

# КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЁТ

за третий квартал 2018 года



Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за третий квартал 2018 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» в третьем квартале 2018 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 к. «НИС а.о. Нови Сад» и ее зависимых обществах.

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за третий квартал 2018 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за третий квартал 2018 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

Вступление.....	3
Отчет о деятельности.....	4
Важнейшие события .....	4
Группа НИС.....	7
Управление рисками .....	12
Деловая среда .....	20
Анализ результатов.....	24
Ценные бумаги .....	48
Корпоративное управление .....	51
Человеческие ресурсы.....	64
Исследование и развитие.....	66
Финансовые отчеты .....	67
Финансовая отчетность .....	67
Отчет о финансовом положении .....	67
Отчет о совокупном доходе.....	68
Отчет об изменениях капитала.....	69
Отчет о движении денежных средств.....	70
Примечания к отдельным финансовым отчетам .....	71
Консолидированная финансовая отчетность .....	94
Консолидированный отчет о финансовом положении.....	94
Консолидированный отчет о совокупном доходе.....	95
Консолидированный отчет об изменениях капитала .....	96
Консолидированный отчет о движении денежных средств .....	97
Примечания к консолидированной финансовой отчетности .....	98
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности .....	121

## Вступление

За девять месяцев 2018 года Группа компаний НИС продолжала совершенствовать финансовые и операционные показатели и в то же время инвестировать значительные средства в стратегические проекты, которые будут способствовать дальнейшему развитию НИС. В отчетном периоде были достигнуты финансовые результаты лучше, чем за тот же период 2017 года, поэтому чистая прибыль составила 21,7 млрд. динаров, что на 8% больше, чем в прошлом году. Кроме того, показатель EBITDA составляет 42 миллиарда динаров, что на 23 процента выше, чем за тот же период прошлого года. Эти результаты, с одной стороны, достигаются под влиянием внешних факторов, в первую очередь, благодаря росту цен на нефть на мировом рынке (средняя цена нефти Urals в этот отчетный период составляет 70,7 доллара за баррель, что на 39 процентов больше, чем за тот же период прошлого года). С другой стороны, на улучшение финансовых результатов Группы НИС повлияло увеличение оборота, а также повышение эффективности производственной деятельности, на которой НИС будет продолжать настаивать на всех уровнях и во всех сегментах бизнеса в будущем. Меры по повышению операционной эффективности за девять месяцев текущего года привели к тому, что показатель EBITDA составил 3,7 млрд динаров.

Для Группы НИС инвестиции в проекты развития особенно важны, поэтому для капитальных вложений за девять месяцев 2018 года было выделено 27,3 млрд динаров, что на 64% больше, чем сумма, выделенная на инвестиции за девять месяцев 2017 года. Большая часть средств была инвестирована в исследования и добычу нефти и газа, а из отдельных проектов основное внимание уделялось реализации строительства установки глубокой переработки с технологией замедленного коксования. Поскольку это капитальный проект второго этапа модернизации Нефтеперерабатывающего завода в Панчево, общественность полностью ознакомлена с ходом работ по этому проекту, посредством визита ведущих отечественных СМИ на НПЗ. НИС также продолжал оцифровывать свою производственную деятельность во всех направлениях, и реализация этой цели станет одним из приоритетов в ближайшие годы, чтобы НИС успешно реагировал на вызовы Четвертой промышленной революции и предоставляла своим клиентам качественные услуги при повышенной эффективности.

Важно отметить, что в то же время обязательства Группы НИС увеличились в связи с отчислениями в пользу государственных доходов и составили 142,26 млрд динаров, что на 16% больше, чем в предыдущем году. Кроме того, АО НИС Нови Сад уже шестой год подряд продолжал практику распределения дивидендов среди акционеров в размере 25 процентов от чистой прибыли компании за прошлый год, поэтому для этой цели акционерам было выплачено 6,95 миллиарда динаров.

