку 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 сбытом, продажей и управлением портфелем природного газа, торговлей компримированного природного газа, торговлей электроэнергией, разработкой и внедрением стратегически важных энергетических проектов, а также развитием и внедрением проектов по повышению энергоэффективности.

С 2013 года компания НИС на нефтегазовых месторождениях в Сербии ввела в эксплуатацию малые электростанции, максимальной мощностью 14,5 МВт. Экологическое преимущество использования этих малых электростанций состоит в производстве электрической и тепловой энергии из газа, который до этого не использовался из-за большого содержания углекислого газа и азота, или его валоризация, несмотря на хорошее качество, была невозможна, по причине отсутствия газовой инфраструктуры. НИС развивает и торговлю электроэнергией и, помимо сербского рынка, присутствует на рынках Боснии и Герцеговины, Черногории, Румынии, 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 196 МВтэ), и в то же время вместе с партнерами разрабатывает проект ветрогенерации (мощностью 102 МВтэ).

Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают 9 Функций, входящих в состав материнской компании – «НИС а.о. Нови-Сад». Из этих поддерживающих Функций пять частично децентрализованы и имеют в своем функциональном подчинении подразделения в блоках. Это: Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету, Функция по стратегии и инвестициям, Функция по закупке, Функция по организационным вопросам и Функция по HSE. Остальные четыре Функции централизованы: Функция по правовым и корпоративным вопросам, Функция по корпоративной защите, Функция по отношениям с государственными органами и корпоративным коммуникациям, Функция внутреннего аудита<sup>4</sup>. Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

---

<sup>4</sup>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

Головной офис компании НИС и основные производственные мощности находятся в Республике Сербия: нефтяные и газовые месторождения, НПЗ Панчево, сеть хранилищ, а также розничная сеть. В соответствии со стратегией долгосрочного развития, компания НИС в 2010 и 2011 годах начала расширять деятельность за пределами Сербии, а развитие бизнеса на региональном рынке является одной из стратегических целей компании. 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 и, помимо сербского рынка, присутствует на рынках Боснии и Герцеговины, Черногории, Румынии, Словении и Венгрии.



## Организационная структура Группы НИС



<sup>5</sup> В соответствии с положениями закона «О туризме» Республики Сербии, если основным видом деятельности хозяйственного общества не является гостинично-ресторанный бизнес, для осуществления такого вида деятельности оно обязано создать и в соответствующем реестре зарегистрировать бизнес-единицу, то есть объекты за пределами головного офиса или в другом порядке создать соответствующее структурное подразделение, подлежащее регистрации в Реестре туризма. По этой причине Общество зарегистрировало все АЗС, на которых осуществляется ресторанный деятельность, как отдельные бизнес-единицы. Перечень АЗС, зарегистрированных в качестве бизнес-единиц, размещен на веб-сайте <http://ir.nis.eu/ru/korporativnoe-upravlenie/struktura-gruppy/>.

<sup>6</sup> Начался процесс ликвидации.

## 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 рисками – постоянный и системный бизнес–процесс, обеспечивающий поддержку в процессе принятия управленческих решений в условиях подверженности рискам.

Производственная деятельность Компании 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 Компании непрерывность производственной деятельности, причем утвержденные рамки управления рисками представляет собой 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, 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
- представления 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 бизнес-процессов ИСУР в НИС



Основным принципом данной системы является ответственность за управление рисками, назначена владельцам рисков, т.е. владельцам бизнес-процессов в Обществе. Подобный подход позволяет установить зоны ответственности за управление и мониторинг рисков на всех уровнях управления, а также обеспечить подготовку соответствующих планов мероприятий по управлению рисками на уровне структурных подразделений, т.е. НИС в целом.

В материнском Обществе сформирована Служба мониторинга системы управления рисками, которая координирует и постоянно развивает данный бизнес-процесс.

При этом интегрированные системы управления (ИСУ), организационная структура, стандарты и другие внутренние нормативные акты, кодекс корпоративного управления и кодекс деловой этики вместе формируют систему внутреннего контроля, которая представляет собой базу для осуществления деятельности НИС и эффективного управления связанными с ней рисками.

В компании НИС идентификация и оценка рисков выполняются путем анализа источников данных (внутренних и внешних баз данных, KRI), собеседований, риск-сессий и т.д., а их ранжирование выполняется по уровням, в соответствии с Матрицей рисков, определенной на основании склонности к рискам (Ключевой риск Общества, Ключевой риск Дивизии/Блока/Функции, риск Дивизии/Блока/Функции). Оценка может выполняться качественным или количественным методами.

## Интеграция 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, мероприятия по управлению рисками и необходимые финансовые ресурсы для реализации мероприятий – неотъемлемая часть утвержденных бизнес-планов.

В процессе своей работы Группа подвергается операционным, политическим, рыночным, финансовым и репутационным рискам.

### Операционные риски

#### ОПИСАНИЕ РИСКА

#### МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

##### *Проектные риски*

Целью Группы НИС в области геологоразведочных работ является наращивание ресурсной базы и объемов добычи. 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. С целью 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.

### Рыночные риски

#### ОПИСАНИЕ РИСКА

#### МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

##### *Ценовой риск*

Из-за специфики своего основного направления 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 наиболее 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 части закупочных цен;
- расширение/диверсификация корзины сортов импортной нефти, обеспечение проб сортов нефти, которые до настоящего времени не перерабатывались на Нефтеперерабатывающем заводе Панчево;
- постоянная работа по оптимизации процесса и стремление к достижению еще 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.

## Политический риск

### ОПИСАНИЕ РИСКА

### МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

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

В результате введения со стороны ЕС и США экономических ограничительных мер в отношении Группы «Газпром нефть» возник риск относительно возможности долгосрочного развития из-за ограничения возможности получения долгосрочных кредитов от коммерческих банков, принадлежащих к банковским группам, штабквартиры которых расположены в ЕС и США.

НИС регулярно следит за событиями, происходящими на международной арене, оценивает последствия, сказывающиеся на деятельности компании. Помимо этого, в соответствии с допустимыми исключениями из режима санкций (долгосрочное кредитование возможно, только если предназначено для финансирования импортируемой продукции и услуг из ЕС) деятельность НИС постоянно корректируется с учетом данной возможности, путем увеличения объема импорта продукции и услуг, закупаемых у ЕС–поставщиков. Таким образом, обеспечиваются средства для финансирования долгосрочного развития НИС несмотря на ограничения санкционного режима.

<b>Финансовые риски</b>	
<b>ОПИСАНИЕ РИСКА</b>	<b>МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ</b>
<b>Валютный риск</b>	
<p>Группа НИС работает в международной среде и подвергается валютному риску, который обусловлен операциями с использованием различных видов валют, прежде всего, доллара США и евро. Риск проистекает из будущих торговых операций и признанных средств и обязательств.</p>	<p>Часть риска, 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 отрицательных курсовых разниц в ситуации снижения курса национальной валюты по отношению к доллару США или евро. 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.</p>
<b>Риск процентной ставки</b>	
<p>Группа НИС подвергается процентному риску, как в области привлечения денежных средств от банков, так и в области размещения средств.</p>	<p>Кредитование «НИС а.о. Нови-Сад» 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 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 «НИС а.о. Нови-Сад» кредиты или кредитные/документарные линии). В данной ситуации доходы и денежные потоки по банковским депозитам обычно не зависят от изменений базовых процентных ставок, однако в случае размещения средств в виде кредитов/займов подверженность риску изменения базовых процентных ставок (EURIBOR, LIBOR и т.п.) возрастает.</p>

## Финансовые риски

### ОПИСАНИЕ РИСКА

### МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

#### *Риск невзыскания задолженности*

Возникает в связи с использованием наличных денежных средств и их эквивалентов, при осуществлении вкладов в банках и финансовых учреждениях, в связи с предоставлением нутрикорпоративных кредитов/займов третьим лицам, а также из-за подверженности риску при осуществлении оптовых и розничных продаж, учитывая, в том числе, непогашенную дебиторскую задолженность и возложенные обязательства.

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 в пользу «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.

#### *Риск ликвидности*

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

Группа НИС осуществляет непрерывный мониторинг ликвидности в целях обеспечения достаточного объема наличных денежных средств для ведения операционной, инвестиционной и финансовой деятельности. Для этого постоянно заключаются договоры и обеспечивается достаточное количество доступных кредитных и документарных линий при соблюдении максимально допустимого кредитного лимита и исполнении обязательств по договорам с коммерческими банками (финансовый ковенант).

С середины сентября 2014 года «НИС а.о. Нови-Сад» подвергается риску ограничения возможностей для 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 допускают предоставление банками из ЕС или США кредитов для «НИС а.о. Нови-Сад» на срок более 30 или 60 дней. Санкциями ЕС предусмотрено исключение, когда допускается финансирование со стороны банков ЕС на срок более 30 дней в случаях, когда кредит предоставляется для оплаты импорта продукции или услуг из ЕС, не подпадающих под режим санкций.

В целях обеспечения необходимых финансовых средств на будущий период компания НИС вела переговоры/подписала 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, но и преждевременные выплаты невыгодных кредитов в целях улучшения характеристик кредитного портфеля (снижение средней цены финансирования и продление средней срочности портфолио). Кроме улучшенных характеристик портфеля, реструктуризация кредитного портфеля, проведенная в 2018 году позволила, что в ближайшие 4 года позволит высвободить денежные средства для инвестиционных вложений в данный период и нормальное оперативное ведение бизнеса.

Наряду с этим, в целях дальнейшего улучшения характеристик кредитного портфеля и обеспечения дополнительных лимитов для финансирования в 2019 г. НИС в течение первого полугодия провел тендер и обеспечил улучшение условий (снижение процентных ставок) по двум кредитам на общую сумму в размере 145 млн евро, а также обеспечил новые лимиты на выгодных условиях в размере порядка 90 млн евро для кредитов и 40 млн евро для документационной деятельности. Использование данных источников финансирования обеспечит досрочное погашение невыгодных кредитов и снижение средней цены портфеля до конца года, а также сохранение среднего срока погашения в диапазоне от 3 до 4 лет в конце 2019 года.

## Деловое окружение

### Мир

Падение цен на нефть дестабилизирует нефтяной рынок, замедляя рост добычи сырой нефти в США и, тем самым, дает стимул для Саудовской Аравии и ее союзников продлить сокращение добычи до конца 2019 года.

Упала также добыча нефти в Венесуэле, о чем говорят данные американской EIA за апрель 2019 года. Объем добычи Венесуэлы был меньше только в 2003 году во время забастовки сотрудников национальной нефтяной компании. Если не учитывать этого, то это минимальный уровень добычи в течение последних десятилетий.

В апреле президент России Владимир Путин заявил на Арктическом форуме в апреле о том, что западные санкции против России помешали, но не остановили развитие добычи нефти и газа в российской Арктике. Также он сказал, что санкции в определенной степени сподвигли Россию на активную разработку собственной технологии. Все же, по мнению аналитиков, обычные резервы доступны, пока они дешевле. Арктика и сланцы не будут основным приоритетом Россия, несмотря на то, будут ли отменены западные санкции.

Итальянская компания «Eni» - первая зарубежная компания, которая после «денационализации» мексиканской нефтяной промышленности установила оборудование для добычи нефти в Мексиканском заливе. Ожидается, что на платформе будет добываться 8 000 баррелей сырой нефти в сутки.

«Saudi Aramco» в апреле, в рамках первого выпуска облигаций, предложила 12 млрд долларов США. Выпуск состоит из пяти траншей необеспеченных облигаций в рамках Глобальной среднесрочной программы для «Saudi Aramco». Облигации будут торговаться на регулируемом рынке Лондонской биржи и будут приняты в официальный список Великобритании.

Согласно последнему BP statistical Review of World energy, в конце 2018 года всемирные запасы нефти составляли 1 730 млрд баррелей, что на два миллиарда баррелей больше, чем в 2017 году. Коэффициент замещения израсходованной нефти новыми обнаруженными запасами (R/P коэффициент) показывает, что этих запасов будет достаточно для удовлетворения потребностей на следующие 50 лет, с учетом актуального потребления нефти. BP в обзоре повышает свои прогнозы по запасам нефти для США, которые с 2018 года являются ведущим мировым производителем - на 22%, и 61,2 млрд баррелей в конце 2017 года, тогда как оценка саудовских запасов нефти в конце года увеличена на 12% - до 297,7 млрд баррелей с 266,2 млрд. В отчете приведено предупреждение о том, что мир рискует проиграть в борьбе с изменениями климата, так как экстремальные температуры вызвали рост мирового спроса на энергию на 2,9% - наиболее быстрыми темпами с 2010 года, что привело к увеличению выбросов соединений углеводородов в 2018 году.

Все большее число городов и штатов в США подают иски против крупных нефтяных компаний, требуя компенсации ущерба, связанного с изменениями климата. Один из последних примеров - город Балтимор, который требует от нефтяных компаний возмещения огромных затрат на надстройку канализационных стоков, вызванных усилением ливневых дождей. Сан-Франциско требует денег на строительство противонагонных дамб. Один нью-йоркский суд заблокировал часть охранной стратегии, которую «Эксон Мобил» хочет предъявить против иска штата Нью-Йорк, обвиняющего компанию в том, что она вводит в заблуждение инвесторов по вопросу потенциального воздействия изменений климата.

## Цена на нефть

Средняя цена барреля нефти типа Brent в первые шесть месяцев составляла примерно 66 долларов США.

Члены Организации стран-экспортеров нефти, после дебатов, продолжавшихся несколько недель, согласовали проведение регулярного совещания министров 1 июля в Вене. Решение об участии в этом совещании приняли также десять стран-производителей и экспортеров нефти, которые не входят в состав этого экспортного картеля. ОПЕК и партнеры

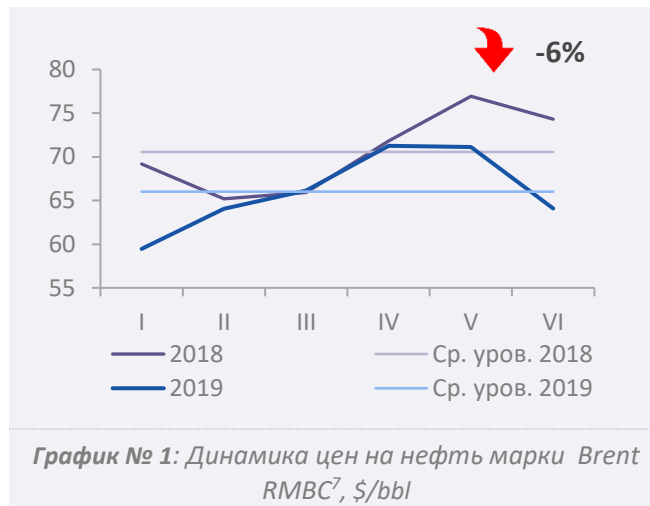
ОПЕК, не входящие в его состав, постараются достигнуть согласия по продлению так называемого ОПЕК+ соглашения о сокращении предложения нефти. Согласно имеющемуся соглашению, срок действия которого истек в июне, 24 страны-производителя нефти в первом полугодии этого года сократили экспорт нефти на 1,2 млн баррелей в сутки, но несмотря на это предложение росло, вследствие чего цены на баррель падали.

Хедж-фонды и прочие финансисты продолжают ликвидировать свои позиции в «фьючерсах» на нефти и нефтепродукты, усиливая сигнал и прогноз замедления глобальной экономики. Такая реакция спекулянтов на рынке еще больше понизила цены на нефть.

С усилением напряжения в регионе повышается стоимость страхования морской транспортировки нефти. Судовладельцы говорят, что премии выросли на 5-15% после майского нападения на два саудовских танкера в Оманском заливе.

## Макропараметры

В первом полугодии этого года глобальное торговое напряжение усилилось и геополитические риски остались во многих ключевых регионах. Это привело к замедлению всемирных экономических отношений и ослабило рост мирового спроса на нефть, по сравнению с прошлым годом. Тем временем, добыча стран, не входящих в ОПЕК, продолжает расти высокими темпами, тогда как добровольные корректировки добычи, согласно Декларации о сотрудничестве (DoC), снова выросли до рекордно высоких уровней соответствия. С начала года тенденции по компенсации в главных экономиках стабилизировали всемирный экономический рост в актуальном прогнозе 2019 года, который составил 3,2%, по сравнению с 3,6% в 2018 году. Вопреки недавним колебаниям в торговле, ставка роста в первом квартале была лучше прогноза, ожидаемого для крупных экономик OECD и Китая. Однако, другие экономики, такие как бразильская, российская и индийская, не отличились успехами. За год всемирные деловые и потребительские позиции упали, но все же остались на здоровом уровне. Однако, ожидается, что недавние конфликты в торговых спорах приведут к понижению темпов экономического роста. Несколько формирующихся и развивающихся экономик и далее сталкиваются с вызовами, в том числе с высоким уровнем долга. Более того, Brexit, фискальные проблемы в некоторых странах ЕС, замедление темпов развития Японии и ослабление воздействия американских фискальных стимулов представляют дополнительные риски.



<sup>7</sup> Источник: Platts.

## Сербия

Позитивные экономические тенденции в Сербии сохранились и в первом полугодии 2019 года, они характерны низкой инфляцией, профицитом бюджета, сокращением государственного долга, снижением внешних дисбалансов и восстановлением рынка труда.

ВВП продолжил рост и во втором квартале 2019 года, и в первом показал рост на 2,5% по всем ключевым секторам, тогда как строительство и инвестиции превзошли все ожидания. Во втором квартале ожидается дополнительное ускорение, которое останется стабильным течение года и позволит в конце года достичь 3,5%. После замедления в конце 2018 года и в первом квартале 2019 года восстанавливается производство в перерабатывающей промышленности. Рост во втором квартале будет решающим. Если он не будет ослаблен, то сможет повлиять на годовую экономическую активность, так как летом отмечается сезонное замедление роста. Многое зависит и от сельского хозяйства, которое, к сожалению, в первую очередь зависит от погодных условий. Риски прогнозирования роста ВВП связаны и с замедлением всемирного роста, а также валютными политиками ведущих центральных банков и колебанием цен на первичную продукцию. С другой стороны, ожидается, что отечественные факторы (макроэкономическая стабильность, улучшение деловой среды, крупные частные и государственные инвестиции и эффекты смягчения валютной политики) будут и дальше способствовать экономическому росту.

В 2019 году инфляция колебалась в рамках целевого значения (2,2% в мае), в соответствии с прогнозом НБС, который сохранил ключевую ставку до 3%, с учетом ожидаемого изменения инфляции и ее факторов, обусловленных отечественной международной средой в грядущем периоде. Профиль инфляции похож на развитие экономики. Как и в странах региона, колебание инфляции было вызвано, как правило, ценами на переработанную пищевую продукцию. Ожидаемое замедление роста инфляции будет обусловлено высокой базой по ценам на овощи, тогда как в противоположном направлении будет действовать рост совокупного спроса, постепенно исчезнет дезинфляционное влияние, обусловленное укреплением динара за прошедший период, и рост регулируемых цен. Риски прогнозов симметричны и касаются изменений на международных товарных и финансовых рынках, и в какой-то степени роста регулируемых цен.

Тенденция к снижению государственного долга сохранилась и в начале 2019 года (51,8% ВВП в мае). Динаризация государственного долга выросла с 20,9% (конец 2016 года) до 26,1% в апреле 2019 года, ввиду погашения двух еврооблигаций, а также позиции государства, направленной на как можно большую опору на ценные бумаги в динарах, при этом население все больше выбирает кредиты и вклады в динарах

Улучшенная структурная конкурентоспособность также способствовала улучшению общих макроэкономических результатов. Все же, осторожность в ведении валютной политики до сих пор необходима, в первую очередь, ввиду сохраняющейся неопределенности в международной среде – нормализация валютных политик ведущих центральных банков будет медленнее, чем ожидается; колебание цены на нефть все еще нельзя прогнозировать в грядущем периоде; протекционизм и геополитическое напряжение до сих пор сохраняются в международной торговле.

НБС указывает, что устойчивость нашей экономики к возможному негативному влиянию международной среды усилилась благодаря сокращению внутреннего и внешнего дисбаланса и более благоприятным перспективам на предстоящий период.

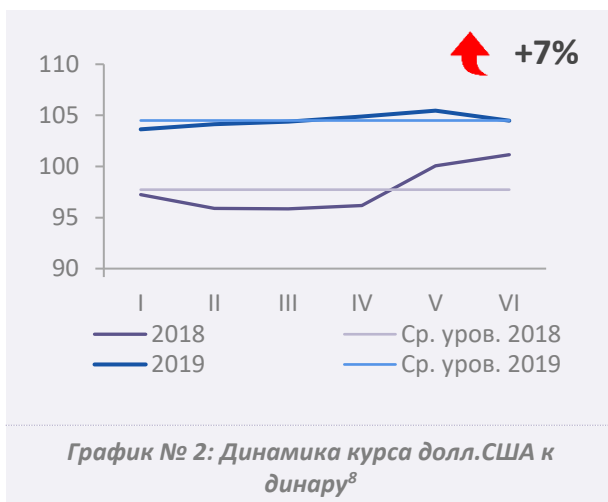
Процентные ставки по кредитам в динарах уменьшены до нового минимального уровня. Процентные ставки по кредитам в динарах в мае 2019 года составили 5,1% для компаний и 10,0% для населения.

По Анкете о рабочей силе за первый квартал 2019 года уровень безработицы составлял 12,1%, что представляет межгодовое падение на 2,7%. Уровень занятости в аналогичном периоде был равен 47,4% (межгодовой рост на 2,3%).

Благоприятные тенденции на официальном рынке труда исходят от частного сектора, где занятость увеличилась на 14,3% (апрель 2019 г./декабрь 2014 г.), главным образом в обрабатывающей промышленности, частном секторе услуг и строительном секторе.

Промышленное производство в Республике Сербии в мае 2019 года выросло на 1,1%, по сравнению со средним значением 2018 года. Текущий внесезонный рост промышленного производства за май 2019 года, по сравнению с апрелем 2019 года, составляет 1,3%, а внесезонный рост перерабатывающей промышленности равен 2,6%. Если рассматривать по секторам, в мае 2019 года, по сравнению с маем 2018 года, в секторе Горной промышленности достигнут рост на 2,2%, в сектор Перерабатывающей промышленности - падение на 1,6%, и в Секторе снабжения электроэнергией, газом, паром и кондиционирования достигнут рост на 3,7%.

Общий объем внешней торговли Сербии за период январь–май 2019 года вырос на 1,6%, по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года (в долларах) и на 9,7% (в евро). Коэффициент покрытия импорта экспортом составляет 73,9%, т.е. ниже, чем за аналогичный период прошлого года, когда он находился на уровне 75,6%.



- Среднее значение курса доллара США к динару в шесть месяцев 2019 года выше на 6,77 РСД, что на 7% выше значения в аналогичный период 2018 года.
- В течение первых шести месяцев 2019 года курс доллара США к динару вырос на 0,4 РСД или на 0,4%.
- В течение первых шести месяцев 2018 года курс доллара США к динару вырос на 2,22 динара или на 2%.