Когда речь идет об операционных показателях, в области переработки и сбыта снова наблюдается рост. Общий объем переработки нефти и полуфабрикатов составляет 2 769 тыс. тонн, что на 6% больше, чем за девять месяцев 2017 года. В то же время зафиксирован рост сбыта нефтепродуктов, что составляет 2 741 тыс. тонн (без учета внутреннего сбыта), то есть на 10% больше, чем в прошлом году. Важно отметить, что за этот отчетный период экспорт НИС увеличился на целых 20 процентов, в то время как лучшие результаты были зарегистрированы как в оптовой, так и в розничной торговле в Сербии. Добыча нефти и газа составили 999 тыс. условных тонн.

В период, оставшийся до конца года НИС продолжит фокусироваться на реализации капитальных проектов, улучшении финансовых и операционных результатов, повышении операционной эффективности и цифровизации бизнеса, для того, чтобы в соответствии со Стратегией развития до 2025 года, в сложных макроэкономических условиях, быть способным создавать дополнительную стоимость для своих акционеров, сотрудников и сообщество, в котором ведет свой бизнес.



# Отчет о деятельности

## Важнейшие события

Январь - сентябрь



- Началась реализация преокта 3D сейсмоки в Румынии, Блок ЕХ-3
- Пробурено 42 эксплуатационные скважины и 7 разведочных скважин в Сербии (состоялся пуск в эксплуатацию 39 эксплуатационных скважин и 8 разведочных скважин) в течение первых 9М. В третьем квартале в Сербии пробурено 14 эксплуатационных и одна разведочная скважина.
- Началось бурение двух поисковых скважин в Румынии (Beba Veche Sud-1000 и Teremia-1001)
- В результате трансформации в Блоке «Разведка и добыча» сформирован Цех «Энергетика»
- В Блоке „Разведка и добыча“ 31 августа состоялось соревнование на лучшего технолога 2018 года
- 22 студента ФТН им. „Михайло Пупин“ из г. Зренянин и нескольких престижных нефтегазовых факультетов, окончили в России летнюю практику по программе „Энергия знаний“
- Завершен проект 3D сейсмоки „Южный Банат 2“
- Начался новый проект 3D сейсмоки в Сербии „Турия IV“
- Завершены работы по строительству 3 АЗС „Багрдан“ „Суботица“ и „Лазаревац“

- Проведен ремонт установок по производству битума
- Введен в эксплуатацию новый компрессор эжектируемого газа GB-2202
- Выполнено тестирование нового вида нефти „Iran Heavy“
- В рамках проекта «Глубокая переработка» запроектировано 90% 3D моделей по рабочему пакету 2. Завершение строительных работ по формированию фундаментной основы под силосы для хранения кокса и фундамента под центробежный компрессор. Выполнена установка нового компрессора и возведены новые фундаменты под коксовые камеры
- Подготовка плана цифровой трансформации Блока «Переработка» в рамках проекта СУОД
- Проведен ремонт установки Клауса (С-2450)
- Выполнена сдача-приемка установки Merох (С-2550) в реконструкцию в составе работ по проекту Глубокая Переработка
- Максимальный месячный объем переработки и доочистки в сентябре за последние 10 лет (374 тыс.т)
- В августе рекордное производство и отгрузка битума (51 тыс. тонн)
- Окончание текущего ремонта на установках Висбрекинга (С-200) и Депарафинизации дизельного топлива (С-2400)
- Окончены работы по горизонтальной и вертикальной дорожных разметках перед НПЗ Панчево
- Создание технологических условий для подключения ТЭТО Панчево к существующим сетям на территории НПЗ Панчево