<sup>8</sup> Источник: НБС

## Анализа результатов

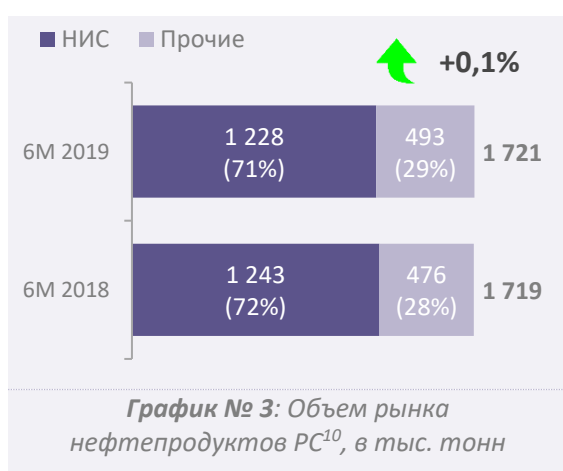
### Положение на рынке<sup>9</sup>

Потребление моторного топлива в странах региона растет:

- положительные макроэкономические тенденции
- рост числа машин на дизельном топливе
- рост транзитного сообщения
- рост сельского хозяйства и инфраструктурных работ

Основными генераторами потребления в Сербии являются рост потребления дизельного топлива и кокса. В то время как в первом квартале инфраструктурные работы были основной причиной роста потребления, во втором квартале это был рост строительства и транспорта, а также интенсивное начало сельскохозяйственных работ.

### Положение на рынке Сербии



Общее потребление нефтепродуктов в первые шесть месяцев почти на том же уровне, как и в прошлом году:

Основные стимулы потребления:

- рост потребления дизельного топлива и кокса
- работы над инфраструктурными проектами, сельское хозяйство, транспорт
- Отрицательная тенденция потребления отмечена для прямогонного бензина (ремонт «Петрохимии») и мазута.

Рыночная доля НИС чуть ниже в первом полугодии вследствие существенного роста импорта кокса (не относится к ассортименту НИС) и падения потребления прямогонного бензина и мазута, доля НИС по которым очень высокая.

Продажи НИС увеличиваются в сегменте дизельного топлива и бензина, тогда как по СУГ падает, что соответствует рыночным тенденциям. Существенный вклад в сохранение доли вносят модернизированные АЗС, улучшенный ассортимент топлива и многочисленные маркетинговые проекты.

- Рост розничного рынка на 4,5%
- Важнейшим фактором роста является увеличение потребления в сегменте дизельного топлива, что, в первую очередь, обусловлено ростом числа ТС на дизельном топливе.



<sup>9</sup> 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 оценки

<sup>10</sup> Данные за 2019 год представлены на основании оценки.

<sup>11</sup> Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПГ, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Данные за 2019. год представлены на основании оценки.

- Тенденция падения в потреблении СУГ сохраняется, по большей части ввиду сокращения числа ТС, использующих это топливо, а также по причине относительно высокой цены, обусловленной большими пошлинами.

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

### *Босния и Герцеговина*

После аварии, которая в прошлом году произошла на нефтеперерабатывающем заводе «Брод», в начале этого года руководство завода решило провести плановый капитальный ремонт. Одновременно с ремонтом началась и независимая техническая экспертиза оборудования. Об этом сообщили в Nestro Группе. Министр энергетики и горнорудной промышленности Республики Сербской заявил, что установки единственного в этой стране нефтеперерабатывающего завода будут выведены из ремонта и повторно введены в эксплуатацию только через год, что в этот период не планируется ни первичная переработка нефти, ни импорт сырой нефти, и что потребители будут снабжаться через компанию «Газпром нефть», соответственно, сербскую компанию НИС.

Энергетическое сообщество заявило, что Босния и Герцеговина является единственной в Европе страной, которая не выполнила ни одного его требования по нефти и нефтепродуктам. В этой стране не сформированы стратегические запасы нефтепродуктов и не разработана национальная стратегия во исполнение обязательств по Директиве ЕС № 2009/119/ЕС.

Нефтяная компания «Hifa Petrol» начала в 2019 году реализацию новых инвестиционных проектов и расширила свою розничную сеть за счет приобретения 4 АЗС в Бусоваче, Витезе, Лашве и Голубине у Жепчи. Приобретением компании «Čago Petrol», «Hifa Petrol» существенно расширила свое присутствие на территории Среднего Баната и увеличила количество своих станций до 36 шт.

На внеплановом заседании Совета директоров компании «Энергопетрол», г. Сараево, было принято решение о прекращении заправки воздушных судов авиатопливом в международном аэропорту г. Сараево. Компания никак не объяснила свое решение о прекращении «заправок в крыло». На официальном сайте аэропорта находится информация о том, что оказанием услуги по заправке самолетов авиатопливом занимаются компании «Энергопетрол» и «HIFA oil».

МПЗ «Модрича» отправил 52 работника в вынужденный отпуск с 1 июня по 1 июля. В своем официальном сообщении компания написала, что она пошла на этот вынужденный шаг из-за аварии, произошедшей на установке НПЗ «Брод», с которого поступает необходимое сырье.

Благодаря мобильному приложению Министерства торговли БиГ, в котором находится информация обо всех автозаправочных станциях в ФБиГ, водители могут отслеживать и сопоставлять розничные цены на топливо. Приложение можно скачать из Google Play под названием FMT FBiH Oil Info. В нем отдельно выделены АЗС с наименьшими ценами на нефтепродукты.

Розничная сеть НИС в Боснии и Герцеговине насчитывает 37 АЗС.

Доля НИС на рынке моторных топлив составляет 17,9%, а доля на розничном рынке - 9,7%.

### *Болгария*

Болгарская компания «Лукойл Нефтехим Бургас» сообщила о своем намерении не выплачивать дивиденды за 2018 год, что происходит уже второй год подряд.

Изменения в законодательстве Болгарии предусматривают включение битума в перечень продуктов, которые входят в состав стратегического резерва страны. На данный момент около 50% потребления данного продукта (200 тыс. тонн в год) покрывается за счет импорта, в отличие от 2017 года, когда

его импорт находился на уровне 100%. По словам представителя внутреннего рынка, в случае ввода изменений в Закон «О запасах нефти и нефтепродуктов», импорт и хранение станут намного сложнее, расходы вырастут, что в итоге полвечет за собой и удорожание дорожного строительства и дорожной инфраструктуры. Кроме того, расчеты трейдеров и строителей показывают, что наличие запасов битума приведет к удорожанию его стоимости на 5%.

НИС в Болгарии владеет 35 АЗС.

Доля НИС на рынке моторных топлив составляет 5,0%, а доля на розничном рынке - 4,4%.

### *Румыния*

Только спустя четыре месяца после назначения Совета директоров Инвестиционного фонда, учредителями которого являются KMGi (KazMunayGas International) и румынская энергетическая государственная компания SAPE, были утверждены 2 крупных инвестиционных проекта стоимостью почти \$230 млн. Один проект направлен на строительство когенерационной электростанции на платформе Petromidia, а второй – на развитие розничной сети АЗС в Румынии. Оба этих проекта должны быть реализованы в течение следующих 5 лет. Поставки топлива на эти станции будут осуществляться с НПЗ Petromidia Navodari, принадлежащего компании Rompetrol Rafinare, которая входит в состав KMGi. Ожидается, что на новых автозаправочных станциях, которые будут работать под брендом Rompetrol, будет создано более 1 тыс. рабочих мест, а более 5 тыс. чел. будет задействовано на различных этапах развития. В реализации указанных проектов примет участие более 1,2 тыс. коммерческих партнеров. Кроме того ожидается, что объем инвестиций этого казахстанско-румынского фонда в течение следующих 7 лет достигнет отметки в \$1 млрд. KMGi владеет 80% акций фонда, а румынское правительство – оставшимися 20%.

Совет по конкуренции Румынии закончил исследование внутреннего топливного рынка, которое показало низкий уровень конкуренции и наличие одного крупного игрока, который диктует цены. Лидером на данном рынке является OMV Petrom. За ним следуют Rompetrol, «Лукойл», MOL, SOCAR и «Газпром».

Румыния должна к 2030 году увеличить долю возобновляемых источников энергии с нынешних 27,9% до 34%, и таким образом внести свой вклад в достижение целей ЕС в области использования возобновляемых источников энергии. Об этом сообщили представители Европейской комиссии. Государство этой страны должно также предоставить информацию обо всех выдаваемых субсидиях на энергию, включая субсидии на ископаемое топливо, реализованных мероприятиях и разработанных планах их отмены. Румыния обязана ввести меры по упрощению процедуры лицензирования и выдачи разрешений, в т.ч. предоставить дополнительные сведения о разработке соответствующих законодательных актов, регламентирующих данную область, сообщается в рекомендациях ЕК к интегрированному национальному энергетическому и климатическому плану Румынии на 2021-2030 гг.

Объем заявленных компанией Rompetrol Rafinare инвестиций на 2019 год составляет \$64 млн. Компания уже вложила \$4 млн в ПО Advanced Process Control, направленное на улучшение работы НПЗ Petromidia. В 2019 году НПЗ произведет 5,88 млн тонн готовой продукции, в частности: 1,57 млн тонн бензина и 2,8 млн тонн дизтоплива.

Компания OMV Petrom инвестировала почти €19 млн в модернизацию нефтебазы Arad, второй по величине в стране. Общая вместимость данного объекта превышает 32 тыс. куб.м. В объем строительных работ входит монтаж почти 12 км труб и модернизация подъездной ж/д дороги протяженностью 2 км. Модернизацией нефтебазы Arad успешно завершена программа оптимизации



инфраструктуры для хранения топлива. Данная программа, в которую было вложено около €145 млн на протяжении последних 12 лет, была направлена на обеспечение условий для хранения топлива и проведения всех необходимых логистических операций на 6 крупных площадках в стране.

Компания OMV Petrom ввела в эксплуатацию на НПЗ Petrobrazi поликарбонатную установку по превращению СУГ и низкокачественных бензинов в нефтепродукты с высокой добавленной стоимостью, соответственно, в бензин и дизтопливо. Компания сообщила, что это третья такого вида установка в мире и первая, которая превращает не только СУГ, но и низкокачественные бензины.

Розничная сеть НИС в Румынии насчитывает 18 АЗС.

Доля НИС на рынке моторных топлив составляет 0,9%, а доля на розничном рынке - 1,3%.

## Ключевые операционные показатели

Q2 2019	Q2 2018	$\Delta^{12}$	Показатель	Ед. изм.	6М 2019	6М 2018	$\Delta^{13}$
68,82	74,35	-7%	<i>Brent Dtd</i>	долл. США/барр	66,01	70,55	-6%
63,9	68,0	-6%	Выручка от продаж <sup>14</sup>	млрд. RSD	117,4	120,4	-2%
3,1	7,8	-61%	Чистая прибыль	млрд. RSD	3,2	11,5	-72%
9,6	15,0	-36%	EBITDA <sup>15</sup>	млрд. RSD	15,9	24,0	-34%
4,7	4,8	-3%	OCF	млрд. RSD	16,0	9,4	+70%
10,1	9,4	+7%	CAPEX <sup>16</sup>	млрд. RSD	18,4	17,2	+7%
39,8	47,8	+20%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам <sup>17</sup>	млрд. RSD	79,8	90,95	-12%
592	536	10%	Общая задолженность перед банками <sup>18</sup>	млн. евро	592	536	10%
1,76	2,32	-24%	LTIF <sup>19</sup>	число	1,76	2,32	-24%

## Операционные показатели

## «Разведка и добыча»

Q2 2019	Q2 2018	$\Delta^{20}$	Показатель	Ед. изм.	6М 2019	6М 2018	$\Delta^{21}$
320	332	-4%	Добыча нефти и газа <sup>22</sup>	тыс. т.н.э.	641	661	-3%
215	221	-3%	Добыча отечественной нефти <sup>23</sup>	тыс. тонн	429	438	-2%
3,01	3,49	-14%	LTIF <sup>24</sup>	число	3,01	3,49	-14%
9,8	9,4	+4%	EBITDA	млрд RSD	18,1	17,2	+6%
5,1	4,3	+18%	CAPEX <sup>25</sup>	млрд RSD	9,3	8,2	+13%

<sup>12</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

<sup>13</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

<sup>14</sup> Консолидированные операционные доходы.

<sup>15</sup> EBITDA = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (OPEX) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

<sup>16</sup> Значения CAPEX приведены без учета НДС.

<sup>17</sup> Налоги, сборы, отчисления и другие обязательные платежи, рассчитанные за рассматриваемый период. Обзор включает в себя обязательства НИС по уплате налогов и других обязательных платежей в Сербии и в других странах присутствия компании

<sup>18</sup> Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.06.2019 г. 592 млн евро общего долга на основании кредитов + 2 млн евро аккредитивов.

<sup>19</sup> Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Показатель представлен по «НИС а.о. Нови Сад» вместе с дочерними обществами «Нафтагас – Нефтесервисы», д.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о. Зренянин и «Нафтагас – Транспорт» д.о.о. Нови Сад. Данный показатель рассчитывается кумулятивно с начала года, а показанные данные являются собой текущие состояние заключительно с датой 30.06, и следовательно, разница не существует между 6М и Q2.

<sup>20</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

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

<sup>22</sup> В добычу отечественной нефти был включен газолин и легкий конденсат, а в добыче газа была взята коммерческая добыча газа.

<sup>23</sup> С газолином.

<sup>24</sup> Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данный показатель рассчитывается кумулятивно с начала года, а показанные данные являются собой текущие состояние заключительно с датой 30.06, и следовательно, разница не существует между 6М и Q2.

<sup>25</sup> Финансирование без учета НДС.

В Блоке «Разведка и добыча» посредством проведения мер по повышению операционной эффективности и максимальной вовлеченности «Сервисов», общий объем производства составил 641 тыс. условных тонн.

Запущено в эксплуатацию 20 скважин (19 нефтяных и одна газовая). В первом полугодии запущено в эксплуатацию 12 скважин после проведенной операции гидроразрыва пласта, а еще на 66 скважине проведены геолого-технологические мероприятия.

Коэффициент успеха поискового бурения в Сербии за последние три года составляет 78%.

В области геологии и разработки месторождений акцент ставится на сохранение высокого качества проводимых геолого-технических мероприятий и тестирование новых технологий, направленных на увеличение добычи нефти и газа.

### *Геологоразведочные работы и разработка месторождений*

В рамках эксплуатационного бурения активно проводилось дополнительное исследование и установление насыщения нефтью на активных месторождениях и загущение сетки скважин.

Успешно продолжена программа выведения скважин из неактивного фонда предыдущих лет. Также продолжалось проведение ремонтно-изоляционных работ и прочих ГТМ в скважинах.

Что касается проектной документации, два подсчета запасов углеводородов, четыре подсчета запасов подземных вод, семь ТЭО и восемь проектов разработки прошли защиту. На основании проведенного анализа разработки и обновленных 3D моделей, на 13 месторождениях пробурено 50 эксплуатационных скважин и подготовлен план бурения на 2019 год.

### *Поисковое бурение и испытание скважин*

В рамках выполнения геологоразведочных работ в Блоке «Разведка и добыча» во втором квартале пробурены 3 поисковые скважины. Завершилось бурение поисковой скважины Bra-Malj-001X в целях увеличения ресурсной базы компании и исполнения лицензионных обязательств на лицензионном участке Сербии к югу от рек Сава и Дунай. На данный момент осуществляется испытание скважин. Кроме того, идет бурение двух разведочных скважин (Иджош и Палич).

### *2/3D сейсмика*

В январе 2019 года началась регистрация сейсмических данных 3D на лицензионном участке Ада. Благодаря благоприятным погодным условиям и хорошей организации сейсморазведочной команды результат увеличен по сравнению с планом. К 1 июля 2019 года выполнена съемка 654 кв. км.

Обработка 3D сейсмических данных с разведочного участка Турия IV вошла в заключительную фазу, а комплексная сейсмогеологическая интерпретация 3D сейсмических данных, полученных на разведочном участке Южный Банат II, выполняется на данный момент.

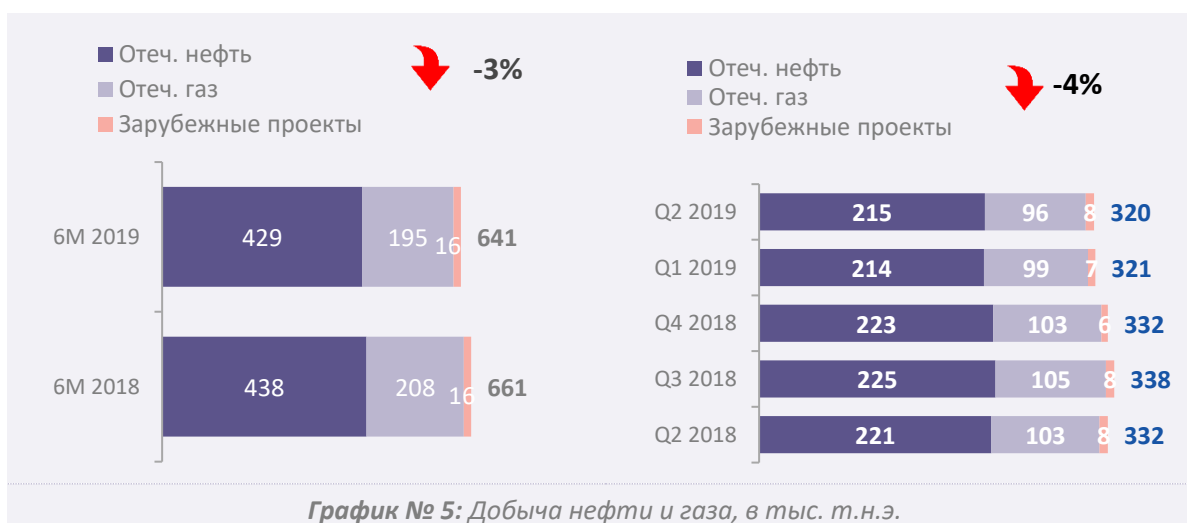
В целях обеспечения нового Разрешения на продолжение разведки на лицензионном участке Сербии к югу от рек Сава и Дунай начаты мероприятия по разработке Проектов геологоразведки и прочей прописанной законом проектно-технической документации для подачи в Министерство горнодобывающей промышленности и энергетики в целях продления разрешения на разведку на данном лицензионном участке на период 3+2 года. До конца текущего года планируется провести 2D сейсморазведочные испытания на разведочном участке Ядра в объеме 105 км.

## Зарубежные проекты

- Завершено бурение и испытания двух разведочных скважин на блоке „EX-7 Periam“ в Румынии
- Начало перемещения установки К-1 в Румынию в целях бурения одной разведочной скважины и двух разведочно-контурных скважин в блоке „EX-8 Biled“, соответственно, блоке „DEE V-20 Jimbolia“
- В процессе строительство комплекса по подготовке нефти и газа для пробной добычи на месторождениях „Теремия Север“ и „Жомболь“, чье начало запланировано на третий квартал 2019 года
- 15 мая 2019 года в Боснии и Герцеговине заключено дополнительное соглашение №3 к Концессионному соглашению с Министерством горнорудной промышленности и энергетики РС;
- 3 июня 2019 года Министерство горнорудной промышленности и энергетики РС приняло решение, которым разрешается проведение детальных нефтяных и геологических исследований на территории Республики Сербской в период 2019-2023 гг.

## Оперативные показатели

В первые шесть месяцев 2019 года добыто 641 тыс. условных тонн нефти и газа.



## Переработка

Q2 2019	Q2 2018	$\Delta^{26}$	Ключевые показатели	Ед. изм.	6М 2019	6М 2018	$\Delta^{27}$
604	909	-34%	Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	1 204	1 696	-29%
1,06	0,0	100%	LTIF <sup>28</sup>	число	1,06	0,0	100%
-1,0	5,5	-117%	EBITDA <sup>29</sup>	млрд. RSD	-1,6	6,7	-125%
4,4	3,8	+15%	CAPEX <sup>30</sup>	млрд. RSD	7,9	6,5	+22%

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

<sup>27</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

<sup>28</sup> Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данный показатель рассчитывается кумулятивно с начала года, а показанные данные являются собой текущие состояние заключительно с датой 30.06, и следовательно, разница не существует между 6М и Q2.

<sup>29</sup> EBITDA Блока «Переработка» включает в себя и Энергоблок на НПЗП, который исключается на уровне консолидации, т.к. влияние Энергоблока уже учтено в EBITDA Блока «Энергетика».

<sup>30</sup> Финансирование без учета НДС.

Активности и объем переработки



График № 6: Объем переработки, в тыс. тонн

В первом полугодии 2019 года сокращено производство нефтепродуктов, по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года, на -29%, в результате капитального ремонта и сдвига запуска установок после продолжительной реконструкции МНС/ДНТ.

Мероприятия Блока «Переработка» в первом полугодии 2019 года были акцентированы на проведении капитального ремонта установки.

В конце февраля этого года на нефтеперерабатывающем заводе в Панчево начался капитальный ремонт с целью более надежной работы и дальнейшей модернизации процесса переработки. В ходе капитального ремонта были выполнены необходимые технические и технологические подсоединения "старых" установок нефтеперерабатывающего завода с установками производственного комплекса УЗК, ввиду чего капитальный ремонт в этом году оказался самым сложным из всех предыдущих. После завершения капитального ремонта, произведена проверка выполнения инвестиционных проектов по техническому обслуживанию на установке Атмосферной перегонки.

В начале 2019 года продолжились мероприятия по цифровому преобразованию, сосредоточенные на проекте «€kop\$» и вводе в испытательную эксплуатацию первой очереди проекта по установкам первичной обработки («Атмосферная и вакуумная дистилляция»). После запуска установок, после завершения капитального ремонта, модель «€kop\$» была также установлена на других установках. Продолжается с развитием оцифровки в процесса Industry 4.0.

Проект «Глубокая переработка»

- Освоение инвестиций на проекте около 236 млн. евро
- Завершен подробный проект и оформлены все разрешения
- Поставлено 99,8% оборудования и материала
- Завершен монтаж: фундаменты, основные стальные конструкции комплекса, негабаритное оборудование, коксовая печь, силосы и конвейер для кокса. Приступили к предпусковым мероприятиям на комплексе. Выполнение строительно-монтажных работ для нужд постройки комплекса – 81,1%
- Отработано 3 640 814 человеко-часов, 13 подрядных компаний на месте, среднее число работников на объекте 850 в день
- Завершили предпусковые мероприятия на 10 системах из 148 комплексе.

## *Ремонт*

В рамках капитального ремонта НПЗ выполняются работы на «бензиновых и дизельных пулах» установок НПЗ: Платформинге, HDS Бензина FCC комплексе, Подщелачивании, Сульфолане, Атмосферной и Вакуумной перегонке, Комплексе легкого гидрокрекинга и гидроочистки, работы по контролю, очистке и ремонту оборудования и трубопроводов, и замена катализаторов, а также работы в Товарно-сырьевом секторе, реализуются инвестиционные проекты для повышения надежности и эффективности переработки на НПЗ.

В работах по этому ремонту всего участвовали почти три тысячи рабочих. Помимо сотрудников из нашей компании в «пиковых» нагрузках ремонта участвовали и 1 400 рабочих из Сербии и зарубежа.

Плановый простой НПЗ будет использован для исполнения всех законодательных обязательств, когда речь идет о емкостях под давлением и трубопроводах, на которых также будет выполнен ремонт оборудования, устранены выявленные проблемы во время эксплуатации, заменены катализаторы и прочее. Все эти работы будут выполнены на группе первичных и вторичных установок НПЗ.

В ходе капитального ремонта были выполнены необходимые технические и технологические подсоединения "старых" установок нефтеперерабатывающего завода с установками производственного комплекса УЗК.

## *Прочие проекты*

В 2019 году были продолжены мероприятия по внедрению цифровой трансформации в Блоке «Переработка» в рамках проектов по обучению операторов на тренажерах-симуляторах установок (OTS), проекта по прогнозированию поломок (Machine learning), проекта внедрения платформы E-learning для онлайн-обучения сотрудников и проекта поддержки работы операторов («€кон\$»), а также разработке отчета (non-core strategy development), составной частью которого является развитие цифровизации (Индустрия 4.0).

В рамках проекта «€кон\$» в начале года введен в пробную эксплуатацию первый этап проекта на установках первичной переработки («Атмосферная и вакуумная перегонка»), с продолжением внедрения на остальных запланированных установках. После завершения капремонта и запуска установки выполнена настройка «€кон\$» модели и на других установках.

В рамках проведения цифровизации Индустрия 4.0 была организована сессия менеджмента Блока Переработка в целях определения ключевых проблем в его деятельности и возможностей внедрения доступных цифровых технологий. Также оформлен перечень потенциальных цифровых проектов. На данный момент проводится подробный анализ потенциального применения и рентабельности внедрения выбранных цифровых проектов (фаза проекта Глубокое погружение/ deep\_dive), а также подготовка совещания управляющего комитета проекта и утверждение результатов отчета.

Параллельно с реализацией проекта «Глубокая переработка» с технологией замедленного коксования (DCU) проводится также профессиональное обучение команды сотрудников, которые запустят новый построенный производственный комплекс и будут работать в нем. Это обучение проходят все 49 сотрудников, которые будут работать в новом построенном комплексе.

Продолжена работа по применению LSS (Lean Six Sigma) - процесса постоянного улучшения в Блоке «Переработка», и инициированы первые проекты по усовершенствованию в результате работы рабочих групп на уровне всего DWS. На данный момент проводятся мероприятия по разработке

выдвинутой на сессии инициативы по непрерывным улучшениям путем применения инструментов бережливого производства (Lean Six Sigma).

В 2019 году продолжают мероприятия по проектам сотрудничества со школами и университетами. Реализован Меморандум о сотрудничестве с Электротехнической школой в Панчево - были современно оснащены классы по обучению автоматике и обеспечены условия для адаптации школьной программы и подготовки кадров в целях удовлетворения производственных нужд НПЗ в Панчево.

## Сбыт

Q2 2019	Q2 2018	Δ <sup>31</sup>	Ключевые показатели	Ед. изм.	6М 2019	6М 2018	Δ <sup>32</sup>
793	900	-12%	Общий объем продаж нефтепродуктов <sup>33</sup>	тыс. тонн	1 519	1 665	-9%
92	83	11%	Продажи – зарубежные активы <sup>34</sup>	тыс. тонн	177	162	9%
605	673	-10%	Продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке <sup>35</sup>	тыс. тонн	1 179	1 257	-6%
579	590	-2%	Продажи моторных топлив <sup>36</sup>	тыс. тонн	1 070	1 069	0,1%
245	239	2%	Розничные продажи <sup>37</sup>	тыс. тонн	459	439	4%
4,2	3,7	13%	Внутренний сбыт	тыс. тонн	7,6	8,3	-9%
1,15	2,04	-44%	LTIF <sup>38</sup>	число	1,15	2,04	-44%
3,8	3,0	28%	EBITDA	млрд. RSD	7,1	4,5	58%
0,6	0,9	-33%	CAPEX <sup>39</sup>	млрд. RSD	0,9	1.9	-54%

*Объекты розничной торговли<sup>40</sup> и логистика*

В настоящее время сеть сбыта Группы НИС насчитывает более 400 действующих автозаправочных станций, наибольшая часть которых (326 шт.) находится в Республике Сербии. Кроме 10 ведомственных станций, компания располагает 316 публичными АЗС, 21 из которых работают под брендом «GAZPROM». В Боснии и Герцеговине существуют 37 АЗС НИС (27 из которых-под брендом «GAZPROM»), в Болгарии – 35 АЗС (все станции работают под брендом «GAZPROM»), а в Румынии – 18 АЗС (все станции работают под брендом «GAZPROM»).

После окончания работ по полной реконструкции в мае введена в эксплуатацию АЗС „Велика Плана аутопут десна» («Велика Плана автомагистраль правая»), первая АЗС в формате «М - автомагистраль» в Сербии (под брендом «GAZPROM»). Начались работы по полной реконструкции АЗС «Стари Бановци» (под брендом «GAZPROM»), ввод в эксплуатацию которой ожидается в августе 2019 года. В Белграде введена в эксплуатацию автоцистерна для снабжения малой авиации авиабензином.

*Программы лояльности и маркетинговые мероприятия*

В первом полугодии в 2019 году в Сербии реализовано свыше 40 маркетинговых мероприятий в целях развития потребительских брендов, программ лояльности и увеличения объема продаж топлива и сопутствующих товаров.

Реализовано 15 маркетинговых „sales boost“ акций и кампаний. В целях увеличения объема продаж нефтепродукта «G-Drive» и увеличения количества транзакций/ сбыта с помощью карты «НПП», а также увеличения узнаваемости и улучшения имиджа топлива «G-Drive», реализуется тактическая

<sup>31</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD..

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

<sup>33</sup> Без внутреннего оборота(6М 2019: 7,6 тыс. тонн; 6М 2018: 8,3 тыс. тонн).

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

<sup>35</sup> 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.

<sup>36</sup> Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

<sup>37</sup> Общий объем продаж в Сербии и зарубежных активах.

<sup>38</sup> Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион.

<sup>39</sup> Финансирование без учета НДС.

<sup>40</sup> Состояние на 30.06.2019 года.



акция из нескольких этапов в различных городах по всей стране с механизмом -10 рсд/л при наличии карты лояльности «НПП».

В мае открыта первая цифровая автозаправочная станция на автомагистрали «Велика Плана Десна», и проведены дополнительные рекламные мероприятия в целях увеличения объема продаж.

В области частной торговой марки запущено 17 новых товаров (scu): Энергетическая жевательная резинка «G-Drive» (клубника), «Drive Cafe energy bar» (4 вида), конфеты «G-Drive energy» (персик и клубника), «Drive Cafe» Бургер (7 видов), мороженое «Drive Cafe» (3 вида).

Что касается сегмента B2B, во втором квартале 2019 года переданы выделенные награды клиентам из корпоративного сегмента (на мероприятия из 2018 года в „Променаде“) – поездка в Барселону на четвертьфинальный матч Лиги Чемпионов. Была предоставлена коммуникационная и маркетинговая поддержка при запуске мобильного приложения для пользователей топливных карт «GAZPROM».

Программа лояльности „Нам по пути“ развивается с конца 2015 года, и до конца второго квартала 2019 года, выдано свыше 772 тысяч карт, а участие пользователей данной программы в общем объеме продаж физическим лицам достигло во втором квартале 2019 года 61.51%.

В начале 2018 года введена новая платежная функция карты „Нам по пути“, которая обеспечивает пользователям покупку топлива и сопутствующих товаров с отсрочкой платежа до 45 дней на всех автозаправочных станциях NIS Petrol и «GAZPROM». От введения новой функциональности подано свыше 39 тысяч заявлений, а одобрено свыше 30 тысяч.

В течение 2019 года продолжается партнерство программы лояльности с компаниями „Техномания“ и „Гигатрон“, где владельцы карты „Нам по пути“ реализуют бонусные баллы при каждой покупке. Бонусные баллы могут быть использованы на автозаправочных станциях „НИС Петрол“ и „Газпром“. До конца июля ожидается, что „Интерспорт“ станет новым партнером.

В первом полугодии 2019 года в странах региона, в которых Компания осуществляет свою деятельность, реализовано свыше 30 маркетинговых мероприятий в целях развития потребительских брендов, программ лояльности и увеличения объема продаж топлива и сопутствующих товаров. В первом полугодии 2019 года в рамках программы лояльности в Боснии и Герцеговине выдано около 86 тысяч карт, а участие пользователей этой программы в общем объеме продаж физическим лицам достигло 44.69%. В рамках программы „Нам по пути“ в Болгарии до конца июня 2019 года выдано свыше 165 тысяч карт. Участие пользователей этой программы в общем объеме продаж физическим лицам достигло 71.98%.

Программа „Агро карта“, предназначенная сельхозпроизводителям, развивается с конца 2013 года. Продолжены мероприятия, целью которых является сохранение объема продаж: основная программа скидок по Агро картам (5 динаров на Евродизель, «G-Drive Diesel»; 3 динара на обычное дизельное топливо, 15% на «NISOTEC»). С 06.05.2018 года сельхозпроизводители имеют возможность приобретения баллонов с СУГ для хозяйства при наличии Агро карты со скидкой в размере 10 дин/кг. Для самых крупных Агро покупателей компании «НИС», 14 мая реализовано торжественное мероприятие в целях укрепления взаимоотношений и продолжения сотрудничества.

Компания участвовала на Международной сельскохозяйственной выставке с продвижением преимуществ Агро программы для сельхозпроизводителей. Бренд «NISOTEC» - победитель большого кубка чемпиона Международной сельскохозяйственной выставки в Нови Саде, а также обладатель 11 золотых медалей.

По продуктовому направлению масел и смазок были реализованы наборы рекламных мероприятий в целях увеличения маржи и объема продаж (на часть ассортимента для нужд сельского хозяйства «NISOTEK», для владельцев АГРО карт - скидка до 30%, на часть ассортимента моторных масел при наличии карты «НПП» – скидка -15%).

### Операционные показатели<sup>41</sup>

В первые шесть месяцев 2019 года отмечается падение реализации в 9% по сравнению с 2018 годом: общий объем реализации составил 1 519 тыс. тонн.

- Розничные продажи в Сербии – рост объема розничных продаж на 5% в результате роста продаж дизельного топлива.
- Оптовые продажи в Сербии – падение в 11%, в основном из-за энергетических и неэнергетических топлив.
- Экспорт – 34% падение в результате падения экспорта энергетических и неэнергетических топлив.
- Иноактивы – рост объема продаж на 9% (розничный канал на 2% и оптовый канал на 21%).

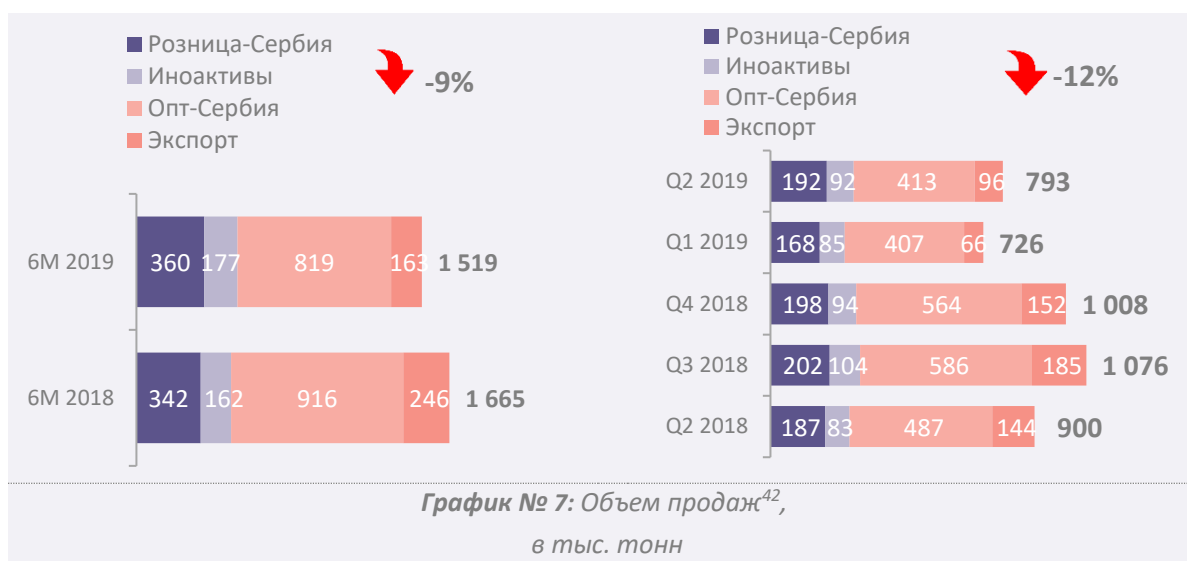


График № 7: Объем продаж<sup>42</sup>, в тыс. тонн



График № 8: Структура продаж<sup>43</sup>, в тыс. тонн

<sup>41</sup> Без внутреннего сбыта (6М 2019: 7,6 тыс. тонн; 6М 2018.: 8,3 тыс. тонн).

<sup>42</sup> Без внутреннего оборота (6М 2019: 7,6 тыс. тонн; 6М 2018.: 8,3 тыс. тонн).

<sup>43</sup> Без внутреннего оборота (6М 2019: 7,6 тыс. тонн; 6М 2018.: 8,3 тыс. тонн).

## Энергетика

НИС совместно с партнерами на данный момент реализует два крупных проекта: ТЭЦ Панчево и ветропарк «Пландиште».

### *Проект ТЭЦ Панчево*

По проекту ТЭЦ Панчево получено разрешение на строительство парогазовой турбины и измерительной станции. Уже стартовали работы по строительству электростанции и измерительной станции. Инфраструктура подключена к магистральному газопроводу. Получено положительное заключение Ревизионной комиссии в отношении эскизного проекта строительства распределительного устройства 220 кВ. Определена трасса линии электропередачи 220 кВ и достигнута договоренность о внесении изменений и дополнений в градостроительные планы в части строительства указанных объектов.

### *Проект ветропарк «Пландиште»*

- Компания MET Renewables и НИС начали совместную работу над проектом ветропарка в Сербии
- Переговоры с подрядчиком EPC (ЭСС) завершаются

### *Природный газ*

НИС участвовал на Тендере по контрактованию ежегодных мощностей для оказания услуги бесперебойной транспортировки природного газа на Газовый год 2019/2020, который опубликовал Оператор ГП „Србиягас“. Запрос „НИС“ на аренду транспортных мощностей природного газа принят Оператором на всех необходимых входах и выходах, за исключением входа У1-ППС Хоргош. Договор о транспортировке природного газа на Газовый год 2019/2020 гг. согласован и доставлен Оператору для подписания.

### *КПГ – коммерческий аспект*

По проектам устройства КПГ установок на месторождении «Палич» успешно проведены коммерческие переговоры и заключен договор купли-продажи компримированного природного газа, добываемого на месторождении «Палич», с оптовым клиентом ООО «Пан Леди».

### *Торговля электроэнергией*

НИС работает на рынках электроэнергии Сербии, Боснии и Герцеговины, Румынии, Словении и Венгрии. Помимо данных рынков, НИС является участником биржи электроэнергии в Сербии (SEEPEx), Румынии (OPCOM) и Словении (South Pool). Начался процесс регистрации NIS Petrol Eood в сфере торговли электроэнергией в Болгарии. На данный момент идет процесс закупки специализированного программного обеспечения для торговли электроэнергией.

### *Реализация Программы мер энергетической эффективности в «НИС а.о.»*

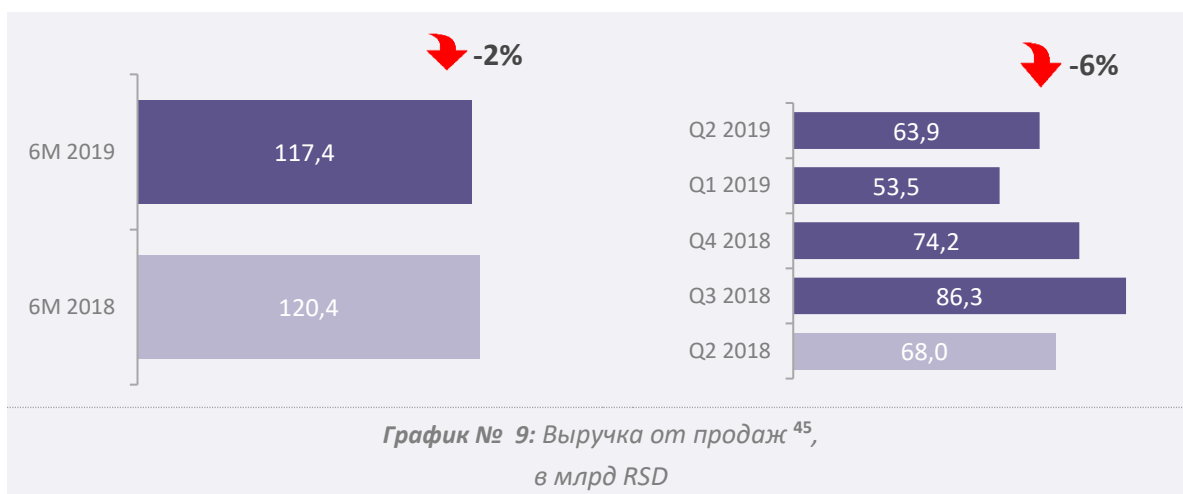
Программой мер ЭЭ на 6М реализована экономия энергии в размере 2 285 т.н.э.

Стоимость экономии составляет 111,8 млн.РСД.

## Финансовые показатели

### Выручка от продаж

В первые шесть месяцев 2019 года выручка от продаж<sup>44</sup> составляет 117,4 млрд. РСД, в 2% ниже по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

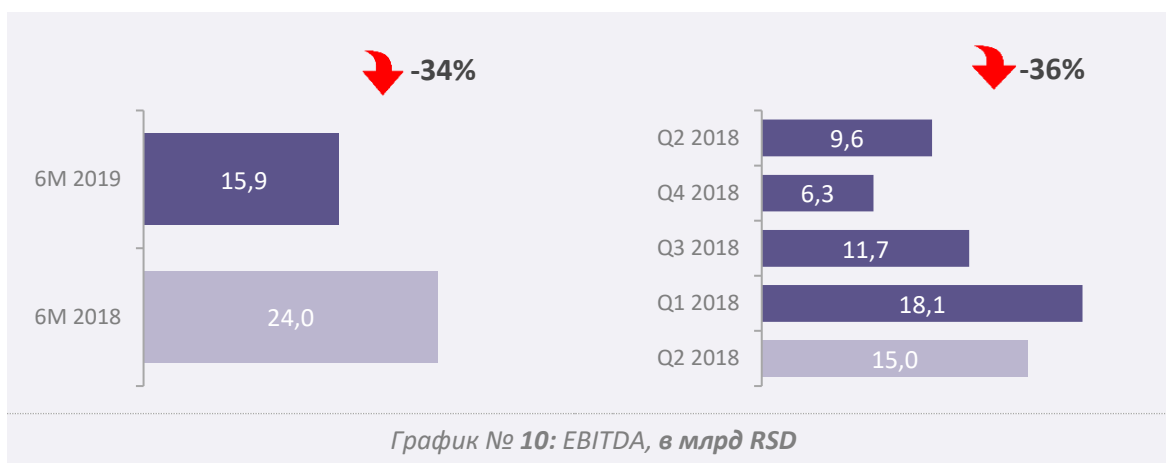


### EBITDA

Показатель EBITDA в первые шесть месяцев 2019 года ниже на 34%, чем в тот же период в прошлом году, и составил 15,9 миллиардов динаров.

Основные причины следующие:

- Меньший объем переработки вследствие капитального ремонта на НПЗ Панчево
- Падение цен на нефть на мировом рынке
- Меньший объем добычи нефти.



<sup>44</sup> Консолидированные операционные доходы.

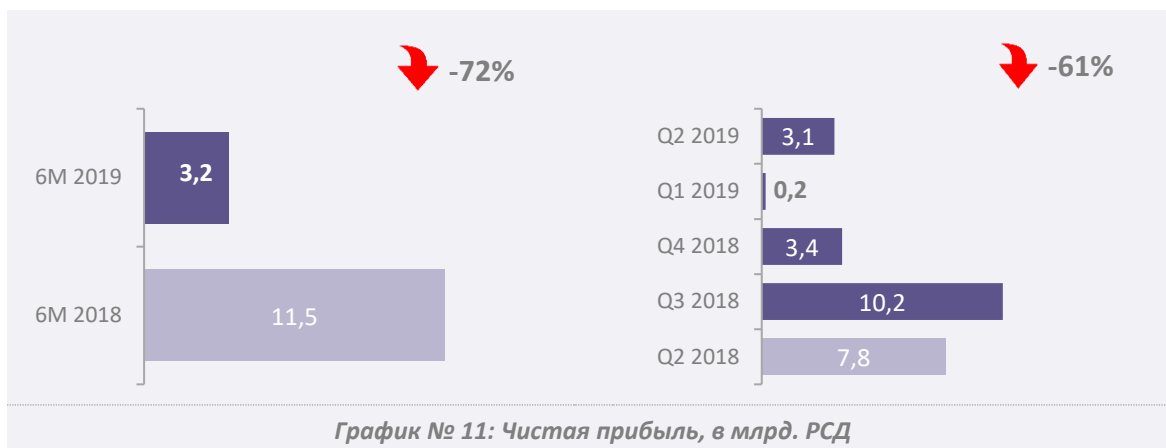
<sup>45</sup> Консолидированные операционные доходы.

## Чистая прибыль

Чистая прибыль, полученная за первых шесть месяцев 2019 года составляет 3,2 миллиарда динаров, что на 72% ниже чистой прибыли, полученной за аналогичный период 2018 года.

На снижение чистой прибыли больше всего повлияли:

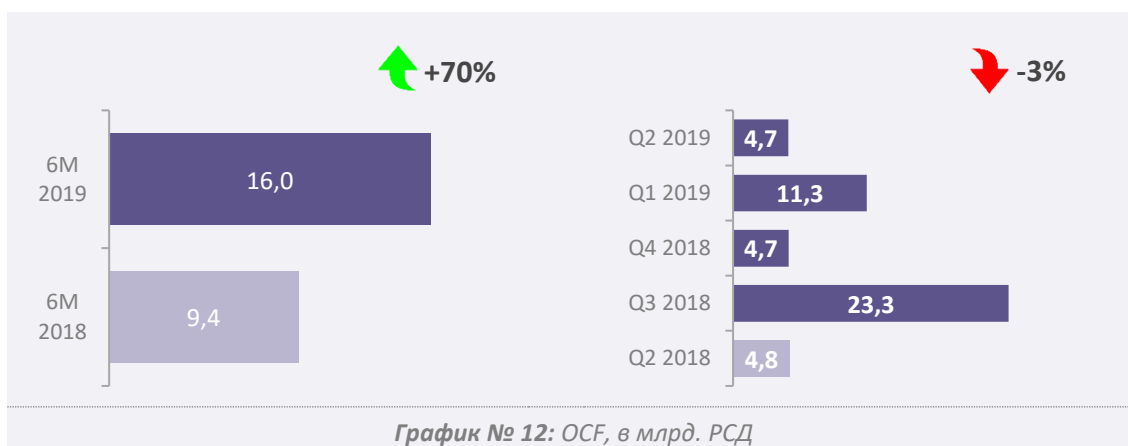
- Снижение EBITDA
- Повышение амортизации
- Отрицательные курсовые разницы



## OCF

В первой половине 2019 года операционный поток денежных средств составляет 16 млрд динаров и превышает на 70% аналогичный период 2018 года, по большей части из-за:

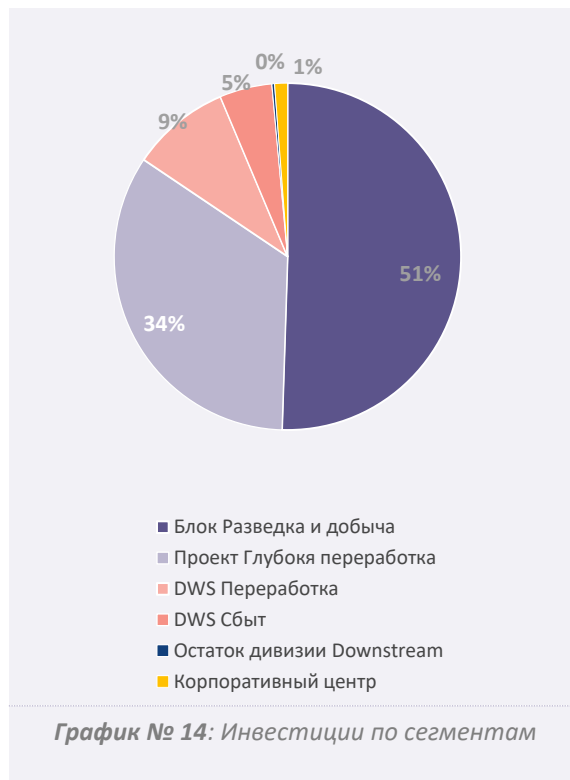
- сокращения обязательств по импорту сырой нефти,
- сокращения обязательств по отношению к государству,
- повышения размера таможенных обязательств,
- повышения обязательств по нефтепродуктам.