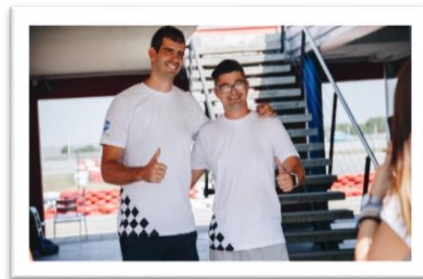




- В течение сентября завершена процедура расширения объема сертификации нового вида дорожного битума „ЕВ 35/50“, который компания „НИС“ желает вывести на европейский рынок
  - Завершен ребрендинг 2 АЗС – АЗС «12 февраля» (под брендом «НИС») и АЗС «Воеводы Мишича» (под брендом ГАЗПРОМ) Пуск в эксплуатацию автозаправочной станции „Багрдан“ после ребрендинга состоялся 14 марта 2018 года, завершена реконструкция АЗС „Суботица 1“ и „Лазаревац град“
  - Развитие программы лояльности „Нам по пути“ и внедрение новой платежной функции карточки „Нам по пути“
  - Установка системы добавления присадок на машины и начало снабжения и продажи ОПТИ топлива на АЗС „Газпрома“
  - Внедрены 23 новые продукта собственной торговой марки G-Drive
  - Проведение ребрендинга бренда „Язак“ и внедрение новой тары объемом 0,5 л и 1,5 л.
  - Увеличены объемы «reseling» в реализации авиатоплива
  - На наших АЗС в Сербии и регионе за 9 месяцев 2018 года проведено более 146 маркетинговых акций
  - Установлена система регулировки расхода мазута в Энергоблоке Панчево, обеспечивающая существенную экономию энергоносителей
  - Продолжается отмечание 10-летия программы „Сообществу сообща“, юбилей данной программы в течение третьего квартала отмечен в Нови Саде, Нише, Кикинде, Житиште и Новом Бечее
- 
- В рамках программы „Сообществу сообща“ компания „НИС“ в сотрудничестве с Клубом настольного тенниса „Нови Сад“ и управлением города оказала поддержку проекту установки бетонных столов для настольного тенниса на 10 общественных площадках в г. Нови Сад
  - В этнографической деревне Мечавник состоялся шестой фестиваль русской музыки «Большой», совместный проект режиссера Эмира Кустурицы и компании «Газпромнефть», мажоритарного акционера компании «НИС»
  - Компания «НИС» шестой год подряд выплатила дивиденды своим акционерам, для этих целей выделено итого 6,95 миллиардов динаров, т.е. 25 % прошлогодней чистой прибыли Общества
  - Город Белград и компания „НИС“ в рамках программы «Сообществу сообща» подписали Соглашение о сотрудничестве, которым будет продолжена совместная реализация капитальных проектов, способствующих улучшению качества жизни жителей Белграда. Соглашение подписали Кирилл Тюрденев, Генеральный директор компании „НИС“ и Зоран Радойичич, Мэр города Белграда
  - В рамках проекта «Мы все одна команда», компания НИС вознаградила своих потребителей картинговыми гонками с Душаном Борковичем в Белграде
  - На НПЗ Панчево успешно окончен монтаж негабаритного оборудования в рамках реализации проекта строительства установки глубокой переработки с технологией замедленного коксования. Департамент по внешним связям организовал посещение стройплощадки на НПЗ со стороны ведущих отечественных средств массовой информации