## CAPEX

В первой половине 2019 года основные капиталовложения были направлены на реализацию проектов по добыче нефти и газа, а также проект улучшения глубины переработки нефти. Кроме того, компания НИС в течение первых два квартала 2019 года инвестировала в проекты сбыта, энергетики, сервисов, а также в ряд проектов в корпоративном центре.

В течение первой половины 2019 года выделено 18,4 миллиардов динаров для финансирования инвестиций, что на 7% больше суммы, выделенной на тот же период 2018 года.



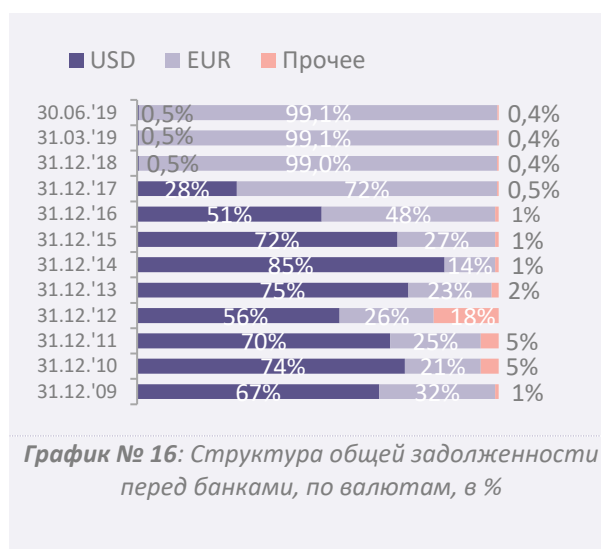
<sup>46</sup>Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС.

Структурное подразделение	Самые важные проекты
Разведка и добыча	<ul style="list-style-type: none"> <li>• бурение эксплуатационных скважин</li> <li>• инвестиции в геолого-технические мероприятия</li> <li>• программа 3D сейсмических испытаний и бурения поисково-разведочных скважин в Республике Сербии</li> <li>• инвестиции в концессионные права</li> <li>• инвестиции в базовую инфраструктуру</li> </ul>
Нефтяные сервисы и транспорт	<ul style="list-style-type: none"> <li>• приведение в работоспособное состояние буровой установки Nacional 3 для бурения скважин глубиной более 3 500 м</li> <li>• проект закупки гидравлических клещей</li> <li>• закупка грузовых транспортных средств</li> <li>• закупка инструментов и бурового оборудования</li> </ul>
Глубокая переработка	<ul style="list-style-type: none"> <li>• модернизация нефтепереработки – продолжение реализации проекта „Глубокая переработка“</li> </ul>
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> <li>• проекты приведения в соответствие с нормами и правилами законодательства</li> <li>• корпоративные проекты автоматизации производства</li> <li>• программа инвестиционного обслуживания (проекты ЗМУО) Блока Переработка</li> <li>• проекты по повышению производственной эффективности</li> <li>• капитальные вложения касающиеся охраны окружающей среды</li> </ul>
Сбыт	<ul style="list-style-type: none"> <li>• развитие розничной сети в Сербии (строительство и реконструкция автозаправочных станций)</li> <li>• Закупка судна – понтонной бункеровочной станции в г. Велико-Градиште</li> <li>• ХСЕ-проекты в Блоке «Сбыт»</li> <li>• реконструкция нефтебаз (Нови Сад, Смедерево, Ниш)</li> <li>• развитие розничной сети в регионе (АЭС Сараево – Лукавица, Биг)</li> <li>• прочие проекты розничной продажи в Сербии</li> </ul>
Дирекция Энергетика, Технические сервисы, Департамент метрологии	<ul style="list-style-type: none"> <li>• децентрализация и модернизация теплового источника на НПЗ НС (Энергетика)</li> </ul>
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> <li>• проекты с ИТ компонентом (замена EoL SBA/Hyperion системы, совершенствование системы радиосвязи)</li> </ul>

## Задолженность

В конце первого полугодия 2019 года задолженность перед банками составила 590 млн евро, а именно возросла на 15,3 млн евро по сравнению с концом 2018 года, когда составлял 574,5 млн евро. Незначительный рост уровня долга был вызван кратковременными нарушениями ликвидности в конце второго квартала, что стало причиной задержки досрочного погашения невыгодных кредитов в третьем квартале 2019 года.

Изменения кредитного портфеля в первом полугодии касались улучшения его характеристик через снижение цены в результате досрочного погашения невыгодных кредитов и получения кредитов на более благоприятных условиях. В течение первого полугодия итого погашено 68,4 млн евро, из чего 66,9 млн евро – досрочное погашение кредитов с невыгодными условиями; получено итого 83,6 млн евро кредитов на более выгодных условиях. Кроме того, долг перед материнской компанией ПАО «Газпром нефть» снижен, и в настоящий момент составляет 186,0 млн евро.



<sup>47</sup> Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 30.06.2019г. «НИС а.о. Нови Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 41,0 млн. евро, корпоративные гарантии на сумму 41,2 млн. евро, подписанные банковские письма о намерениях на сумму 0,8 млн. евро и финансовый лизинг на сумму 12,7 млн. евро.



Налоги и другие обязательные платежи<sup>48</sup>

«НИС а.о. Нови Сад»	6М 2019	6М 2018	% <sup>49</sup>
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,83	0,77	+8%
Налог на прибыль юридических лиц	0,62	1,64	-62%
Налог на добавленную стоимость	9,17	11,25	-18%
Акцизы	55,93	62,68	-11%
Сбор для формирования государственного материального резерва	2,82	2,93	-4%
Таможенные платежи	0,22	0,32	-30%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,71	0,69	+3%
Прочие налоги и сборы	0,70	0,70	-1%
<b>Итого</b>	<b>71,00</b>	<b>80,98</b>	<b>-12%</b>
<b>ДЗО НИС в Сербии<sup>50</sup></b>			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,29	0,26	+14%
Налог на прибыль юридических лиц	0,09	0,06	+49%
Налог на добавленную стоимость	0,58	0,33	+76%
Акцизы	0,00	0,00	-
Таможенные платежи	0,03	0,03	-1%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	-
Прочие налоги и сборы	0,02	0,04	-60%
<b>Итого</b>	<b>1,01</b>	<b>0,72</b>	<b>+40%</b>
<b>Всего «НИС а.о. Нови-Сад» и ДЗО в Сербии</b>	<b>72,01</b>	<b>81,70</b>	<b>-12%</b>
<b>ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе</b>			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,03	0,02	+43%
Налог на прибыль юридических лиц	0,10	0,01	x18
Налог на добавленную стоимость	0,80	0,81	-1%
Акцизы	4,63	6,06	-24%
Таможенные платежи	2,13	1,67	+27%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	-
Прочие налоги и сборы	0,07	0,05	+43%
<b>Итого</b>	<b>7,76</b>	<b>8,62</b>	<b>-10%</b>
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-	0,63	-100%
<b>ВСЕГО по Группе НИС<sup>51</sup></b>	<b>79,76</b>	<b>90,95</b>	<b>-12%</b>

Повышение операционной эффективности

Общий эффект мер по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA в первые шесть месяцев 2019 года составил 0,9 млрд. динаров.

<sup>48</sup> в млрд RSD

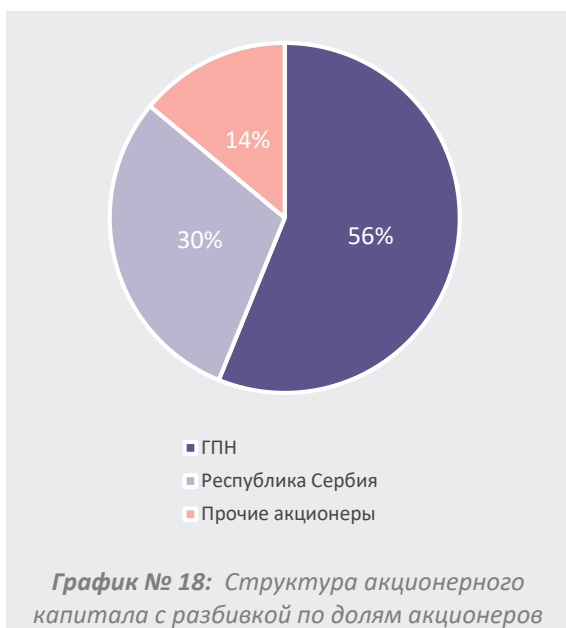
<sup>49</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

<sup>50</sup> «Нафтагас - Нефтесервисы» д.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о. Зренянин, «Нафтагас – Транспорт» д.о.о. Нови Сад, НТЦ «НИС – Нафтагас» д.о.о. Нови Сад.

<sup>51</sup> в т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

## Ценные бумаги

### Структура акционерного капитала



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

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

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

Акционер	Кол-во акций	% доля в акционерном капитале
ПАО «Газпром нефть»	91 565 887	56,15%
Республика Сербия	48 712 094	29,87%
Банк <i>Societe Generale</i> Сербия а.д. – кастоди счет - фонд	1 964 180	1,20%
Банк <i>Societe Generale</i> Сербия а.д. – кастоди счет - фонд	614 829	0,38%
<i>Global Macro Capital Opportunities</i>	371 854	0,23%
«Дунав осигуранье» а.д.о. Белград	284 247	0,17%
Convest а.д. Нови Сад – общий счет	228 634	0,14%
«Актив-фонд» д.о.о. Белград	205 228	0,13%
<i>AWLL Communications д.о.о. Белград</i>	205 152	0,13%
Банк Unicredit Сербия, а.д. - кастоди счет - кс	175 819	0,11%
Прочие акционеры	18 732 476	11,49%
<b>Общее число акционеров на 30 июня 2019 года:</b>		<b>2 080 471</b>

## Торговля акциями и показатели по акциям

Акции «НИС а.о. Нови-Сад» торгуются на «Белградской бирже» а.д. (листинг стандарта прайм).



Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови Сад» на Белградской бирже в первые шесть месяцев 2019 года	
Последняя цена (28.06.2019)	685 RSD
Максимальная цена (17.04.2019)	750 RSD
Минимальная цена (25.01.2019)	670 RSD
Общий объем реализации	535 564 439 RSD
Общее кол-во акций	747 300 акций
Общее кол-во операций	6 015 операций
Рыночная капитализация на 30 июня 2019 г.	111 696 374 000 RSD
Прибыль на акцию (EPS)	23,87 RSD
Консолидированная прибыль на акцию (EPS)	19,84 RSD
P/E показатель	28,70
Консолидированный P/E показатель	34,53
Балансовая стоимость на 30 июня 2019 г.	1 512,85 RSD
Консолидированная балансовая стоимость на 30 июня 2019 г.	1 470,85 RSD
P/BV показатель	0,45
Консолидированный P/BV показатель	0,47

За первые шесть месяцев 2019 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 (взятый по отдельности или в совокупности), если является достаточно значимым, может повлиять на предлагаемый размер дивидендов.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд РСД <sup>52</sup>	Общая сумма дивидендов, в млрд РСД	Показатель величины выплат	Прибыль на акцию, в РСД	Дивиденды на акцию (брутто), в РСД	Стоимость акции на 31.12, в РСД	Дивидендный доход акционеров, в % <sup>53</sup>
<b>2009</b>	-4,4	0	-	-	0	-	-
<b>2010</b>	16,5 <sup>54</sup>	0	-	101,1	0	475	-
<b>2011</b>	40,6 <sup>55</sup>	0	-	249	0	605	-
<b>2012</b>	49,5	12,4	25%	303,3	75,83	736	10,3
<b>2013</b>	52,3	13,1	25%	320,9	80,22	927	8,7
<b>2014</b>	30,6	7,6	25%	187,4	46,85	775	6
<b>2015</b>	16,1	4	25%	98,8	24,69	600	4,1
<b>2016</b>	16,1	4	25%	98,6	24,66	740	3,3
<b>2017</b>	27,8	6,9	25%	170,43	42,61	724	5,9
<b>2018</b>	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 осуществляет 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.

<sup>52</sup> Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад».

<sup>53</sup> Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

<sup>54</sup> Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

<sup>55</sup> Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

## Корпоративное управление

### Система управления Обществом

В Обществе установлена одноуровневая система управления, где центральная роль отведена Совету директоров, который отвечает за достижение поставленных целей и результатов. Акционеры осуществляют свои права и контроль, прежде всего, в рамках работы Общего собрания акционеров.

В Уставе ясно закреплены и разделены полномочия между Советом директоров, Общим собранием акционеров, генеральным директором Общества и коллегиальными органами, образующими органы управления Общества.



### Общее собрание акционеров и права акционеров

В состав Общего собрания акционеров - высшего органа 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

Центральная роль в управлении Обществом отведена Совету директоров, который несет коллективную ответственность за долгосрочный успех Общества. К компетенции Совета директоров относятся определение главных бизнес-целей и направлений дальнейшего развития Общества, а также установление и контроль за успешностью выполнения бизнес-стратегии Общества.

Члены выбирают 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 XI очередном заседании Собрания акционеров НИС, состоявшемся 27 июня 2019 года, членами Совета директоров НИС были назначены: Вадим Яковлев, Кирилл Тюрденев, Даница Драшкович, Алексей Янкевич, Сергей Папенко, Александр Крылов, Деян Раденкович, Александр Чепурин, Анатолий Чернер и Ольга Высоцкая.

Совет директоров состоит из исполнительных и неисполнительных директоров. В состав совета директоров входит один исполнительный член, в то время как все остальные члены являются неисполнительными, причем два неисполнительных директора одновременно являются независимыми членами совета директоров.

### Члены Совета директоров на 30 июня 2019 года



#### **Вадим Яковлев**

**председатель Совета директоров НИС а.о. Нови Сад**

*заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром нефть», первый заместитель генерального директора, курирует вопросы разведки и добычи, стратегического планирования, а также сделки по слияниям и поглощениям*

Родился 30 сентября 1970 года в Шаркане, СССР.

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 занимает должность Первого заместителя генерального директора ПАО «Газпром нефть».

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**

Родился 19 апреля 1977 года.

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 14 ноября 1945 г. в Колашине, Черногория.

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 30.06.2014 года.


**Алексей Янкевич**
**член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад**
**член Ревизионной Комиссии<sup>56</sup>**
**Заместитель генерального директора по экономике и финансам  
ПАО «Газпром нефть»**

Родился 19 декабря 1973 года в Ленинграде, СССР.

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.


**Сергей Папенко**
**член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад**
**Начальник департамента по организационному развитию и  
работе с совместными предприятиями ПАО «Газпром нефть»**

Родился 03.11.1973 года в п. Южная Ломоватка, СССР.

Окончил Харьковский государственный университет в 1996 году (специальность – экономическая кибернетика), а в 1999 получил диплом MBA по специальности Finance&Banking в HOFSTRA University (Hempstead, New York, USA).

В период с 1994 по 1996 гг. работал на должности менеджера департамента Первого украинского международного Банка в г. Харькове. В период с 1996 по 1998 гг. работал на должности консультанта компании TACIS Project, а в 1998 г. также работал аудитором в компании PricewaterhouseCoopers. С 2000 по 2007 год работал на должности

<sup>56</sup> Мандат членов Комиссии Совета директоров длился до 27.06.2019 года.



консультанта, а затем Младшего партнера в московском представительстве фирмы «МакКинзи и Компания, Инк. Россия». С 2007 по настоящее время работает Начальником департамента по организационному развитию и работе с совместными предприятиями ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 21.06.2018 г.



**Александр Крылов**

**член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад**

*директор Дирекции региональных продаж ПАО «Газпром нефть»*

Родился 17.03.1971 года в Ленинграде, СССР.

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.



**Деян Раденкович**

**член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад**

Родился 09 сентября 1971 года в Приштине.

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**

Родился 20 сентября 1952 года в Ставропольском крае, Россия (СССР).

Окончил МГИМО МИД России в 1975 году, факультет Международных отношений и Дипломатическую академию МИД России в 2009 году (ученая степень – кандидат политических наук).

С 1976 по 1980 год – секретарь-референт Консульства России в Генуе (Италия).

С 2005 по 2012 год занимал должность директора Департамента МИД России, с ноября 2012 г. по 26 июня 2019 г. – Посол России в Сербии.

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



### **Анатолий Чернер**

**член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад**

**член Комиссии по вознаграждениям<sup>57</sup>**

*заместитель Председателя Правления,  
Заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту ПАО «Газпром нефть»*

Родился 27.08.1954 года в Грозном, СССР.

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.

<sup>57</sup> Мандат членов Комиссии Совета директоров длился до 27.06.2019 года.



**Ольга Высоцкая**  
**независимый член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад**  
**председатель Комиссии по вознаграждениям<sup>58</sup>**

Родилась 28 февраля 1961 года в Ленинграде СССР.

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 первые шесть месяцев 2019 года, нетто в РСД**

<b>Члены СД</b>	<b>113 432 401</b>
-----------------	--------------------

<sup>58</sup> Мандат членов Комиссии Совета директоров длился до 27.06.2019 года.

## Членство в Совете директоров или Наблюдательных советах других обществ

Вадим Яковлев	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ПАО НГК «Славнефть»</li> <li>• ООО «ГПН-Развитие» (Председатель СД)</li> <li>• АО «Газпромнефть-ННГ» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпромнефть-Хантос» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпромнефть НТЦ» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпромнефть-Оренбург» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпром нефть-Сахалин»</li> <li>• «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (Председатель Наблюдательного Совета)</li> <li>• ООО «Газпром нефть шельф»</li> <li>• ООО «Технологический центр «Бажен» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «ГПН-ГЕО» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «ГПН-Нефтесервис» (Председатель СД)</li> <li>• ФГАОУ «Тюменский государственный университет» (член Наблюдательного Совета)</li> </ul>
Кирилл Тюрденев	<ul style="list-style-type: none"> <li>• -</li> </ul>
Алексей Янкевич	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ПАО «НГК Славнефть»</li> <li>• АО «Газпромнефть – Аэро»</li> <li>• ООО «Газпромнефть – СМ»</li> <li>• ООО «Газпромнефть Бизнес-Сервис» (Председатель СД)</li> <li>• «Газпром нефть Лубрикантс Италия СПА» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпромнефть Марин Бункер»</li> <li>• ООО «Газпром нефть шельф»</li> </ul>
Сергей Папенко	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ПАО НГК „Славнефть“</li> <li>• АО „Артикгаз“</li> <li>• АО „Евротэк-Югра“</li> <li>• ЗАО „Нортгаз“</li> <li>• ООО “Славнефть-Красноярскнефтегаз“</li> <li>• ООО “Газпром нефть – Восток“</li> <li>• ООО „Газпром нефть – Ангара“</li> <li>• Salym Petroleum Development N.V. (член НС)</li> <li>• ООО „Газпром Ресурс Нортгаз“ (ГД)</li> <li>• АО "Мессояханефтегаз"</li> <li>• АО "Томскнефть" ВНК (Председатель СД)</li> <li>• ООО «АСБ ГЕО»</li> <li>• ООО „Ноябрьскнефтегазавтоматика“</li> </ul>

Александр Крылов	<ul style="list-style-type: none"> <li>• АО «Газпромнефть-Новосибирск» (Председатель СД)</li> <li>• АО «Газпромнефть-Урал» (Председатель СД)</li> <li>• АО «Газпромнефть-Ярославль» (Председатель СД)</li> <li>• АО «Газпромнефть-Северо-запад» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпромнефть Азия» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпром нефть -Таджикистан» (Председатель СД)</li> <li>• ТОО «Газпром нефть - Казахстан» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпромнефть - Центр» (Председатель СД)</li> <li>• АО «Газпромнефть - Терминал» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпромнефть - Региональные продажи» (Председатель СД)</li> <li>• АО «Газпромнефть – Транспорт» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпромнефть – Красноярск» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпромнефть – Корпоративные продажи» (Председатель СД)</li> <li>• ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт» (Председатель СД)</li> <li>• АО «Газпромнефть-Альтернативное топливо» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «ИТСК»</li> <li>• ООО «Газпромнефть-Лаборатория» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпромнефть-Тюмень» (Председатель СД)<sup>59</sup></li> <li>• Ассоциация «Хоккейный клуб «Авангард» (Председатель СД)</li> </ul>
Деян Раденкович	-
Даница Драшкович	-
Александр Чепурин	-
Анатолий Чернер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ПАО «НГК «Славнефть»</li> <li>• АО «Газпромнефть – ОНПЗ» (Председатель СД)</li> <li>• ПАО «Славнефть – ЯНОС»</li> <li>• АО «Газпромнефть – МНПЗ» (Председатель СД)</li> <li>• АО «Газпромнефть – Аэро» (Председатель СД)</li> <li>• АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»</li> <li>• ООО «Газпромнефть – СМ» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпромнефть Марин Бункер» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпромнефть – Логистика» (Председатель СД)</li> <li>• ОАО «Мозырский НПЗ»</li> <li>• «Газпромнефть Лубрикантс Италия СПА»</li> <li>• ООО «Газпромнефть – Каталитические системы» (Председатель СД)</li> <li>• ООО «Автоматика-сервис» (Председатель СД)</li> </ul>
Ольга Высоцкая	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Некоммерческая организация «Серебряное время» (председатель НС, директор)</li> <li>• ООО «ИНК» (независимый член СД, председатель Ревизионной комиссии)</li> </ul>

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

ФИО	Число акций	доля в общем количестве акций, %
-	-	-

<sup>59</sup> Общество прекратило свою деятельность в результате слияния ГПН - Центр 19 июня 2019 года.

## Комиссии Совета директоров

В целях более эффективного выполнения своих обязанностей, при Совете директоров созданы 3 постоянные комиссии (Ревизионная комиссия, Комиссия по вознаграждениям и Комиссия по назначениям), представляющие консультационные экспертные органы, которые помогают Совету в работе, особенно в том, что касается рассмотрения вопросов, входящих в его компетенцию, подготовки и контроля за выполнением принимаемых решений и актов, а также выполнение определенной профессиональной деятельности для нужд Совета директоров.

Мандат членов сформированных Комиссий продолжался до даты проведения очередного годового заседания Общего Собрания акционеров Общества, а Комиссии работали в следующем составе:

- Ревизионная комиссия
  - Вольфганг Руттеншторфер, председатель,
  - Алексей Янкевич, член и
  - Ненад Мияилович, член.
  
- Комиссия по вознаграждениям:
  - Ольга Высоцкая, председатель,
  - Анатолий Чернер, член и
  - Зоран Груичич, член.

Совет директоров в последующем периоде назначит членов Комиссий Совета директоров на следующий мандат, и по мере необходимости может сформировать другие постоянные или ad hoc комиссии, которые будут заниматься вопросами, существенными для работы Совета директоров.

## Совет Общего собрания акционеров

Совет Общего собрания акционеров по надзору бизнеса и порядку отчетности акционеров Общества (далее - «Совет Общего собрания акционеров») является консультационным и экспертным органом Общего собрания акционеров Общества, который помогает в работе и рассмотрению вопросов, входящих в его компетенцию.

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

Члены Совета Общего собрания акционеров по состоянию на 30 июня 2019 года



**Зоран Груичич**

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

**член Комиссии по вознаграждениям<sup>60</sup>**

Родился 28 июля 1955 года в Чачаке, Сербия.

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 06.04.1982г. в Сомборе.

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

С 2013 по 2015 год на должности советника генерального директора Новысадской ярмарки. С 2016 года по сегодняшний день занимает позицию директора Цептор Андревле.

<sup>60</sup> Мандат членом Комиссии Совета директоров длился до 27.06.2019 года.

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**

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

Родился 17 ноября 1974 года в Тюмени, СССР.

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

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

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

**Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СОСА в первые шесть месяцев 2019 года, нетто, в РСД**

**Члены СОСА**

**12 035 313**

**Членство в Совете директоров или Наблюдательном совете других обществ**

Зоран Груичич

-

Драган Брачика

- Член СД «Специальная больница по предотвращению и лечению неспецифических заболеваний легких и реабилитации Сокобаня»
- Директор Центра по хозяйственно-технологическому развитию «Цептор», Андревле

Алексей Урусов

- Член СД, «Газпром нефть Марин Бункер Балкан С.А.»
- Член СД, AS Baltic Marine Bunker
- Член СД ООО «Газпромнефть – Каталитические системы»
- Член СД ООО «Газпромнефть – Энергосервис»
- Член СД ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»
- Член СД ООО «ИТСК»
- Член СД ООО «Ноябрьскнефтегазсвязь»



Количество и % акций «НИС а.о. Нови-Сад», находящихся в собственности членов СОСА

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

**Генеральный директор**

Генеральный директор назначается Советом директоров из числа исполнительных директоров Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных директоров Совета директоров и организует деятельность Общества. Помимо этого, генеральный директор Общество 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 и в него входят первый заместитель генерального директора - директор Дивизии Downstream, первый заместитель генерального директора - директор Блока «Разведке и добыча», директора Блоков «Переработка» и «Сбыт», директора Функций, а также а также директор компании «Нафтагас-Нефтяные сервисы» ооо Нови Сад. Помимо вопросов, касающихся текущей деятельности Обществ, Консультационный совет также занимается вопросами стратегии и политики развития, основы которых устанавливают Общее собрание акционеров и Совет директоров Общества.

**Сделки со связанными сторонами**

Группа в период первых шести месяцев, длившихся до 30 июня 2019 года, в деловые отношения со своими связанными юридическими лицами вступила в том же периоде прошлого года. Наиболее значимые сделки со связанными юридическими лицами в указанном периоде были связаны с закупкой/поставкой сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии. Обзор сделок с дочерними компаниями приведен в примечаниях к финансовой отчетности.

## Человеческие ресурсы

Миссия НИС заключается в том, чтобы люди получили энергию для движения к лучшему. Энергия, движущая НИС, - это его сотрудники, которые являются залогом его успеха. Для достижения такой синергии НИС создает деловое окружение, в котором каждый сотрудник может показать весь свой потенциал с полным соблюдением прав сотрудников, регламентированных в Законе «О труде», Коллективном договоре/Регламенте о труде, корпоративных актах, а также в таких международных актах как Декларация ООН по правам человека и Декларация Международной организации труда об основополагающих принципах и правах в сфере труда.

### Численность и структура персонала

Структурное подразделение	6М 2019			6М 2018		
	Напрямую	Лизинг	Всего	Напрямую	Лизинг	Всего
<b>«НИС а.о. Нови Сад»</b>	<b>4 060</b>	<b>3 661</b>	<b>7 721</b>	<b>4 095</b>	<b>3 690</b>	<b>7 785</b>
Блок «Разведка и Добыча»	870	203	1 073	802	217	1 019
Блок «Сервисы»	0	0	0	87	23	110
<b>Дивизия Downstream<sup>61</sup></b>	<b>2 071</b>	<b>3 030</b>	<b>5 101</b>			
Блок «Переработка» <sup>62</sup>	937	20	957	851	28	879
Блок «Сбыт» <sup>63</sup>	988	2 991	3 979	968	2 957	3 925
Дирекция Энергетика <sup>64</sup>	39	4	43	245	20	265
остаток Дивизии Downstream <sup>65</sup>	107	15	122			
Корпоративный центр	1 079	428	1 507	1 094	445	1 539
Представительства и филиалы	40	0	40	48	0	48
<b>ДЗО в Сербии</b>	<b>1 657</b>	<b>1 688</b>	<b>3 345</b>	<b>1 447</b>	<b>1 647</b>	<b>3 094</b>
«Нафтагас – Нефтяные сервисы» д.о.о. Нови-Сад <sup>66</sup>	1 067	1 191	2 258	647	837	1 484
«Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о. Зренянин	179	126	305	392	492	884
«Нафтагас – Транспорт» д.о.о. Нови-Сад	84	326	410	97	286	383
«НТЦ НИС Нафтагас» д.о.о. Нови-Сад	327	45	372	311	32	343
<b>Зарубежные ДЗО</b>	<b>74</b>	<b>2</b>	<b>76</b>	<b>72</b>	<b>1</b>	<b>73</b>
«НИС Петрол е.о.о.д. София» (Болгария)	37	0	37	36	0	36
«НИС Петрол с.р.л. Бухарест» (Румыния)	28	0	28	27	0	27
«НИС Петрол д.о.о. – Баня-Лука» (БиГ)	6	0	6	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
<b>Другие ДЗО, входящие в консолидацию</b>	<b>458</b>	<b>122</b>	<b>580</b>	<b>558</b>	<b>113</b>	<b>671</b>
«О Зоне а.о.» Белград	4	122	126	5	113	118
ООО «НИС Оверсиз» Москва (Российская Федерация)	4	0	4	111	0	111
«НИС Светлост д.о.о. Буяновац»	0	0	0	0	0	0
«Г Петрол д.о.о. Сараево» (Босния и Герцеговина)	450	0	450	442	0	442
<b>ИТОГО:</b>	<b>6 249</b>	<b>5 473</b>	<b>11 722</b>	<b>6 172</b>	<b>5 451</b>	<b>11 623</b>

<sup>61</sup>С июля 2018 года начался перевод сотрудников в новые структуры Дивизии Downstream, который завершится в сентябре.

<sup>62</sup> Блок «Переработка» переходит в подчинение новой дивизии.

<sup>63</sup> Блок «Переработка» переходит в подчинение новой дивизии.

<sup>64</sup> Блок «Энергетика» в результате реорганизации и создания новой дивизии прекращает свое существование, остается только дирекция «Энергетика», которая подчиняется дивизии, тогда как остальные подразделения децентрализуются в Блок «Разведка и добыча», Блок «Переработка», Блок «Сбыт».

<sup>65</sup> К остатку Дивизии Downstream относятся: Офис директора дивизии, Сектор сырой нефти, Департамент по коммерческо-производственному планированию, оптимизации и анализу, Департамент по метрологии, административной и документационной поддержки и Департамент по закупкам DWS.

<sup>66</sup> В том числе сотрудники в филиалах.

### Основания для прекращения трудовых отношений

В течение первых шести месяцев 2019 года НИС<sup>67</sup> покинуло 185 записанных: 23 сотрудника вышли на пенсию, 40 уволились из НИС по соглашению сторон, а с 122 сотрудниками трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, сокращение штата, смерть работника и т.д).

Основания для прекращения трудовых отношений	НИС а.о. Нови Сад <sup>68</sup>	Дочерние общества <sup>69</sup>
Выход на пенсию	15	8
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	35	5
Прочее	68	54
<b>Итого</b>	<b>118</b>	<b>67</b>

<sup>67</sup> «НИС а.о. Нови Сад» с зависимыми обществами «Нафтагас – Нефтянные сервисы д.о.о. Нови Сад», «Нафтагас – Технические сервисы д.о.о. Зренянин», «Нафтагас – транспорт д.о.о. Нови Сад» и НТЦ «НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад».

<sup>68</sup> В том числе представительства и филиалы. Из общего числа увольнений 14 из них относятся к представительствам и филиалам.

<sup>69</sup> «Нафтагас – Нефтянные сервисы д.о.о. Нови Сад», «Нафтагас – технические сервисы д.о.о. Зренянин», «Нафтагас – транспорт д.о.о. Нови Сад» и НТЦ «НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад».

## Исследование и развитие

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

НТЦ «НИС-Нафtagас» 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-Нафtagас» 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. Организована в нескольких направлениях. В области геологразведки реализуется региональный проект, цель которого состоит в открытии углеводородов в породах палеозоя или внутрпалеозойских толщ, а также в случае обнаружения их эффективного производства. Подобные типы залежей не встречаются часто в мире, в связи с чем отсутствует достаточный опыт в их обнаружении и добыче. В области разработки месторождений и добычи нефти и газа ведутся исследования возможности применения полимеров на месторождении Ерменовци в целях повышения коэффициента извлечения. Почти на всех участках месторождения проводятся испытания химических реагентов по предотвращению осаждения солевых отложений из пластовых вод, а также парафина из нефти на производственном оборудовании в скважинах, которое препятствует нормальной работе скважин. Там, где породы-коллекторы состоят из песков, в которых находится нефть или газ, проводятся испытания механических или химических средств, которые предотвратили бы движение песка и обеспечили реализацию процесса добычи. 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

	Примечания	30 июня	
		2019 г. (неаудирован.)	31 декабря 2018 г.
<b>Активы</b>			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	8 162 601	12 222 578
Краткосрочные финансовые активы	7	4 458 113	6 686 363
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	30 822 893	28 076 947
Товарно-материальные запасы	9	45 461 849	44 443 778
Предоплата по текущему налогу на прибыль		706 290	-
Прочие оборотные активы	10	4 330 345	5 416 286
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		122 834	9 271
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>94 064 925</b>	<b>96 855 223</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	266 200 389	258 254 117
Активы в форме права пользования	3	864 844	-
Инвестиционная собственность		1 692 781	1 730 100
Нематериальные активы		2 216 308	2 576 046
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества		13 425 586	13 425 586
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 830	2 837
Долгосрочные финансовые активы	12	24 914 822	23 408 424
Отложенные налоговые активы		1 886 109	2 405 175
Прочие внеоборотные активы	13	1 628 170	1 777 859
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>313 870 639</b>	<b>304 618 944</b>
<b>Итого активы</b>		<b>407 935 564</b>	<b>401 474 167</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	7 433 062	8 242 122
Краткосрочные обязательства по аренде	19	100 716	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	41 744 930	30 365 339
Прочие краткосрочные обязательства	16	4 486 849	5 087 681
Обязательства по налогу на прибыль		-	539 811
Прочие налоги к уплате	17	9 317 125	8 560 193
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 836 053	1 928 116
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>64 918 735</b>	<b>54 723 262</b>
<b>Долгосрочные резервы и обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	18	85 345 494	87 367 868
Долгосрочные обязательства по аренде	19	614 602	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		10 370 437	10 079 405
<b>Итого долгосрочные резервы и обязательства</b>		<b>96 330 533</b>	<b>97 447 273</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		108 093	92 060
Нераспределенная прибыль		165 048 003	167 681 372
<b>Итого капитал</b>		<b>246 686 296</b>	<b>249 303 632</b>
<b>Итого обязательства и акционерный капитал</b>		<b>407 935 564</b>	<b>401 474 167</b>

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

## Отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
		2019 г. (неаудирован.)	2018 г. (неаудирован.)	2019 г. (неаудирован.)	2018 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		53 964 009	58 558 827	100 270 344	104 167 164
Прочая выручка		2 193 815	3 710 387	4 183 108	6 564 204
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>5</b>	<b>56 157 824</b>	<b>62 269 214</b>	<b>104 453 452</b>	<b>110 731 368</b>
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(33 694 900)	(34 305 260)	(64 422 333)	(62 013 711)
Производственные и операционные расходы	20	(6 764 625)	(6 969 580)	(12 138 002)	(12 721 200)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(5 448 048)	(5 284 588)	(10 503 798)	(10 305 449)
Транспортные расходы		(173 181)	(304 639)	(394 579)	(563 342)
Износ, истощение и амортизация		(4 598 729)	(4 406 054)	(9 172 568)	(8 273 005)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 119 063)	(1 116 417)	(2 179 462)	(2 166 899)
Расходы на исследовательские работы		-	-	(11 474)	(15 771)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(51 798 546)</b>	<b>(52 386 538)</b>	<b>(98 822 216)</b>	<b>(96 059 377)</b>
Прочие доходы (расходы), нетто		(109 550)	105 148	(184 993)	32 679
<b>Операционная прибыль</b>		<b>4 249 728</b>	<b>9 987 824</b>	<b>5 446 243</b>	<b>14 704 670</b>
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	22	14 232	(434 802)	129 333	2 539
Финансовые доходы	23	226 440	361 882	492 258	819 884
Финансовые расходы	24	(477 356)	(549 914)	(955 144)	(1 120 506)
<b>Итого прочие расходы</b>		<b>(236 684)</b>	<b>(622 834)</b>	<b>(333 553)</b>	<b>(298 083)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>4 013 044</b>	<b>9 364 990</b>	<b>5 112 690</b>	<b>14 406 587</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль		(566 483)	(1 066 672)	(701 311)	(1 640 910)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(313 969)	(343 513)	(519 066)	(629 881)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>(880 452)</b>	<b>(1 410 185)</b>	<b>(1 220 377)</b>	<b>(2 270 791)</b>
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>3 132 592</b>	<b>7 954 805</b>	<b>3 892 313</b>	<b>12 135 796</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>					
<b>Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)</b>					
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами		1 465	573	7 875	(586)
Прочий совокупный доход (убыток)		1 465	573	7 875	(586)
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>3 134 057</b>	<b>7 955 378</b>	<b>3 900 188</b>	<b>12 135 210</b>
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		<b>19.21</b>	<b>48.78</b>	<b>23.87</b>	<b>74.42</b>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

## Отчет об изменениях капитала

За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2019 и 2018 гг.

(неаудированный)

	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2018 г.	81 530 200	17 782	157 419 313	238 967 295
Применение МСФО 9:				
- переоценка ожидаемых кредитных убытков, после уплаты налогов	-	-	(8 860 905)	(8 860 905)
Пересчитанный собственный капитал по состоянию на 1 января 2018 г.	81 530 200	17 782	148 558 408	230 106 390
Прибыль за период	-	-	12 135 796	12 135 796
Прочий совокупный доход (убыток)				
Убытки от инвестиций в долевыe инструменты	-	(586)	-	(586)
Продажа инвестиций в долевыe инструменты	-	3 455	(3 455)	-
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	2 869	12 132 341	12 135 210
Распределение дивидендов	-	-	(6 948 004)	(6 948 004)
Остаток по состоянию на 30 июня 2018 г.	81 530 200	20 651	153 742 745	235 293 596
Остаток по состоянию на 1 января 2019 г.	81 530 200	92 060	167 681 372	249 303 632
Прибыль за период	-	-	3 892 313	3 892 313
Прочий совокупный доход (убыток)				
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	7 875	-	7 875
Продажа улагања у инструменте капитала	-	8 158	(8 158)	-
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	16 033	3 884 155	3 900 188
Распределение дивидендов	-	-	(6 517 524)	(6 517 524)
Остаток по состоянию на 30 июня 2019 г.	81 530 200	108 093	165 048 003	246 686 296

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

Отчет о движении денежных средств<sup>70</sup>

	Примечания	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2018 г.	
		2018 г. (неаудирован.)	2019 г. (неаудирован.)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>5 112 690</b>	<b>14 406 587</b>
<i>Корректировки:</i>			
Финансовые расходы	24	955 144	1 120 506
Финансовые доходы	23	(492 258)	(819 884)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц		(54 838)	429 503
Износ, истощение и амортизация		9 172 568	8 273 005
Прочие неденежные статьи		229 919	95 332
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменения оборотного капитала</b>		<b>14 923 225</b>	<b>23 505 049</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(2 847 989)	776 633
Товарно-материальные запасы		(974 712)	1 218 226
Прочие оборотные активы		1 031 630	(824 287)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		5 295 274	(12 104 306)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		756 956	1 174 525
<b>Всего изменения в оборотном капитале</b>		<b>3 261 159</b>	<b>(9 759 209)</b>
Налог на прибыль		(1 947 648)	(3 282 339)
Проценты уплаченные		(853 504)	(1 117 534)
Проценты полученные		488 995	453 503
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>15 872 227</b>	<b>9 799 470</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Оттоки по выданным кредитам		(3 324 839)	(1 643 721)
Поступления по выданным кредитам		2 018 690	1 147 109
Капитальные затраты <sup>71</sup>		(18 650 943)	(19 310 109)
Поступления от продажи основных средств		124 965	126 325
Поступления на основании от банковских депозитов, нетто		1 986 458	5 586 458
Прочие поступления денежных средств		5 246	6 990
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(17 840 423)</b>	<b>(14 086 948)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	18 250 098	17 768 513
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(20 283 331)	(23 089 062)
Выплаты по аренде	19	(56 963)	(24 488)
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>		<b>(2 090 196)</b>	<b>(5 345 037)</b>
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(4 058 392)	(9 632 515)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(1 585)	25 040
<b>Денежные средства и их эквиваленты в начале периода</b>		<b>12 222 578</b>	<b>23 410 724</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты в конце периода</b>		<b>8 162 601</b>	<b>13 803 249</b>

<sup>70</sup> Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

<sup>71</sup> Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,9 млрд дин. (2018: 3,2 млрд дин.)



## Примечания к отдельным финансовым отчетам<sup>72</sup>

### 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. Основания для 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 раскрывало информации, которая уже содержится в проаудированной финансовой отчетности за 2018 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 2018 год.

---

<sup>72</sup> Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 31 марта 30 июня 2019 года по 24 25 июля апреля 2019 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Результат за трехмесячный период шесть месяцев, закончившийся 31 марта 30 июня 2019 года, не обязательно является показателем ожидаемых результатов за весь 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, завершившийся 31 декабря 2018 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

## **3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ СТАНДАРТОВ МСФО**

### **Применение новых положений учетной политики с 1 января 2019 года**

Ретроспективно, с 1 января 2019 года, Общество принято МСФО 16, при этом пересчет сравнительных данных за отчетный период 2018 года не производился, что допускается в соответствии с конкретными переходными положениями Стандарта. Таким образом, реклассификации и поправки, возникшие результате внедрения новых правил аренды, признаны в начальном балансе на 1 января 2019 года.

### **Поправки, признанные после принятия МСФО 16**

После принятия МСФО (IFRS) 16 Общество признала обязательства по аренде в отношении аренды, которая ранее классифицировалась как «операционная аренда» в соответствии с принципами МСФО (IAS) 17 «Аренда». Указанные обязательства оценивались по текущей стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированной с использованием приростной ставки процента на заемный капитал арендатора по состоянию на 1 января 2019 года.

В отношении аренды, ранее классифицированной как финансовая аренда, предприятие признало балансовую стоимость актива по аренде и обязательства по аренде непосредственно перед переходом в качестве балансовой стоимости актива по праву пользования и обязательства по аренде на дату первоначального применения. Принципы измерения МСФО (IFRS) 16 применяются только после этой даты.

Обязательства по операционной аренде, раскрытые по состоянию на 31 декабря 2018 года	265 067
(Меньше): краткосрочная аренда признается как расход на равномерной основе	(31 155)
(Меньше): малоценная аренда признается как расход на равномерной основе	(108 527)
Недисконтированная аренда, признанная в соответствии с МСФО 16	125 385
Дисконтируется с использованием приростной ставки процента на заемный капитал арендатора на дату первоначального применения	100 027
Добавить: обязательства по финансовой аренде, признанные по состоянию на 31 декабря 2018 года	644 611
<b>Обязательства по аренде признаются по состоянию на 1 января 2019 года</b>	<b>744 638</b>
Из них:	
Краткосрочные обязательства по аренде	96 572
Долгосрочные обязательства по аренде	648 066
	<b>744 638</b>

Соответствующие активы в форме права пользования для аренды имущества оценены по сумме, равной обязательству по аренде. Не было убыточных договора лизинга, которые бы требовали корректировки права использования средств по состоянию на день первого применения.

Признанное право использования средств касается следующих из них:

	30 июня 2019	1 января 2019
Недвижимость	514 643	540 388
Основные средства	301 383	324 713
Транспортные средства	48 818	54 331
<b>Итого право использования средств</b>	<b>864 844</b>	<b>919 432</b>

Изменение учетной политики затронуло следующие статьи баланса на 1 января 2019 года:

Основные средства - уменьшение	(819 405)
Активы в форме права пользования — повышение	919 432
Стоимость заимствований — снижение	644 611
<b>Обязательства по аренде — повышение</b>	<b>(744 638)</b>

При применении МСФО 16 впервые Общество использованы следующие практические средства, разрешенные стандартом:

- использование единой ставки дисконтирования для портфеля объектов, предоставленных в аренду, с достаточно схожими характеристиками
- учет операционной аренды с оставшимся сроком аренды менее 12 месяцев по состоянию на 1 января 2019 года в качестве краткосрочной аренды
- учет операционной аренды, для которой базовый актив имеет низкую стоимость
- исключение первоначальных прямых затрат на оценку актива в форме права пользования на дату первоначального применения, и
- использование ретроспективного подхода для определения срока аренды, если в договоре содержатся варианты продления или прекращения аренды.

Общество также отказалась от повторной оценки, является ли договор договором аренды или содержит ли он условия аренды дату первоначального применения. Вместо этого для договоров, заключенных до даты перехода, Общество полагалась на свою оценку, выполненную с применением МСФО (IAS) 17 и КИМСФО 4 «Определение наличия в сделке отношений аренды».

## Учетная политика

Общество арендует различные офисы, склады, магазины розничной торговли, оборудование и автомобили. Договоры аренды, как правило, заключаются на фиксированный период от 2 до 20 лет, но существует возможность продления срока. Условия аренды обговариваются на индивидуальной основе и содержат широкий спектр различных условий.

До 2018 финансового года аренда недвижимости и оборудования классифицировалась как финансовая или операционная аренда. Платежи по операционной аренде (за вычетом стимулирующих платежей, полученных от арендодателя), списывались на прибыль или убыток линейным методом в течение срока аренды.

С 1 января 2019 года аренда признается в качестве актива в форме права пользования и соответствующего обязательства на дату, когда арендованный актив доступен для использования Общества. Каждый арендный платеж распределяется между обязательством и стоимостью финансирования. Затраты на финансирование отражаются в финансовом результате за период аренды, чтобы обеспечить постоянную периодическую процентную ставку по оставшемуся остатку обязательства за каждый период. Право пользования активом амортизируется в течение более короткого срока эксплуатации актива и срока аренды на основе линейного метода.

Активы и обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются на основе приведенной стоимости. Обязательства по аренде включают чистую дисконтированную стоимость следующих арендных платежей:

- фиксированные платежи (включая фиксированные платежи по существу), за вычетом за вычетом стимулирующих платежей к получению;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки;
- суммы, ожидаемые к уплате арендатором по гарантиям остаточной стоимости;
- цену исполнения опциона на покупку (при наличии достаточной уверенности в том, что арендатор исполнит опцион);
- Штрафы за прекращение аренды, если срок аренды отражает исполнение арендатором опциона на прекращение аренды.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, подразумеваемой в договоре аренды. Если данная ставка не может быть определена, то используется приростная ставка процента на заемный капитал арендатора, представляющая собой ставку, которую арендатор должен будет заплатить, чтобы заимствовать средства, необходимые для получения актива аналогичной стоимости в аналогичной экономической среде с аналогичными условиями.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следующее:

- первоначальную оценку обязательства;
- арендные платежи, уже выплаченные на дату начала аренды или до нее, за вычетом уже полученных стимулирующих платежей
- первоначальные прямые затраты и
- расходы на восстановление.