- Техническая школа „23 мая“ в г. Панчево, получила современную экологическую лабораторию, устройство и оснащение которой поддержала компания „НИС“ в рамках программы «Сообществу сообща»
- Компания НИС в рамках программы «Сообществу сообща» оказала поддержку при реконструкции детского сада в Кикинде
- В Белграде, при поддержке компании НИС, начался 57 „Октябрьский салон“
- Компания НИС при поддержке Баскетбольного союза Сербии организовала мини баскетбольный турнир на площадке перед ДЦ Белград
- НИС и Министерство образования, науки и технологического развития Республики Сербия подписали Меморандум о сотрудничестве, предусматривающий совместные действия в области науки и образования
- Представители «НИС» вручили Институту по охране здоровья детей и молодежи Воеводины в Нови-Саде пожертвование на приобретение нового медицинского оборудования
- В результате исследования под названием «Самый привлекательный работодатель 2018», проводимого порталом Poslovi.infostud.com, компания НИС провозглашена одним из самых привлекательных работодателей в Сербии
- «Сбербанк Сербия» и НИС награждены дипломом *Banking Technology Award – Most Innovative Card Product 2018* за платежную карту «Нам по пути»
- На торжестве в помещениях Матицы Сербской в Нови Саде компания НИС была признана лучшей компанией в Сербии и стала лауреатом престижного приза им. Капитана Мишы Анастасиевича
- В рамках проекта «Сообществу сообща» город Зренянин получил современный Волейбольный центр, а г. Чачак детскую игровую площадку и тренажерный зал под открытым небом
- В г. Нише открыта 20-я в Сербии автозаправочная станция под премиум брендом GAZPROM
- Общим собранием акционеров «НИС а.о. Нови Сад» на X очередном заседании было принято Решение о распределении прибыли за 2017 год, выплате дивидендов и утверждении общего размера нераспределенной прибыли Общества
- В рамках признания «Лучшее из Сербии» НИС второй год подряд получил награду в категории «Производственные блага и деловые услуги» за лучший корпоративный бренд.
- На торжественном вручении наград *Corporate Superbrands Srbija 2017/2018* компании НИС вручена награда победитель № 1 в категории «Энергия»
- При поддержке НИС отремонтирована Обсерватория на Петроварадинской крепости в г. Нови-Саде.



## Группа НИС

Группа НИС - одна из крупнейших вертикально-интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе. Основными видами деятельности Группы НИС являются: разведка, добыча и 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 расположены по всей территории Республики Сербии. Группа НИС осуществляет деятельность в нескольких странах мира <sup>1</sup> при участии многонациональной команды специалистов.

Цель НИС – стать крупнейшей быстрорастущей энергетической системой в Балканском регионе и примером для других компаний в области операционной эффективности и по темпам устойчивого развития.

### Направления деятельности

Основные направления деятельности Группы НИС организованы в рамках материнской компании «НИС а.о. Нови Сад», в пяти блоках<sup>2</sup> и десяти функциях, оказывающих поддержку основной деятельности. Блоки следующие: «Разведка и добыча», «Сервисы», «Переработка», «Сбыт» и «Энергетика»<sup>3</sup>.

**Блок «Разведка и добыча»** включает в себя разведку, добычу, инфраструктуру и операционное обеспечение добычи, управление запасами нефти и газа, управление разработкой нефтегазовых месторождений, крупные проекты в области разведки и добычи.

Основная часть нефтяных месторождений расположена на территории Сербии. В Боснии и Герцеговине, Венгрии и Румынии НИС ведет разведочные работы. Первая концессия за рубежом была организована компанией НИС в Анголе, а добыча нефти началась в еще в 1985 году.

В рамках данного Блока в Элемире работает цех по подготовке природного газа, производству СУГ и газолена и удалению CO<sub>2</sub>, проектная производительность которого составляет 65 000 тонн СУГ и газолена в год. В этом цехе была запущена в работу Установка аминовой очистки природного газа, на которой применяется HiPACT технология. Установка в Элемире является первой HiPACT установкой подобного типа в Европе, которая в процессе переработки газа полностью предотвращает выбросы углекислого газа в атмосферу.

Научно-техническую поддержку основной деятельности блока оказывает дочернее общество - «НТЦ НИС Нафтагас» д.о.о. Нови Сад, которое одновременно с этим является центром по развитию и внедрению инноваций во всей компании.

**Блок «Сервисы»** оказывает сервисные услуги в области разведки и добычи нефти и газа путем проведения геофизических исследований, разработки, оснащения и ремонта скважин, а также с помощью специальных операций и измерений в скважинах. Помимо этого, Блок «Сервисы» оказывает услуги по обслуживанию оборудования, занимается строительством и обслуживанием нефтегазовых систем и сооружений. Наряду с перевозкой грузов и привлечением спецтехники Блок

---

<sup>1</sup> См. страны присутствия на стр. 10 и Организационную структуру Группы НИС на стр. 11.