Платежи, связанные с краткосрочной арендой и арендой малоценных активов, признаются как издержки в финансовом результате на равномерной основе. Краткосрочная аренда — это аренда со сроком аренды 12 месяцев или менее. К малоценным активам относятся ИТ-оборудование и мелкие предметы офисной мебели.

#### 4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Опубликован ряд новых стандартов, поправок и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты, и которые Общество не приняло досрочно.

***Поправки в Концептуальные основы финансовой отчетности (выпущены 29 марта 2018 г., применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2020 г. или после этой даты).*** Новые концептуальные основы содержат новую главу об оценке; руководство по представлению финансовых результатов; уточненные определения и руководство, в частности, определение обязательств; и пояснения в важных сферах, таких как роль осмотрительности и преобладания и измерение неопределенности в финансовой отчетности.

***Определение бизнеса – Поправки к МСФО 3 (выпущены 22 октября 2018 г., применяются к приобретениям с начала годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2020 г. или после этой даты).*** В Поправках уточняется определение бизнеса. Чтобы считаться бизнесом, приобретение должно включать вклад и существенный процесс, которые в совокупности в значительной степени способствуют созданию отдачи. В новом руководстве излагаются основы, которые помогут определить, когда присутствует вклад и существенный процесс, в том числе для компаний на ранней стадии существования, которые еще не дают отдачи. Присутствие организованной рабочей силы является условием для классификации приобретения бизнесом при отсутствии отдачи. Определение "отдачи" сужается и фокусируется на предоставлении товаров и услуг клиентам и получении инвестиционного дохода или других доходов; определение "отдачи" исключает выгоды в виде снижения затрат и прочих экономических выгод. Отпадает необходимость оценивать, могут ли рыночные участники заменить недостающие элементы или интегрировать приобретенные виды деятельности и активы. Предприятие может применять "тест концентрации". Приобретенная совокупность активов не является бизнесом, если по сути вся справедливая стоимость общей суммы приобретенных активов сконцентрирована в одном активе (или группе аналогичных активов). Поправки применяются перспективно. Общество намерена применить их и оценить их воздействие с 1 января 2020 года.

***Определение существенности – Поправки к МСФО 1 МСФО 8 (выпущены 31 октября 2018 г., применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2020 г. или после этой даты).*** Поправки уточняют определение существенности и порядок его применения через включение в определение руководства, которое до настоящего момента фигурировало в других местах в МСФО. Кроме этого, улучшены пояснения, сопровождающие определение. В заключение, поправки гармонизируют определение существенности и обеспечивают его единообразие во всех стандартах МСФО. Информация считается существенной, если ее упущение, неправильная или неясная формулировка с разумной степенью вероятности повлияют на решения, принимаемые основными пользователями финансовой отчетности общего назначения на основе данной финансовой отчетности, предоставляющей финансовую информацию о конкретном отчетном предприятии. В настоящий момент Общество оценивает влияние поправок на свою финансовую отчетность.

Следующие другие новые стандарты и положения, как ожидается, не окажут какого-либо существенного влияния на Группу при принятии:

- МСФО 17 - «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты).
- Продажа или вклад активов между Инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием - Поправки к МСФО 10 и МСФО 28 (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с или после даты, определяемой СМСФО).

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

## **5. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ**

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2019 и 2018 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 шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2019 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	24 693 850	104 336 850	(24 577 248)	104 453 452
Межсегментная	24 006 171	571 077	(24 577 248)	-
Внешняя	687 679	103 765 773	-	104 453 452
ЕБИТДА (сегментный результат)	18 374 712	(3 640 348)	-	14 734 364
Амортизация	(5 083 574)	(4 088 994)	-	(9 172 568)
Убыток от переоценки	-	(59 529)	-	(59 529)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	(1 509)	130 842	-	129 333
Финансовые расходы, нетто	(50 384)	(412 502)	-	(462 886)
Налог на прибыль	(156 248)	(1 064 129)	-	(1 220 377)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>12 238 317</b>	<b>(8 346 004)</b>	<b>-</b>	<b>3 892 313</b>

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2018 г:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	23 533 625	111 107 203	(23 909 460)	110 731 368
Межсегментная	23 389 774	519 686	(23 909 460)	-
Внешняя	143 851	110 587 517	-	110 731 368
ЕБИТДА (сегментный результат)	<b>17 059 006</b>	<b>5 892 899</b>	<b>-</b>	<b>22 951 905</b>
Амортизация	(3 885 876)	(4 387 129)	-	(8 273 005)
Убыток от переоценки	(1 041)	(2 782)	-	(3 823)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	(45 079)	47 618	-	2 539
Финансовые доходы (расходы), нетто	32 811	(333 433)	-	(300 622)
Налог на прибыль	-	(2 270 791)	-	(2 270 791)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>13 264 038</b>	<b>(1 128 242)</b>	<b>-</b>	<b>12 135 796</b>

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2019 и 2018 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2019г.	2018г.	2019г.	2018г.
Прибыль за период, нетто	3 132 592	7 954 805	3 892 313	12 135 796
Расходы по налогу на прибыль	880 452	1 410 185	1 220 377	2 270 791
Финансовые расходы	477 356	549 914	955 144	1 120 506
Финансовые доходы	(226 440)	(361 882)	(492 258)	(819 884)
Износ, истощение и амортизация	4 598 729	4 406 054	9 172 568	8 273 005
(Прибыль) Убыток от курсовых разниц, нетто	(14 232)	434 802	(129 333)	(2 539)
Чистые прочие (доходы) расходы, нетто	109 550	(105 148)	184 993	(32 679)
Прочие неоперационные (доходы) расходы, нетто	(30 164)	89 502	(69 440)	6 909
<b>ЕБИТДА</b>	<b>8 927 843</b>	<b>14 378 232</b>	<b>14 734 364</b>	<b>22 951 905</b>

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

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2019 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	663 497	663 497
Продажи природного газа	1 264 613	-	1 264 613
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	1 264 613	-	1 264 613
Продажи нефтепродуктов	82 683 106	15 659 128	98 342 234
<i>Розница</i>	30 491 602	-	30 491 602
<i>Опт</i>	52 191 504	15 659 128	67 850 632
Реализация электроэнергии	396 678	73 306	469 984
Доход от аренды	197 612	-	197 612
Прочие продажи	3 440 822	74 690	3 515 512
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>87 982 831</b>	<b>16 470 621</b>	<b>104 453 452</b>

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2018 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	-	-
Продажи природного газа:	984 682	-	984 682
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	984 682	-	984 682
Продажи нефтепродуктов:	83 563 688	19 618 794	103 182 482
<i>Розница</i>	28 073 614	-	28 073 614
<i>Опт</i>	55 490 074	19 618 794	75 108 868
Продажи электроэнергии	227 133	2 710 274	2 937 407
Прочие продажи	3 514 798	111 999	3 626 797
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>88 290 301</b>	<b>22 441 067</b>	<b>110 731 368</b>

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 67 850 632 РСД (2018 г.: 75 108 868 РСД), выручка в размере 7 268 469 РСД (2018 г.: 11 363 791 РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохемия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.



Реализация электроэнергии в основном относится к реализации Network For Trading, г. Белград в размере 168 024 РСД (2018: Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd, в размере 2 398 650 РСД).

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 2 785 690 (2018 г.: 2 605 251 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 87 982 831 РСД (2018 г.: 88 290 301 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 16 470 621 РСД (2018 г.: 22 441 067 РСД).

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

	За шесть месяцев, закончившихся	
	2019 г.	30 июня 2018 г.
Продажи сырой нефти	663 497	-
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	2 900 492	4 751 990
Босния и Герцеговина	4 934 709	4 021 740
Румыния	1 470 890	2 880 238
Швейцария	719 690	1 626 586
Хорватия	802 683	1 104 376
Северная Македония	375 199	821 437
Венгрия	658 384	755 248
Великобритания	618 466	753 258
Все остальные рынки	3 178 615	2 903 921
	15 659 128	19 618 794
Реализация электроэнергии	73 306	2 710 274
Прочая выручка	74 690	111 999
	<b>16 470 621</b>	<b>22 441 067</b>

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

## 6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	7 923 381	5 621 605
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	-	6 367 102
Денежные средства на счете условного депонирования	15 615	17 364
Прочие денежные средства	223 605	216 507
	<b>8 162 601</b>	<b>12 222 578</b>

**7. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Краткосрочные кредиты	292 222	27 633
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	-	2 122 961
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12)	11 536 177	10 654 662
<i>Минус корректировка стоимости</i>	<i>(7 370 286)</i>	<i>(6 118 893)</i>
	<b>4 458 113</b>	<b>6 686 363</b>

**8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Торговая дебиторская задолженность	40 842 398	37 762 042
Прочая дебиторская задолженность	107 484	122 807
Начисленные активы	-	314 496
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	<i>(10 070 522)</i>	<i>(10 062 788)</i>
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	<i>(56 467)</i>	<i>(59 610)</i>
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>30 822 893</b>	<b>28 076 947</b>

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

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

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

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Сербские динары (РСД)	26 417 653	23 649 335
Евро	4 002 930	3 734 398
Долл. США	402 310	693 041
Прочие	-	173
	<b>30 822 893</b>	<b>28 076 947</b>

**9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Сырая нефть	29 191 139	24 596 883
Нефтепродукты	14 604 397	18 794 803
Сырье и материалы	5 652 186	5 148 165
Прочее	757 361	734 454
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(4 743 234)</i>	<i>(4 830 527)</i>
	<b>45 461 849</b>	<b>44 443 778</b>

**10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	<b>30 июня 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Авансы уплаченные	712 792	716 164
Отложенный НДС	1 832 126	1 567 844
Предоплаченные расходы	386 964	220 882
Предоплаченные таможенные пошлины	6 198	4 625
Предоплаченный акциз	1 356 163	2 743 083
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 655 656	7 781 630
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(7 619 554)	(7 617 942)
	<b>4 330 345</b>	<b>5 416 286</b>

Отложенный НДС на 30 июня 2019 г. в размере 1 832 126 РСД (31 декабря 2018 г.: 1 567 844 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 июня 2019 года, в размере 1 356 163 РСД (31 декабря 2018: 2 743 083 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.

## 11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Марк. и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Добыча нефти и газа
<b>На 1 января 2018 г.</b>						
Первоначальная стоимость	135 319 517	114 239 048	47 083 673	17 694 721	32 591 816	346 928 775
Корректировка стоимости и обесценение	(32 675 985)	(40 818 582)	(25 487 659)	(8 841 365)	(1 996 745)	(109 820 336)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>102 643 532</b>	<b>73 420 466</b>	<b>21 596 014</b>	<b>8 853 356</b>	<b>30 595 071</b>	<b>237 108 439</b>
<b>За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2018 года</b>						
Поступление	-	-	-	-	18 058 766	18 058 766
Объединение бизнеса	-	-	-	-	217 660	217 660
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	115 108	-	-	-	-	115 108
Перевод из категории незавершенного строительства	7 934 533	780 203	2 630 796	128 713	(11 474 245)	-
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(38 530)	-	-	(38 530)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(5 260)	-	(5 260)
Обесценение	-	-	(6 100)	-	(1 043)	(7 143)
Амортизация	(3 858 258)	(2 813 455)	(834 208)	(266 774)	-	(7 772 695)
Выбытие и списание	(36 276)	(72 038)	(4 512)	(5 531)	(128 251)	(246 608)
Прочие переводы	(26 645)	(54 530)	310 218	(228 979)	8 177	<b>8 241</b>
	<b>106 771 994</b>	<b>71 260 646</b>	<b>23 653 678</b>	<b>8 475 525</b>	<b>37 276 135</b>	<b>247 437 978</b>
<b>На 30 июня 2018 г.</b>						
Первоначальная стоимость	143 226 836	114 811 751	50 346 813	17 070 922	39 273 923	364 730 245
Корректировка стоимости и обесценение	(36 454 842)	(43 551 105)	(26 693 135)	(8 595 397)	(1 997 788)	(117 292 267)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>106 771 994</b>	<b>71 260 646</b>	<b>23 653 678</b>	<b>8 475 525</b>	<b>37 276 135</b>	<b>247 437 978</b>
<b>На 1 января 2019 г.</b>						
Первоначальная стоимость	156 367 336	115 028 154	51 380 912	16 193 480	45 864 852	384 834 734
Корректировка стоимости и обесценение	(42 496 555)	(46 153 659)	(27 626 321)	(8 300 778)	(2 003 304)	(126 580 617)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>113 870 781</b>	<b>68 874 495</b>	<b>23 754 591</b>	<b>7 892 702</b>	<b>43 861 548</b>	<b>258 254 117</b>
<b>За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2019 года</b>						
Поступление	-	-	-	-	17 762 090	17 762 090
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	58 729	-	-	-	-	58 729
Перевод из категории незавершенного строительства	7 215 129	997 065	546 722	372 263	(9 131 179)	-
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	(19 652)	(12 273)	(4)	(44 358)	-	(76 287)
Обесценение	-	-	(55 762)	-	(16 405)	(72 167)
Амортизация	(5 058 011)	(2 689 754)	(840 923)	(272 170)	-	(8 860 858)
Выбытие и списание	(98 698)	(1 540)	(9 647)	(3 842)	(77 778)	(191 505)
Перевод от права пользования средств (примечание 3)	(54 331)	-	(765 074)	-	-	(819 405)
Прочие переводы	(29 397)	(2 426)	1 318	30 506	145 674	145 675
	<b>115 884 550</b>	<b>67 165 567</b>	<b>22 631 221</b>	<b>7 975 101</b>	<b>52 543 950</b>	<b>266 200 389</b>
<b>На 30 июня 2019 г.</b>						
Первоначальная стоимость	163 272 014	115 990 014	50 804 504	16 490 219	54 563 659	401 120 410
Корректировка стоимости и обесценение	(47 387 464)	(48 824 447)	(28 173 283)	(8 515 118)	(2 019 709)	(134 920 021)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>115 884 550</b>	<b>67 165 567</b>	<b>22 631 221</b>	<b>7 975 101</b>	<b>52 543 950</b>	<b>266 200 389</b>

Капитализированные расходы на аренду за шесть месяцев, завершившиеся 30 июня 2019 года, включают в себя расходы на проценты в размере 81 946 РСД (30 июня 2018 года: 23 685 РСД).

## 12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Долгосрочные кредиты	39 047 903	37 976 787
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	26 007	177 767
Прочие долгосрочные финансовые вложения	180 340	25 984
Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 7)	(11 536 177)	(10 654 662)
Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений	(2 803 251)	(4 117 452)
	<b>24 914 822</b>	<b>23 408 424</b>

## 13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Авансы, уплаченные за основные средства	672 076	790 744
Предоплаченные расходы	143 984	151 070
Прочие финансовые активы	1 214 064	1 240 438
За вычетом резерва на прочие финансовые активы	(369 378)	(371 817)
За вычетом резерва на выданные авансы	(32 576)	(32 576)
	<b>1 628 170</b>	<b>1 777 859</b>

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

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Краткосрочные кредиты	1 134 492	2 218 378
Процентные обязательства	156 742	100 154
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	6 141 828	5 852 524
Текущая часть обязательств по финансовой аренде со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	-	71 066
	<b>7 433 062</b>	<b>8 242 122</b>

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018
Краткосрочные кредиты на 1 января	2 218 378	2 298 487
Поступления	8 383 439	6 242 979
Платежи	(9 467 325)	(7 079 939)
Краткосрочные кредиты на 30 июня	<b>1 134 492</b>	<b>1 461 527</b>

## 15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Торговая кредиторская задолженность	31 449 435	26 584 597
Обязательства по выплате дивидендов	10 289 832	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	5 663	8 434
	<b>41 744 930</b>	<b>30 365 339</b>

По состоянию на 30 июня 2019 г. кредиторская задолженность в размере 31 449 435 РСД (31 декабря 2018 г.: 26 584 597 РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти

в размере 13 300 861 РСД (31 декабря 2018 г: 10 240 742 РСД) к обязательствам перед поставщиками Glencore Energy Великобритания в размере 7 301 907 РСД (31 декабря 2018 г: 0 РСД) и «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Российская Федерация в размере 5 998 954 РСД (31 декабря 2018 г: 10 240 742 РСД).

#### 16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	1 271 418	1 322 558
- Программы лояльности клиентов	549 770	502 254
Выплаты работникам	2 588 839	3 199 959
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	76 822	62 910
	<b>4 486 849</b>	<b>5 087 681</b>

Выручка в размере 1 320 450 РСД была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2019 года, из которых 1 070 359 РСД относится к авансам и 250 091 РСД - к программе лояльности клиентов.

#### 17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Налог на добычу полезных ископаемых	377 837	378 481
НДС	1 854 074	1 187 246
Акциз	4 238 621	4 680 755
Сборы за товарные запасы	357 910	260 905
Таможенные платежи	662 204	291 534
Прочие налоги и сборы	1 826 479	1 761 272
	<b>9 317 125</b>	<b>8 560 193</b>

#### 18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	21 937 136	24 738 405
Банковские кредиты	69 550 186	67 908 442
Обязательства по финансовой аренде (примечание 19)	-	644 611
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(6 141 828)	(5 923 590)
	<b>85 345 494</b>	<b>87 367 868</b>

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30	
	2019	июня 2018
Долгосрочные кредиты на 1 января	92 646 847	95 404 544
Поступления	9 866 659	11 525 534
Платежи	(10 816 006)	(16 009 123)
Курсовые разницы (примечание 22)	(210 178)	(176 257)
Долгосрочные кредиты на 30 июня	<b>91 487 322</b>	<b>90 744 698</b>

(а) Долгосрчный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрчный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 июня 2019 г., в размере 21 937 136 РСД (2018 г.: 24 738 405 РСД), включая текущую часть в размере 5 484 284 РСД (2018 г.: 5 497 423 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские кредиты

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Долгосрчные кредиты в стране	47 570 024	50 621 113
Долгосрчные кредиты за границей	21 980 162	17 287 329
	69 550 186	67 908 442
Текущая часть долгосрчных кредитов	(657 544)	(355 101)
	<b>68 892 642</b>	<b>67 553 341</b>

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 июня 2019	31 декабря 2018
От 1 года до 2 лет	2 385 892	1 403 463
От 2 до 5 лет	61 967 277	61 219 659
Более 5 лет	4 539 473	4 930 219
	<b>68 892 642</b>	<b>67 553 341</b>

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Долл. США	337 497	361 696
Евро	68 926 837	67 250 132
Сербский динар (РСД)	570	649
Японская иена	285 282	295 965
	<b>69 550 186</b>	<b>67 908 442</b>

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года, соблюдает указанные ковенанты.

## 19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Долгосрчные обязательства по аренде	614 602	-
Краткосрочные обязательства по аренде	100 716	-
	<b>715 318</b>	-

По состоянию на 31 декабря 2018 года обязательства по финансовой аренде были признаны в строках баланса «Долгосрочная задолженность» (примечание 18) и «Текущая часть долгосрочной задолженности» (примечание 14) в размере 644 611 РСД.

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2019	2018
<b>На 1 января</b>	<b>644 611</b>	<b>247 210</b>
Изменения в начальном балансе	100 027	-
Платежи	(56 963)	(24 488)
Неденежные операции	25 437	327 860
Курсовые разницы (примечание 22)	2 206	(1 546)
<b>На 30 июня</b>	<b>715 318</b>	<b>549 036</b>

## 20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018
Расходы на персонал	843 684	866 020	1 693 361	1 677 703
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	205 084	146 643	489 361	373 244
Ремонт и техническое обслуживание	2 511 081	1 159 390	3 797 135	2 047 185
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	79 875	1 635 613	182 952	2 619 456
Электроэнергия и коммунальные услуги	481 335	508 039	930 833	957 714
Расходы на безопасность и охрану	109 332	145 721	263 671	228 464
Расходы на страхование	75 749	67 838	137 990	138 254
Транспортные расходы на производстве	413 497	475 301	827 247	958 875
Прочие	2 044 988	1 965 015	3 815 452	3 720 305
	<b>6 764 625</b>	<b>6 969 580</b>	<b>12 138 002</b>	<b>12 721 200</b>



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

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018
Расходы на персонал	2 507 014	2 534 939	4 917 451	4 939 946
Расходы франчайзера	71 342	94 943	139 761	180 211
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	438 726	346 742	725 183	630 618
Затраты на текущий ремонт	220 482	193 174	378 636	355 250
Рекламные и маркетинговые затраты	79 378	86 731	124 429	144 930
Расходы на аренду	76 073	33 983	126 568	66 221
Командировочные расходы	59 909	79 350	109 545	145 811
Техника безопасности и охрана труда	118 270	123 175	231 413	231 592
Расходы по страхованию	27 790	29 535	57 140	52 388
Транспорт и хранение	87 416	86 777	160 421	168 476
Резерв под сомнительную задолженность	(63 098)	(149 426)	(68 235)	(133 479)
Прочие	1 824 746	1 824 665	3 601 486	3 523 485
	<b>5 448 048</b>	<b>5 284 588</b>	<b>10 503 798</b>	<b>10 305 449</b>

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

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- - прибыль от курсовых разниц	253 521	(80 951)	606 010	654 524
- - убыток от курсовых разниц	(206 478)	(280 547)	(398 038)	(476 721)
Убыток от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(32 811)	(73 304)	(78 639)	(175 264)
	<b>14 232</b>	<b>(434 802)</b>	<b>129 333</b>	<b>2 539</b>

**23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018
Процентный доход от размещения депозитов в банках	55 492	141 138	156 426	381 819
Процентный доход по выданным займам	170 948	220 744	335 832	438 065
	<b>226 440</b>	<b>361 882</b>	<b>492 258</b>	<b>819 884</b>

**24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018
Процентные расходы	485 249	573 526	971 009	1 172 871
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	36 297	21 955	72 431	43 685
Эффект дисконтирования финансовых средств	(1 133)	(17 864)	(6 350)	(44 661)
Минус: капитализированные проценты	(43 057)	(27 703)	(81 946)	(51 389)
	<b>477 356</b>	<b>549 914</b>	<b>955 144</b>	<b>1 120 506</b>

**24. 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 2018 года. Также, в течение первых шесть месяцев 2019 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2019 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

**25. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА***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 600 707 РСД (на 31 декабря 2018 г: 637 414 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. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Общества. В связи с этим, налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Обществу придется заплатить дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 июня 2019 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

---

### *Капитальные обязательства*

По состоянию на 30 июня 2019 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств, на общую сумму 8 542 587 РСД (31 декабря 2018 года: 15 944 407 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

### **26. 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 ОАО «Газпром», Российская Федерация.

В течение месяцев, закончившихся 30 июня 2019 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 по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
<b>На 30 июня 2019 г.</b>			
Краткосрочные финансовые активы	11 826 380	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 642 096	-	933 841
Прочие оборотные активы	5 044	-	58 981
Активы в форме права пользования	56 526	-	-
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	16 847 566	-	1 038 800
Долгосрочные финансовые активы	27 511 726	-	-
Прочие внеоборотные активы	72 399	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 193 861)	(5 998 954)	(1 358 388)
Прочие краткосрочные обязательства	(3 047)	-	(2 371)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 137 505)	(5 484 284)	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(8 228)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	-	(16 452 852)	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(49 341)	-	-
	<b>53 569 755</b>	<b>(27 936 090)</b>	<b>670 863</b>

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
<b>На 31 декабря 2018 г.</b>			
Краткосрочные финансовые активы	10 224 339	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 318 542	99	634 017
Прочие оборотные активы	30 338	-	337 220
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 586	-	1 038 800
Долгосрочные финансовые активы	23 279 079	-	-
Прочие внеоборотные активы	3 582	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 074 680)	(10 243 742)	(668 097)
Прочие краткосрочные обязательства	(2 097)	-	(289)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(2 222 441)	(5 497 423)	-
Долгосрочные кредиты и займы	-	(19 240 982)	-
	<b>44 982 248</b>	<b>(34 982 048)</b>	<b>1 341 651</b>

За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2019 и 2018 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
<b>За период закончившийся 30 июня 2019 г.</b>			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	6 564 858	-	263 889
Прочая выручка	185 502	-	32 139
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(21 864)	(22 202 884)	(2 700)
Производственные и операционные расходы	(2 619 454)	-	(100 087)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(231 609)	-	(20 323)
Транспортные расходы	(669)	-	-
Износ, истощение и амортизация	(4 536)	-	-
Прочие доходы (расходы), нетто	(1 089)	13 831	(349)
Финансовые доходы	330 188	-	-
Финансовые расходы	(27 664)	(215 592)	-
	<b>4 173 663</b>	<b>(22 404 645)</b>	<b>172 569</b>

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
<b>За период закончившийся 30 июня 2018 г.</b>			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	6 894 907	-	348 275
Прочая выручка	365 710	462	2 409 436
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(24 160)	(27 619 340)	(7 156)
Производственные и операционные расходы	(2 081 651)	-	(2 387 533)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(232 410)	-	(3 217)
Транспортные расходы	(46 068)	-	-
Прочие расходы, нетто	-	(17 562)	(226)
Финансовые доходы	432 392	-	-
Финансовые расходы	(21 732)	(257 187)	-
	<b>5 286 988</b>	<b>(27 893 627)</b>	<b>359 579</b>

#### **Транзакции с ключевым руководством**

За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2019 года, и 2018 года, Общество признало 456 698 РСД и 520 220 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 выплаты.

## Консолидированная финансовая отчетность

## Консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 июня	
		2019 г. (неаудирован.)	31 декабря 2018 г.
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	10 594 232	15 480 830
Краткосрочные финансовые активы	7	1 270 346	2 188 488
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	29 410 392	26 933 563
Товарно-материальные запасы	9	48 941 628	47 856 312
Предоплата по текущему налогу на прибыль		697 586	-
Прочие оборотные активы	10	5 706 546	6 283 241
Активы, предназначенные для продажи		114 547	-
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>96 735 277</b>	<b>98 742 434</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	294 700 996	286 454 546
Активы в форме права пользования	3	1 676 177	-
Инвестиционная собственность		1 578 273	1 615 391
Гудвилл и прочие нематериальные активы		4 082 809	4 653 550
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	1 909 332	1 980 388
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 830	73 858
Долгосрочные финансовые активы		290 244	129 345
Отложенные налоговые активы		25 843	545 497
Прочие внеоборотные активы	13	1 581 140	1 781 202
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>305 847 644</b>	<b>297 233 777</b>
<b>Итого активы</b>		<b>402 582 921</b>	<b>395 976 211</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	6 971 332	6 614 417
Краткосрочные обязательства по аренде	19	292 535	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	40 497 192	30 357 413
Прочие краткосрочные обязательства	16	5 770 954	5 956 257
Обязательства по налогу на прибыль		-	625 985
Прочие налоги к уплате	17	10 247 036	9 575 333
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 846 583	1 941 795
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>65 625 632</b>	<b>55 071 200</b>
<b>Долгосрочные резервы и обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	18	85 545 277	87 819 202
Долгосрочные обязательства по аренде	19	1 200 871	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		10 510 083	10 210 005
<b>Итого долгосрочные резервы и обязательства</b>		<b>97 256 231</b>	<b>98 029 207</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		200 476	77 130
Нераспределенная прибыль		158 225 628	161 516 302
<b>Капитал, причитающийся акционерам Общества</b>		<b>239 956 304</b>	<b>243 123 632</b>
Неконтролирующая доля участия		(255 246)	(247 828)
<b>Итого капитал</b>		<b>239 701 058</b>	<b>242 875 804</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>402 582 921</b>	<b>395 976 211</b>

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

## Консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019 г. (неаудирован.)	2018 г. (неаудирован.)	2019 г. (неаудирован.)	2018 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		60 905 430	63 474 673	111 741 928	112 500 281
<b>Прочая выручка</b>		3 030 953	4 476 738	5 705 647	7 935 301
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>5</b>	<b>63 936 383</b>	<b>67 951 411</b>	<b>117 447 575</b>	<b>120 435 582</b>
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(39 860 481)	(38 546 998)	(74 369 160)	(69 126 986)
Производственные и операционные расходы	20	(6 785 079)	(7 076 987)	(12 293 211)	(12 939 018)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(6 088 671)	(5 798 999)	(11 738 659)	(11 323 977)
Транспортные расходы		(199 245)	(302 447)	(447 352)	(564 465)
Износ, истощение и амортизация		(5 095 881)	(4 938 694)	(10 190 853)	(9 350 689)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 336 125)	(1 305 507)	(2 599 480)	(2 538 187)
<b>Расходы на геологоразведочные работы</b>		-	-	(11 474)	(15 771)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(59 365 482)</b>	<b>(57 969 632)</b>	<b>(111 650 189)</b>	<b>(105 859 093)</b>
Прочие доходы (расходы), нетто		(182 637)	103 469	(250 293)	22 761
<b>Операционная прибыль</b>		<b>4 388 264</b>	<b>10 085 248</b>	<b>5 547 093</b>	<b>14 599 250</b>
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		(51 850)	-	(71 056)	-
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	22	98 355	(441 430)	(106 005)	2 926
Финансовые доходы	23	67 607	144 382	175 413	387 936
Финансовые расходы	24	(497 233)	(571 423)	(991 633)	(1 162 000)
<b>Итого прочие доходы (расходы)</b>		<b>(383 121)</b>	<b>(868 471)</b>	<b>(993 281)</b>	<b>(771 138)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>4 005 143</b>	<b>9 216 777</b>	<b>4 553 812</b>	<b>13 828 112</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль		(620 990)	(1 103 416)	(807 131)	(1 703 950)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(315 325)	(343 157)	(519 726)	(629 518)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>(936 315)</b>	<b>(1 446 573)</b>	<b>(1 326 857)</b>	<b>(2 333 468)</b>
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>3 068 828</b>	<b>7 770 204</b>	<b>3 226 955</b>	<b>11 494 644</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>					
<b>Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)</b>					
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами		1 465	573	7 875	(586)
<b>Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)</b>					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(18 685)	33 804	107 948	42 430
<b>Прочий совокупный доход</b>		<b>(17 220)</b>	<b>34 377</b>	<b>115 823</b>	<b>41 844</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>3 051 608</b>	<b>7 804 581</b>	<b>3 342 778</b>	<b>11 536 488</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		3 072 700	7 774 559	3 235 008	11 503 089
- неконтролирующей доле участия		(3 872)	(4 355)	(8 053)	(8 445)
<b>Прибыль</b>		<b>3 068 828</b>	<b>7 770 204</b>	<b>3 226 955</b>	<b>11 494 644</b>
<b>Совокупный доход (убыток), причитающийся:</b>					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		3 055 344	7 808 264	3 350 196	11 544 079
- неконтролирующей доле участия		(3 736)	(3 683)	(7 418)	(7 591)
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>3 051 608</b>	<b>7 804 581</b>	<b>3 342 778</b>	<b>11 536 488</b>
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		18,84	47,68	19,84	70,54
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163

Консолидированный отчет об изменениях капитала

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 и 2018 гг.

(неаудированный)

Капитал, причитающийся акционерам Общества						
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконтроли -рующая доля участия	Итого капитал
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2018 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>40 453</b>	<b>143 713 351</b>	<b>225 284 004</b>	<b>(232 496)</b>	<b>225 051 508</b>
<b>Применение МСФО 9:</b>						
- переоценка ожидаемых кредитных убытков, после уплаты налогов	-	-	(401 527)	(401 527)	-	(401 527)
<b>Пересчитанный собственный капитал по состоянию на 1 января 2018 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>40 453</b>	<b>143 311 824</b>	<b>224 882 477</b>	<b>(232 496)</b>	<b>224 649 981</b>
Прибыль (убыток) за период	-	-	11 503 089	11 503 089	(8 445)	11 494 644
<b>Прочий совокупный доход (убыток)</b>						
Убытки от инвестиций в долевые инструменты	-	(586)	-	(586)	-	(586)
Продажа инвестиций в долевые инструменты	-	3 455	(3 455)	-	-	-
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	41 576	-	41 576	854	42 430
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>44 445</b>	<b>11 499 634</b>	<b>11 544 079</b>	<b>(7 591)</b>	<b>11 536 488</b>
Распределение дивидендов	-	-	(6 948 004)	(6 948 004)	-	(6 948 004)
<b>Остаток по состоянию на 30 июня 2018 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>84 898</b>	<b>147 863 454</b>	<b>229 478 552</b>	<b>(240 087)</b>	<b>229 238 465</b>
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2019 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>77 130</b>	<b>161 516 302</b>	<b>243 123 632</b>	<b>(247 828)</b>	<b>242 875 804</b>
Прибыль (убыток) за период	-	-	3 235 008	3 235 008	(8 053)	3 226 955
<b>Прочий совокупный доход (убыток)</b>						
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	7 875	-	7 875	-	7 875
Продажа инвестиций в долевые инструменты	-	8 158	(8 158)	-	-	-
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	107 313	-	107 313	635	107 948
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>123 346</b>	<b>3 226 850</b>	<b>3 350 196</b>	<b>(7 418)</b>	<b>3 342 778</b>
Распределение дивидендов	-	-	(6 517 524)	(6 517 524)	-	(6 517 524)
<b>Остаток по состоянию на 30 июня 2019 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>200 476</b>	<b>158 225 628</b>	<b>239 956 304</b>	<b>(255 246)</b>	<b>239 701 058</b>

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе



## Коонсолидированный отчет о движении денежных средств<sup>73</sup>

	Примечания	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019 г. (неаудирован.)	2018 г. (неаудирован.)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		4 553 812	13 828 112
<b>Корректировки:</b>			
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		71 056	-
Финансовые расходы	24	991 633	1 162 000
Финансовые доходы	23	(175 413)	(387 936)
Убыток от курсовых разниц, нетто		63 243	122 520
Износ, истощение и амортизация		10 190 857	9 350 689
Прочие неденежные статьи		300 541	144 802
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменения оборотного капитала</b>		<b>15 995 729</b>	<b>24 220 187</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(2 504 328)	(61 514)
Товарно-материальные запасы		(1 048 050)	1 087 091
Прочие оборотные активы		452 653	(685 321)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		5 069 740	(12 134 374)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		672 401	1 212 876
<b>Всего изменения в оборотном капитале</b>		<b>2 642 416</b>	<b>(10 581 242)</b>
Налог на прибыль		(2 131 049)	(3 408 030)
Проценты уплаченные		(826 675)	(1 094 299)
Проценты полученные		294 562	257 069
		<b>(2 663 162)</b>	<b>(4 245 260)</b>
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>15 974 983</b>	<b>9 393 685</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Займы выданные		-	(47 250)
Заемные средства полученные		23 596	-
Капитальные затраты <sup>74</sup>		(20 446 998)	(20 429 537)
Поступления от продажи основных средств		103 913	133 456
Возврат (вложение) банковских депозитов, нетто		598 196	5 597 114
Прочий отток денежных средств		(18 591)	(28 171)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(19 739 884)</b>	<b>(14 774 388)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Выручка от займов	18	9 866 658	11 525 534
Погашение займов	18	(10 816 006)	(16 009 123)
Выплаты по аренде	19	(166 279)	(48 832)
<b>Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности</b>		<b>(1 115 627)</b>	<b>(4 532 421)</b>
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(4 880 528)	(9 913 124)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(6 070)	17 163
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>15 480 830</b>	<b>27 075 370</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>10 594 232</b>	<b>17 179 409</b>

<sup>73</sup> Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

<sup>74</sup> Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 2,1 млрд дин. (2018: 3,2 млрд дин.)

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности<sup>75</sup>

### 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. Основания для 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 раскрывала информации, которая уже содержится в проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2018 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 2018 год.

<sup>75</sup> Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе.

---

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 30 июня 2019 года по 25 июля 2019 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результат за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, не обязательно является показателем ожидаемых результатов за весь 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, завершившийся 31 декабря 2018 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

## **3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ СТАНДАРТОВ МСФО**

### **Применение новых положений учетной политики с 1 января 2019 года**

Ретроспективно, с 1 января 2019 года, Группой принято МСФО 16, при этом пересчет сравнительных данных за отчетный период 2018 года не производился, что допускается в соответствии с конкретными переходными положениями Стандарта. Таким образом, реклассификации и поправки, возникшие в результате внедрения новых правил аренды, признаны в начальном балансе на 1 января 2019 года.

### **Поправки, признанные после принятия МСФО 16**

После принятия МСФО (IFRS) 16 Группа признала обязательства по аренде в отношении аренды, которая ранее классифицировалась как «операционная аренда» в соответствии с принципами МСФО (IAS) 17 «Аренда». Указанные обязательства оценивались по текущей стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированной с использованием приростной ставки процента на заемный капитал арендатора по состоянию на 1 января 2019 года. Взвешенная средняя приростная ставка процента на заемный капитал арендатора, примененная к обязательствам по аренде на 1 января 2019 года, составила 4%.

В отношении аренды, ранее классифицированной как финансовая аренда, предприятие признало балансовую стоимость актива по аренде и обязательства по аренде непосредственно перед переходом в качестве балансовой стоимости актива по праву пользования и обязательства по аренде на дату первоначального применения. Принципы измерения МСФО (IFRS) 16 применяются только после этой даты.

Обязательства по операционной аренде, раскрытые по состоянию на 31 декабря 2018 года	1 548 081
(Меньше): краткосрочная аренда признается как расход на равномерной основе	(54 306)
(Меньше): контракты с датой начала после 1 января 2019	(385 001)
(Меньше): малоценная аренда признается как расход на равномерной основе	(206 937)
Добавить/(меньше): поправки, относящиеся к изменениям индекса или ставки, влияющим на переменные платежи	2 954
(Меньше): авансы, уплаченные на дату первоначального применения МСФО 16	(71 944)
Прочие	(11 255)
<b>Недисконтированная аренда, признанная в соответствии с МСФО 16</b>	<b>821 592</b>
Дисконтируется с использованием приростной ставки процента на заемный капитал арендатора на дату первоначального применения	<b>790 946</b>
Добавить: обязательства по финансовой аренде, признанные по состоянию на 31 декабря 2018 года	828 104
<b>Обязательства по аренде признаются по состоянию на 1 января 2019 года</b>	<b>1 619 050</b>
Из них:	
Краткосрочные обязательства по аренде	298 269
Долгосрочные обязательства по аренде	1 320 781
	<b>1 619 050</b>

Соответствующие активы в форме права пользования для аренды имущества оценены по сумме, равной обязательству по аренде, скорректированной на сумму предоплаченных или начисленных арендных платежей, относящихся к этой аренде, признанных в бухгалтерском балансе по состоянию на 31 декабря 2018 года. Не было убыточных договора лизинга, которые бы требовали корректировки права использования средств по состоянию на день первого применения.

Признанное право использования средств касается следующих из них:

	30 июня 2019	1 января 2019
<b>Недвижимость (земельные участки и здания)</b>	1 290 117	1 414 558
<b>Основные средства</b>	312 640	335 712
<b>Транспортные средства</b>	73 420	85 151
<b>Итого право использования средств</b>	<b>1 676 177</b>	<b>1 835 421</b>

Изменение учетной политики затронуло следующие статьи баланса на 1 января 2019 года:

<b>Основные средства и нематериальные активы - уменьшение</b>	(972 531)
<b>Активы в форме права пользования — повышение</b>	1 835 421
<b>Авансы, полученные от заказчика — снижение</b>	(71 944)
<b>Стоимость заимствований — снижение</b>	828 104
<b>Обязательства по аренде — повышение</b>	(1 619 050)

При применении МСФО 16 впервые Группой использованы следующие практические средства, разрешенные стандартом:

- использование единой ставки дисконтирования для портфелем объектов, предоставленных в аренду, с достаточно схожими характеристиками
- учет операционной аренды с оставшимся сроком аренды менее 12 месяцев по состоянию на 1 января 2019 года в качестве краткосрочной аренды
- учет операционной аренды, для которой базовый актив имеет низкую стоимость

- 
- исключение первоначальных прямых затрат на оценку актива в форме права пользования на дату первоначального применения, и
  - использование ретроспективного подхода для определения срока аренды, если в договоре содержатся варианты продления или прекращения аренды.

Группа также отказалась от повторной оценки, является ли договор договором аренды или содержит ли он условия аренды дату первоначального применения. Вместо этого для договоров, заключенных до даты перехода, Группа полагалась на свою оценку, выполненную с применением МСФО (IAS) 17 и КИМСФО 4 «Определение наличия в сделке отношений аренды».

#### **Учетная политика**

Группа арендует различные офисы, склады, магазины розничной торговли, оборудование и автомобили. Договоры аренды, как правило, заключаются на фиксированный период от 2 до 10 лет, но существует возможность продления срока. Условия аренды обговариваются на индивидуальной основе и содержат широкий спектр различных условий.

До 2018 финансового года аренда недвижимости и оборудования классифицировалась как финансовая или операционная аренда. Платежи по операционной аренде (за вычетом стимулирующих платежей, полученных от арендодателя), списывались на прибыль или убыток линейным методом в течение срока аренды.

С 1 января 2019 года аренда признается в качестве актива в форме права пользования и соответствующего обязательства на дату, когда арендованный актив доступен для использования группой. Каждый арендный платеж распределяется между обязательством и стоимостью финансирования. Затраты на финансирование отражаются в финансовом результате за период аренды, чтобы обеспечить постоянную периодическую процентную ставку по оставшемуся остатку обязательства за каждый период. Право пользования активом амортизируется в течение более короткого срока эксплуатации актива и срока аренды на основе линейного метода.

Активы и обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются на основе приведенной стоимости. Обязательства по аренде включают чистую дисконтированную стоимость следующих арендных платежей:

- фиксированные платежи (включая фиксированные платежи по существу), за вычетом за вычетом стимулирующих платежей к получению;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки;
- суммы, ожидаемые к уплате арендатором по гарантиям остаточной стоимости;
- цену исполнения опциона на покупку (при наличии достаточной уверенности в том, что арендатор исполнит опцион);
- Штрафы за прекращение аренды, если срок аренды отражает исполнение арендатором опциона на прекращение аренды.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, подразумеваемой в договоре аренды. Если данная ставка не может быть определена, то используется приростная ставка процента на заемный капитал арендатора, представляющая собой ставку, которую арендатор должен будет заплатить, чтобы заимствовать средства, необходимые для получения актива аналогичной стоимости в аналогичной экономической среде с аналогичными условиями.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следующее:

- первоначальную оценку обязательства;
- арендные платежи, уже выплаченные на дату начала аренды или до нее, за вычетом уже полученных стимулирующих платежей
- первоначальные прямые затраты и
- расходы на восстановление

Платежи, связанные с краткосрочной арендой и арендой малоценных активов, признаются как издержки в финансовом результате на равномерной основе. Краткосрочная аренда — это аренда со сроком аренды 12 месяцев или менее. К малоценным активам относятся IT-оборудование и мелкие предметы офисной мебели.

#### 4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Опубликован ряд новых стандартов, поправок и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

***Поправки в Концептуальные основы финансовой отчетности (выпущены 29 марта 2018 г., применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2020 г. или после этой даты).*** Новые концептуальные основы содержат новую главу об оценке; руководство по представлению финансовых результатов; уточненные определения и руководство, в частности, определение обязательств; и пояснения в важных сферах, таких как роль осмотрительности и преобладания и измерение неопределенности в финансовой отчетности.

***Определение бизнеса – Поправки к МСФО 3 (выпущены 22 октября 2018 г., применяются к приобретениям с начала годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2020 г. или после этой даты).*** В Поправках уточняется определение бизнеса. Чтобы считаться бизнесом, приобретение должно включать вклад и существенный процесс, которые в совокупности в значительной степени способствуют созданию отдачи. В новом руководстве излагаются основы, которые помогут определить, когда присутствует вклад и существенный процесс, в том числе для компаний на ранней стадии существования, которые еще не дают отдачи. Присутствие организованной рабочей силы является условием для классификации приобретения бизнесом при отсутствии отдачи. Определение "отдачи" сужается и фокусируется на предоставлении товаров и услуг клиентам и получении инвестиционного дохода или других доходов; определение "отдачи" исключает выгоды в виде снижения затрат и прочих экономических выгод. Отпадает необходимость оценивать, могут ли рыночные участники заменить недостающие элементы или интегрировать приобретенные виды деятельности и активы. Предприятие может применять "тест концентрации". Приобретенная совокупность активов не является бизнесом, если по сути вся справедливая стоимость общей суммы приобретенных активов сконцентрирована в одном активе (или группе аналогичных активов). Поправки применяются перспективно. Группа намерена применить их и оценить их воздействие с 1 января 2020 года.

***Определение существенности – Поправки к МСФО 1 МСФО 8 (выпущены 31 октября 2018 г., применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2020 г. или после этой даты).*** Поправки уточняют определение существенности и порядок его применения через включение в определение руководства, которое до настоящего момента фигурировало в других местах в МСФО. Кроме этого, улучшены пояснения, сопровождающие определение. В заключение,

---

поправки гармонизируют определение существенности и обеспечивают его единообразие во всех стандартах МСФО. Информация считается существенной, если ее упущение, неправильная или неясная формулировка с разумной степенью вероятности повлияют на решения, принимаемые основными пользователями финансовой отчетности общего назначения на основе данной финансовой отчетности, предоставляющей финансовую информацию о конкретном отчетном предприятии. В настоящий момент Группа оценивает влияние поправок на свою финансовую отчетность.

Следующие другие новые стандарты и положения, как ожидается, не окажут какого-либо существенного влияния на Группу при принятии:

- МСФО 17 - «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты).
- Продажа или вклад активов между Инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием - Поправки к МСФО 10 и МСФО 28 (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с или после даты, определяемой СМСФО).