<sup>2</sup> После реорганизации и оформления новой Дивизии, Блок «Энергетика» прекращает свою деятельность; остается только Дирекция по энергетике, подчиняющаяся Дивизии. Остальные структурные подразделения децентрализуются в Блок «Разведка и добыча», Блок «Переработка» и Блок «Сбыт».

<sup>3</sup> После реорганизации и оформления новой Дивизии, Блок «Энергетика» прекращает свою деятельность; остается только Дирекция по энергетике, подчиняющаяся Дивизии. Остальные структурные подразделения децентрализуются в Блок «Разведка и добыча», Блок «Переработка» и Блок «Сбыт».



«Сервисы» также осуществляет пассажирские перевозки и сдает в аренду транспортные средства. НИС располагает собственными сервисными мощностями, которые полностью отвечают потребностям Группы и оказывают услуги третьим лицам. Сервисную деятельность Блок «Сервисы» осуществляет через свои дочерние предприятия: «Нафтагас Нефтесервисы» д.о.о. Нови Сад, «Нафтагас Технические сервисы» д.о.о. Зренянин и «Нафтагас Транспорт» д.о.о. Нови Сад. Блок «Сервисы» расширил свою деятельность на зарубежные рынки и теперь работает в Боснии и Герцеговине, Румынии и России.

**Блок «Переработка»** занимается переработкой сырой нефти, прочего сырья и производством нефтепродуктов. Выпускает широкий спектр нефтепродуктов, начиная от моторных и энергетических топлив, и заканчивая сырьем для нефтехимической промышленности и прочими нефтепродуктами. Перерабатывающий комплекс Блока «Переработка» включает в себя производственный комплекс в Панчево<sup>4</sup>. Максимальная проектная мощность нефтеперерабатывающих установок в Панчево составляет 4,8 млн тонн в год. После завершения строительства установки легкого гидрокрекинга и гидроочистки (МНС/ДНТ) в 2012 году НИС выпускает моторное топливо европейского качества. На НПЗ Панчево продолжается строительство установки глубокой переработки с технологией замедленного коксования - капитальные инвестиции второго этапа модернизации. Реализовав данный проект, НПЗ Панчево увеличит объемы производства светлых нефтепродуктов и начнет выпускать новый продукт – кокс, который в настоящее время импортируется в Сербию.

**Блок «Сбыт»** включает в себя внешнюю и внутреннюю торговлю, оптовые и розничные продажи нефтепродуктов и сопутствующих товаров. В качестве отдельных бизнес-направлений НИС занимается развитием продаж авиатоплива, бункеровкой судов, сбытом масел и битумов.

НИС владеет самой крупной розничной сетью в Сербии, при этом автозаправочные станции компании работают и в странах региона – в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии. В Сербии и регионе НИС управляет сетью, насчитывающей более 400 АЗС. На рынке НИС представлен двумя брендами: массовым брендом *НИС Петрол* и премиальным брендом *GAZPROM*.

Все виды топлива проходят строгий, регулярный лабораторный контроль и отвечают требованиям сербских и международных стандартов. Эффективность работы сети улучшилась благодаря введению новейших технологий.

**Блок «Энергетика»** занимался производством электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников, производством и реализацией компримированного природного газа, реализацией природного газа, торговлей электроэнергией, разработкой и внедрением стратегически важных энергетических проектов, развитием и внедрением проектов по повышению энергетической эффективности.

В результате проекта «Трансформации», установки Блока «Энергетика» для производства электрической и тепловой энергии и сжатого газа, с 01.07.2018 г. были переведены в другие Блоки; деятельность по продаже сжатого природного газа и природного газа, торговля электрической энергией, развитие и введение стратегически важных энергетических проектов, развитие и внедрение проектов по повышению энергетической эффективности и в дальнейшем будут выполняться Дирекцией энергетики, работающей в рамках дивизии «Даунстрим». Функционалом

---

<sup>4</sup> Нефтеперерабатывающий завод в Нови-Саде законсервирован, поэтому его мощности 2,5 млн тонн в год в настоящий момент не используются. Согласно приказу генерального директора, 1 марта 2016 года этот объект перешел под управление и в зону ответственности Блока «Сбыт».