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

## **5. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ**

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 и 2018 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 годов::

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	24 731 275	117 313 447	(24 597 147)	117 447 575
Межсегментная	24 006 171	590 976	(24 597 147)	-
Внешняя	725 104	116 722 471	-	117 447 575
ЕБИТДА (сегментный результат)	18 115 357	(2 214 178)	-	15 901 179
Амортизация	(5 590 063)	(4 600 790)	-	(10 190 853)
Убыток от переоценки, нетто	(382)	(70 600)	-	(70 982)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(71 056)	-	(71 056)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(103 827)	(2 178)	-	(106 005)
Финансовые расходы, нетто	(62 515)	(753 705)	-	(816 220)
Налог на прибыль	(156 248)	(1 170 609)	-	(1 326 857)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>11 978 963</b>	<b>(8 752 008)</b>	-	<b>3 226 955</b>

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	23 932 059	121 519 938	(25 016 415)	120 435 582
Межсегментная	23 867 151	1 149 264	(25 016 415)	-
Внешняя	64 908	120 370 674	-	120 435 582
ЕБИТДА (сегментный результат)	17 827 864	6 128 259	-	23 956 123
Амортизация	(4 541 653)	(4 809 036)	-	(9 350 689)
Убыток от переоценки, нетто	(1 047)	(2 783)	-	(3 830)
Прибыль (Убыток ) от курсовых разниц, нетто	(49 326)	52 252	-	2 926
Финансовые доходы (расходы), нетто	22 345	(796 409)	-	(774 064)
Налог на прибыль	(2 328 418)	(5 050)	-	(2 333 468)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>13 139 027</b>	<b>(1 644 383)</b>	-	<b>11 494 644</b>



Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 и 2018 гг.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018
Прибыль за период, нетто	3 068 828	7 770 204	3 226 955	11 494 644
Расходы по налогу на прибыль	936 315	1 446 573	1 326 857	2 333 468
Финансовые расходы	497 233	571 423	991 633	1 162 000
Финансовые доходы	(67 607)	(144 382)	(175 413)	(387 936)
Износ, истощение и амортизация	5 095 881	4 938 694	10 190 853	9 350 689
Доля в убытках ассоциированных организаций и совместных предприятий	51 850	-	71 056	-
(Прибыль)/Убыток от курсовых разниц, нетто	(98 355)	441 430	106 005	(2 926)
Чистые прочие (доходы) расходы, нетто	182 637	(103 469)	250 293	(22 761)
Прочие неоперационные доходы, нетто	(55 182)	100 187	(87 060)	28 945
<b>EBITDA</b>	<b>9 611 600</b>	<b>15 020 660</b>	<b>15 901 179</b>	<b>23 956 123</b>

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	663,496	663,496
Продажи природного газа	1 251 721	-	1 251 721
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	1 251 721	-	1 251 721
Продажи нефтепродуктов	82 485 099	27 341 612	109 826 711
<i>Розница</i>	30 491 602	8 166 556	38 658 158
<i>Опт</i>	51 993 497	19 175 056	71 168 553
Реализация электроэнергии	396 677	68 802	465 479
Доход от аренды	187 056	3 815	190 871
Прочие продажи	3 426 342	1 622 955	5 049 297
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>87 746 895</b>	<b>29 700 680</b>	<b>117 447 575</b>

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	-	-
Продажи природного газа:	979 783	-	979 783
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	979 783	-	979 783
Продажи нефтепродуктов:	83 285 049	28 235 450	111 520 499
<i>Розница</i>	28 073 614	7 789 821	35 863 435
<i>Опт</i>	55 211 435	20 445 629	75 657 064
Реализация электроэнергии	227 132	2 696 579	2 923 711
Прочие продажи	3 371 194	1 640 395	5 011 589
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>87 863 158</b>	<b>32 572 424</b>	<b>120 435 582</b>

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 71 168 553 РСД (2018 г.: 75 657 064 РСД), выручка в размере 7 268 496 РСД (2018 г.: 11 363 791 РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохемия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Реализация электроэнергии в основном относится к реализации Network For Trading Белград в размере 168 024 РСД (2018: Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd, в размере 2.398.650 РСД).

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 4 051 352 РСД (2018 г.: 3 841 366 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 87 746 895 РСД (2018 г.: 87 863 158 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 29 700 680 РСД (2018 г.: 32 572 424 РСД).

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

	За шесть месяцев, закончившихся	
	2019 г.	30 июня 2018 г.
Продажи сырой нефти	663 496	-
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	6 298 910	7 935 655
Босния и Герцеговина	10 347 916	7 139 078
Румыния	4 962 750	5 817 343
Хорватия	802 683	1 104 376
Швейцария	719 690	1 626 586
Венгрия	658 384	755 248
Великобритания	618 466	753 258
Северная Македония	375 199	821 437
Все остальные рынки	2 557 614	2 282 469
	27 341 612	28 235 450
Реализация электроэнергии	68 802	2 696 579
Доход от аренды	3 815	-
Прочая выручка	1 622 955	1 640 395
	<b>29 700 680</b>	<b>32 572 424</b>

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

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

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Сербия	277 285 417	269 381 825
Румыния	10 061 589	9 103 409
Босния и Герцеговина	7 424 893	7 304 192
Болгария	7 266 356	6 934 061
	<b>302 038 255</b>	<b>292 723 487</b>

## 6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	10 209 802	6 930 192
Депозиты со сроком погашения до трех месяца	144 942	6 926 396
Денежные средства на счете условного депонирования	15 883	1 407 735
Прочие денежные средства	223 605	216 507
	<b>10 594 232</b>	<b>15 480 830</b>

## 7. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Краткосрочные кредиты	2 210	27 433
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	1 270 392	2 123 007
Прочие краткосрочные финансовые средства	-	40 304
<i>Минус резерв под обесценение</i>	(2 256)	(2 256)
	<b>1 270 346</b>	<b>2 188 488</b>

По состоянию на 30 июня 2019 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 1 270 392 РСД (31 декабря 2018: 2 123 007 РСД), относятся к срочным депозитам в динарах, с процентной ставкой от 3,5% в год (2018: 4,65% в год).

## 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Торговая дебиторская задолженность	38 996 208	36 154 738
Прочая дебиторская задолженность	457 066	450 274
Начисленные активы	7 851	370 858
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(9 994 266)	(9 982 695)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(56 467)	(59 612)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>29 410 392</b>	<b>26 933 563</b>

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

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

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

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Сербские динары (РСД)	26 197 290	23 712 198
Евро	1 168 256	1 053 529
Долл. США	474 544	698 248
Прочие	1 570 302	1 469 588
	<b>29 410 392</b>	<b>26 933 563</b>

## 9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Сырая нефть	29 242 163	24 596 883
Нефтепродукты	15 970 201	20 155 760
Сырье и материалы	7 453 071	6 959 371
Прочее	1 125 849	1 091 372
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	(4 849 656)	(4 947 074)
	<b>48 941 628</b>	<b>47 856 312</b>

## 10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Авансы выданные	1 000 931	834 950
Дебиторская задолженность по НДС	613 577	295 900
Отложенный НДС	2 062 888	1 774 863
Предоплаченные расходы	437 477	270 456
Предоплаченные таможенные пошлины	6 485	4 935
Предоплаченный акциз	1 418 139	2 818 462
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 805 589	7 920 632
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(7 638 540)	(7 636 957)
	<b>5 706 546</b>	<b>6 283 241</b>

Отложенный НДС на 30 июня 2019 г. в размере 2 062 888 РСД (31 декабря 2018 г.: 1 774 863 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 июня 2019 года, в размере 1 418 139 РСД (31 декабря 2018: 2 818 462 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.

## 11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2018 г.</b>						
Первоначальная стоимость	147 452 224	114 239 048	65 305 683	20 338 124	36 549 810	383 884 889
Корректировка стоимости и обесценение	(37 114 232)	(40 818 582)	(29 653 958)	(10 189 787)	(2 058 833)	(119 835 392)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>110 337 992</b>	<b>73 420 466</b>	<b>35 651 725</b>	<b>10 148 337</b>	<b>34 490 977</b>	<b>264 049 497</b>
<b>За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2018 года</b>						
Поступление	-	-	-	-	18 748 476	18 748 476
Объединение бизнеса	-	-	-	-	217 660	217 660
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	115 108	-	-	-	-	115 108
Перевод из категории незавершенного строительства	8 209 354	780 203	2 648 178	274 949	(11 912 684)	-
Перевод из категории нематериальных активов	-	-	-	-	7 255	7 255
Перевод в категорию инвестиционной собственности	-	-	(38 530)	-	-	(38 530)
Перевод в состав активов, предназначенных для продажи	-	-	-	(5 260)	-	(5 260)
Обесценение	-	-	(6 100)	-	(1 051)	(7 151)
Амортизация	(4 330 304)	(2 813 455)	(1 230 254)	(389 959)	(2 399)	(8 766 371)
Выбытие и списание	(36 907)	(72 037)	(4 511)	(10 522)	(113 675)	(237 652)
Прочие переводы	(26 645)	(54 530)	310 219	(228 547)	-	497
Курсовые разницы	2	(1)	(47 954)	63	(19 842)	(67 732)
	<b>114 268 600</b>	<b>71 260 646</b>	<b>37 282 773</b>	<b>9 789 061</b>	<b>41 414 717</b>	<b>274 015 797</b>
<b>На 30 июня 2018 г.</b>						
Первоначальная стоимость	155 632 042	114 811 750	68 521 409	19 850 973	43 476 800	402 292 974
Корректировка стоимости и обесценение	(41 363 442)	(43 551 104)	(31 238 636)	(10 061 912)	(2 062 083)	(128 277 177)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>114 268 600</b>	<b>71 260 646</b>	<b>37 282 773</b>	<b>9 789 061</b>	<b>41 414 717</b>	<b>274 015 797</b>
<b>На 1 января 2019 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>118 787 462</b>	<b>68 874 495</b>	<b>37 352 440</b>	<b>9 267 408</b>	<b>52 172 741</b>	<b>286 454 546</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года</b>						
Поступление	-	-	-	-	19 043 099	19 043 099
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	58 729	-	-	-	-	58 729
Перевод из категории незавершенного строительства	7 169 416	997 065	583 491	490 164	(9 240 136)	-
Обесценение	-	-	(55 762)	-	(27 858)	(83 620)
Амортизация	(5 405 927)	(2 689 754)	(1 218 078)	(406 118)	(2 382)	(9 722 259)
Выбытие и списание	(12 993)	(1 539)	(9 645)	(7 994)	(77 779)	(109 950)
Перевод от права пользования средств	(54 331)	-	(918 200)	-	-	(972 531)
Прочие переводы	(154 767)	(14 699)	154 439	(14 210)	245 239	216 002
Курсовые разницы	(6)	(1)	(75 050)	194	(108 157)	(183 020)
	<b>120 387 583</b>	<b>67 165 567</b>	<b>35 813 635</b>	<b>9 329 444</b>	<b>62 004 767</b>	<b>294 700 996</b>
<b>На 30 июня 2019 г.</b>						
Первоначальная стоимость	173 408 030	115 990 014	69 263 977	19 562 905	64 069 928	442 294 854
Корректировка стоимости и обесценение	(53 020 447)	(48 824 447)	(33 450 342)	(10 233 461)	(2 065 161)	(147 593 858)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>120 387 583</b>	<b>67 165 567</b>	<b>35 813 635</b>	<b>9 329 444</b>	<b>62 004 767</b>	<b>294 700 996</b>

Капитализированные расходы на аренду за шесть месяцев, завершившиеся 30 июня 2019 года, включают в себя расходы на проценты в размере 86 344 РСД (30 июня 2018 года: 55 723 РСД).

## 12. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Текущая балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на 30 июня 2019 и 31 декабря 2018 гг. обобщена в следующей таблице:

		Процент доли	30 июня 2019	31 декабря 2018
"НИС МЕТ Энерговинд" о.о.о. Белград	Совместное предприятие	50%	998 073	1 003 491
"Газпром энергохолдинг Сербия"	Совместное предприятие	49%	911 259	976 897
"ХИП Петрохемия" в Панчево	Ассоциированная организация	20.86%	11 572 197	11 572 197
			(11 572 197)	(11 572 197)
<i>Минус резерв под обесценение</i>				
<b>Итого инвестиций:</b>			<b>1 909 332</b>	<b>1 980 388</b>

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.

### НИС МЕТ Энерговинд о.о.о. Белград

В 2013 году Группа приобрела 50% доли в совместном предприятии Энерговинд д.о.о., предназначенном для управления деятельностью будущего ветропарка Пландиште, общей мощностью 102 МВт. В марте 2019 года МЕТ Renewables AG получила 50% доли у третьих лиц и начала работать как совместный партнер по проекту, который переименован в НИС МЕТ Энерговинд д.о.о. Белград. По состоянию на дату составления настоящей консолидированной финансовой отчетности существенная хозяйственная деятельность не осуществлялась. Энерговинд д.о.о. – это частная компания, в отношении которой нет доступных котируемых рыночных цен.

### Газпром энергохолдинг Сербия о.о.о. 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. В марте 2019 года Serbskaya Generacija изменила название компании в «Газпром энергохолдинг Сербия»

### 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 конверсии компания «НИС» имеет

непосредственно 20,86% (12,72%) голосующих прав в «ХИП Петрохимия». Кроме того, у компании «НИС» имеются свои представители в Совете директоров и Наблюдательном совете.

### 13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Авансы, уплаченные за основные средства	630 439	799 493
Предоплаченные расходы	143 984	151 070
Прочие финансовые активы	1 214 064	1 240 438
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	<i>(369 378)</i>	<i>(371 817)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(37 969)</i>	<i>(37 982)</i>
	<b>1 581 140</b>	<b>1 781 202</b>

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

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Процентные обязательства	285 028	219 326
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	6 686 304	6 322 562
Текущая часть обязательств по финансовой аренде со сроком погашения не более 1 года (примечание 19)	-	72 529
	<b>6 971 332</b>	<b>6 614 417</b>

### 15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Торговая кредиторская задолженность	30 197 034	26 573 555
Обязательства по выплате дивидендов	10 289 832	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	10 326	11 550
	<b>40 497 192</b>	<b>30 357 413</b>

По состоянию на 30 июня 2019 г. кредиторская задолженность в размере 30 197 034 РСД (31 декабря 2018 г.: 26 573 555 РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 13 300 861 РСД (31 декабря 2018 г.: 10 240 742 РСД) к обязательствам перед поставщиками Glencore Energy Великобритания в размере 7 301 907 РСД (31 декабря 2018 г.: 0 РСД) и «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Российская Федерация в размере 5 998 954 РСД (31 декабря 2018 г.: 10 240 742 РСД).

### 16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	1 750 076	1 456 981
- Программы лояльности клиентов	604 364	545 945
Задолженность перед персоналом	3 338 475	3 888 062
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	78 039	65 269
	<b>5 770 954</b>	<b>5 956 257</b>

Выручка в размере 1 419 420 РСД была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2019 года, из которых 1 169 329 РСД относится к авансам и 250 091 РСД - к программе лояльности клиентов.

**17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

	<b>30 июня 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	381 195	378 481
НДС	2 138 982	1 424 142
Акциз	4 595 329	5 173 979
Сборы по страт. резерву	357 910	260 905
Таможенные платежи	664 378	323 623
Прочие налоги и сборы	2 109 242	2 014 203
	<b>10 247 036</b>	<b>9 575 333</b>

**18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	<b>30 июня 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	21 937 136	24 738 405
Банковские кредиты и прочие долгосрочные кредиты	70 245 773	68 605 682
Обязательства по финансовой аренде (примечание 19)	-	828 104
Прочие долгосрочные кредиты и займы	48 672	42 102
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(6 686 304)	(6 395 091)
	<b>85 545 277</b>	<b>87 819 202</b>

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

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019</b>	<b>2018</b>
Долгосрочные кредиты на 1 января	<b>93 344 087</b>	<b>96 103 445</b>
Поступления	9 866 658	11 525 534
Платежи	(10 816 006)	(16 009 123)
Курсовые разницы (примечание 22)	(211 830)	(178 654)
<b>Долгосрочные кредиты на 30 июня</b>	<b>92 182 909</b>	<b>91 441 202</b>

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

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 июня 2019 г., в размере 21 937 136 РСД (2018 г.: 24 738 405 РСД), включая текущую часть в размере 5 484 284 РСД (2018 г.: 5 497 423 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



(в) Банковские и прочие долгосрочные кредиты

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Долгосрочные кредиты в стране	47 570 016	50 621 092
Долгосрочные кредиты за границей	22 675 757	17 984 590
	70 245 773	68 605 682
Текущая часть долгосрочных кредитов	(1 202 019)	(825 139)
	<b>69 043 754</b>	<b>67 780 543</b>

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

	30 июня 2019	31 декабря 2018
От 1 года до 2 лет	2 385 892	1 479 321
От 2 до 5 лет	62 118 397	61 371 002
Более 5 лет	4 539 465	4 930 220
	<b>69 043 754</b>	<b>67 780 543</b>

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

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Долл. США	337 497	361 695
Евро	69 622 433	67 947 394
Сербский динар (РСД)	562	628
Японская иена	285 281	295 965
	<b>70 245 773</b>	<b>68 605 682</b>

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года, соблюдает указанные ковенанты.

## 19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Долгосрочные обязательства по аренде	1 200 871	-
Краткосрочные обязательства по аренде	292 535	-
	<b>1 493 406</b>	-

По состоянию на 31 декабря 2018 года обязательства по финансовой аренде были признаны в строках баланса «Долгосрочная задолженность» (примечание 18) и «Текущая часть долгосрочной задолженности» (примечание 14) в размере 828 104 РСД.

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018
<b>На 1 января</b>	828 104	432 562
Изменения в начальном балансе	790 946	-
Платежи	(166 279)	(48 832)
Неденежные операции	39 623	351 551
Курсовые разницы (примечание 22)	1 012	(2 189)
<b>На 30 июня</b>	<b>1 493 406</b>	<b>733 092</b>

## 20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018
	Расходы на персонал	1 654 915	1 660 128	3 230 908
Затраты на организацию услуг	704 102	636 563	1 359 100	1 212 437
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	707 507	520 087	1 337 397	1 130 514
Ремонт и техническое обслуживание	2 108 245	989 242	3 388 151	1 869 259
Электроэнергия для дальнейшей реализации	78 691	1 633 349	176 322	2 599 660
Электроэнергия и коммунальные услуги	856 919	764 074	1 632 425	1 506 338
Расходы на безопасность и охрану	109 332	145 721	263 671	228 464
Расходы на страхование	75 749	67 838	137 990	138 254
Транспортные расходы на производстве	408 099	430 827	766 341	903 767
Прочее	81 520	229 158	906	194 368
	<b>6 785 079</b>	<b>7 076 987</b>	<b>12 293 211</b>	<b>12 939 018</b>

## 21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018
Расходы на персонал	2 959 024	2 851 015	5 816 342	5 533 820
Затраты на организацию услуг	896 262	894 129	1 783 694	1 733 400
Комиссионные и агентские вознаграждения	244 055	273 531	485 186	526 820
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	255 544	199 993	385 791	371 425
Затраты на текущий ремонт	227 775	203 981	405 773	375 322
Рекламные и маркетинговые затраты	91 761	106 785	144 503	183 571
Расходы на аренду	74 129	95 944	121 561	189 514
Командировочные расходы	62 322	80 930	112 122	147 541
Техника безопасности и охрана труда	138 280	134 987	268 278	258 922
Расходы по страхованию	30 123	30 391	62 147	53 933
Транспорт и хранение	47 049	43 414	79 727	77 672
Резерв под сомнительную задолженность	(10 286)	(151 493)	(24 234)	(136 284)
Прочие расходы	1 072 633	1 035 392	2 097 769	2 008 321
	<b>6 088 671</b>	<b>5 798 999</b>	<b>11 738 659</b>	<b>11 323 977</b>

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

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	326 145	(60 740)	729 080	719 290
- убыток от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	(255 054)	(298 362)	(518 262)	(538 447)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	27 264	(82 328)	(316 823)	(177 917)
	<b>98 355</b>	<b>(441 430)</b>	<b>(106 005)</b>	<b>2 926</b>

**24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018
Процентный доход от размещения депозитов в банках	64 676	141 364	169 769	382 263
Процентный доход по выданным кредитам	2 931	3 018	5 644	5 673
	<b>67 607</b>	<b>144 382</b>	<b>175 413</b>	<b>387 936</b>

**25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019	2018	2019	2018
Процентные расходы	507 332	597 202	1 011 896	1 218 700
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	36 297	21 955	72 431	43 684
Эффект дисконтирования финансовых средств	(1 133)	(17 864)	(6 350)	(44 661)
<i>Минус:</i> капитализированные проценты	(45 263)	(29 870)	(86 344)	(55 723)
	<b>497 233</b>	<b>571 423</b>	<b>991 633</b>	<b>1 162 000</b>

**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 2018 года. Также, в течение первых шесть месяцев 2019 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2019 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

**27. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА***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 620 979 РСД (на 31 декабря 2018 г.: 657 686 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.

*Налоговые риски*

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе придется заплатить дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 июня 2019 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 июня 2019 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 8 542 587 РСД (31 декабря 2018 года: 15 944 407 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 65,97 миллионов долл. США (31 декабря 2018 года: 69,01 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 ОАО «Газпром», Российская Федерация.

В течение месяцев, закончившихся 30 июня 2019 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 по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года:

На 30 июня 2019 г.	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	930 863	354 964
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 909 331
Прочие оборотные активы	-	58 981	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 998 954)	(1 358 350)	(36)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(1 591)	(780)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 484 284)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	(16 452 852)	-	-
	<b>(27 936 090)</b>	<b>(370 097)</b>	<b>2 263 479</b>

На 31 декабря 2018 г.	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
Торговая и прочая дебиторская задолженность	99	645 804	333 512
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 980 388
Прочие оборотные активы	-	337 220	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(10 243 742)	(684 856)	(1 246)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(90)	(199)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 497 423)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	(19 240 982)	-	-
	<b>(34 982 048)</b>	<b>298 078</b>	<b>2 312 455</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 и 2018 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	263 347	542
Прочая выручка	-	31 112	5 948
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(22 202 884)	(1 969)	-
Производственные и операционные расходы	-	(108 439)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(20 323)	-
Прочие (расходы) доходы, нетто	13 831	(349)	-
Финансовые расходы	(215 592)	-	-
	<b>(22 404 645)</b>	<b>163 379</b>	<b>6 490</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	348 050	226
Прочая выручка	462	2 398 650	10 787
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(27 619 340)	(7 156)	(230)
Производственные и операционные расходы	-	(2 387 533)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(3 217)	-
Прочие расходы, нетто	(17 562)	(226)	-
Финансовые расходы	(257 187)	-	-
	<b>(27 893 627)</b>	<b>348 568</b>	<b>10 783</b>

#### **Транзакции с ключевым руководством**

За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2019 года и 2018 года, Группа признала 465 698 РСД и 520 220 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 выплаты.

## Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

На основании имеющейся у нас информации заявляем, что периодические сводные финансовые отчеты подготовлены в соответствии с требованиями соответствующих Международных стандартов финансовой отчетности, а также в соответствии с законом «О бухгалтерском учете Республики Сербии» («Службени гласник РС» № 62/2013 и 30/2018), предусматривающим составление финансовых отчетов при соблюдении всех МСФО и норм, принятых Министерством финансов Республики Сербии<sup>76</sup> и содержит достоверные и объективные сведения об активах, обязательствах, финансовом положении, деятельности, доходах и убытках, потоках денежных средств и об изменениях капитала публичного общества, в том числе и обществ, вошедших в консолидированные отчеты.

Антон Черепанов

Бранко Митрович

(М.П.)

---

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

---

Директор Департамента по  
бухгалтерскому учету  
Функция по финансам, экономике  
планированию и бухгалтерскому учету  
«НИС а.о. Нови Сад»

---

<sup>76</sup> С учетом различий между вышеуказанными двумя стандартами, данные периодические сводные финансовые отчеты не соответствуют требованиям МСФО в следующем:

- подготовила финансовые отчеты в форме, прописанной Министерством финансов Республики Сербии, которая не соответствует требованиям МРС 1 – «Представление финансовых отчетов».
- «Забалансовые средства и обязательства» представлены в составе Бухгалтерского баланса. Согласно положениям МСФО, данные позиции не относятся ни к средствам, ни к обязательствам.

## Контактная информация

### **«НИС А.О. НОВИ САД»**

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

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

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

### **Работа с инвесторами**

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

Народног фронта 12  
21000 Нови Сад, Србија

### **Сектор по работе с миноритарными акционерами**

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

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



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.