Дирекции энергетики является и сотрудничество с ООО «ТЕ-ТО Панчево»<sup>5</sup>, г. Панчево по реализуемому в настоящее время проекту ТЭЦ Панчево.

На нефтяных и газовых месторождениях НИС, на восьми участках работают малые электростанции общей установленной мощностью 13,8 МВт<sup>6</sup>. Часть малых электростанций производит и тепловую энергию для питания технологических установок. Произведенная на указанных установках электроэнергия в основном поставляется на рынок. Помимо малых электростанций, НИС производит электро и тепловую энергию и в Энергоблоке Панчево, который оснащен генератором мощностью 10,7 МВт. Выработанная в Энергоблоке тепловая и электроэнергия в полном объеме направляется для обеспечения нужд Нефтеперерабатывающего завода Панчево.

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<sup>7</sup>, а остальные функции централизованы<sup>8</sup>. Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

---

<sup>5</sup> Доля НИС в компании «ТЕ-ТО Панчево д.о.о.» составляет 49% через компанию «Сербская Генерация д.о.о. Нови Сад»

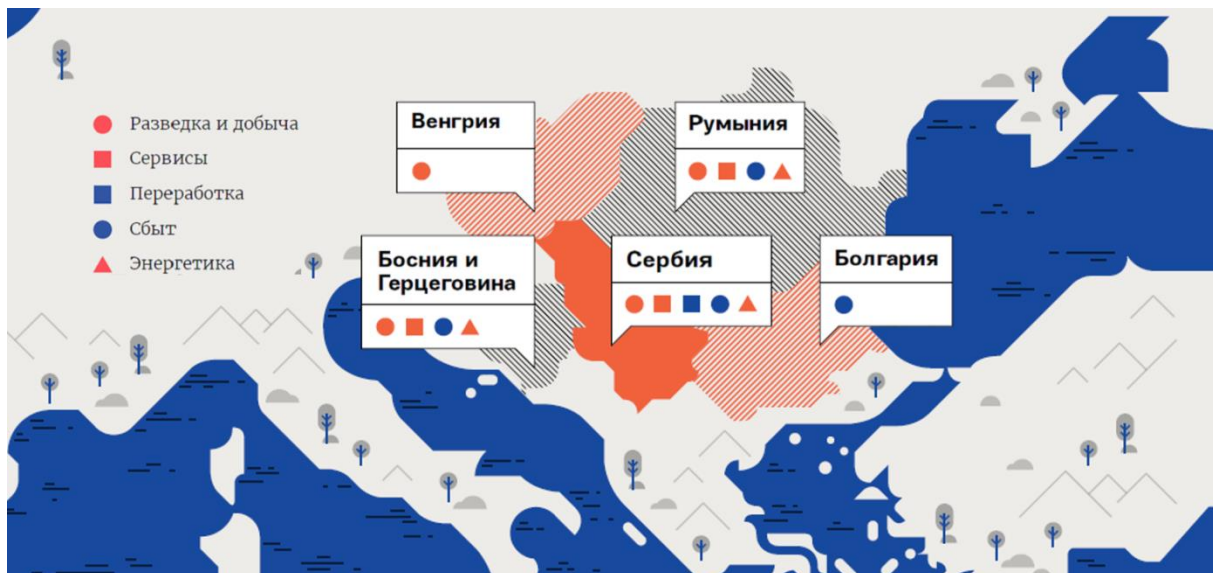
<sup>6</sup> Максимальная мощность всех мини-электростанций составляет 14,5 МВт.

<sup>7</sup> Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету, Функция по стратегии и инвестициям, Функция по материально-техническому и сервисному обеспечению и капитальным инвестициям, Функция по организационным вопросам и Функция по HSE.

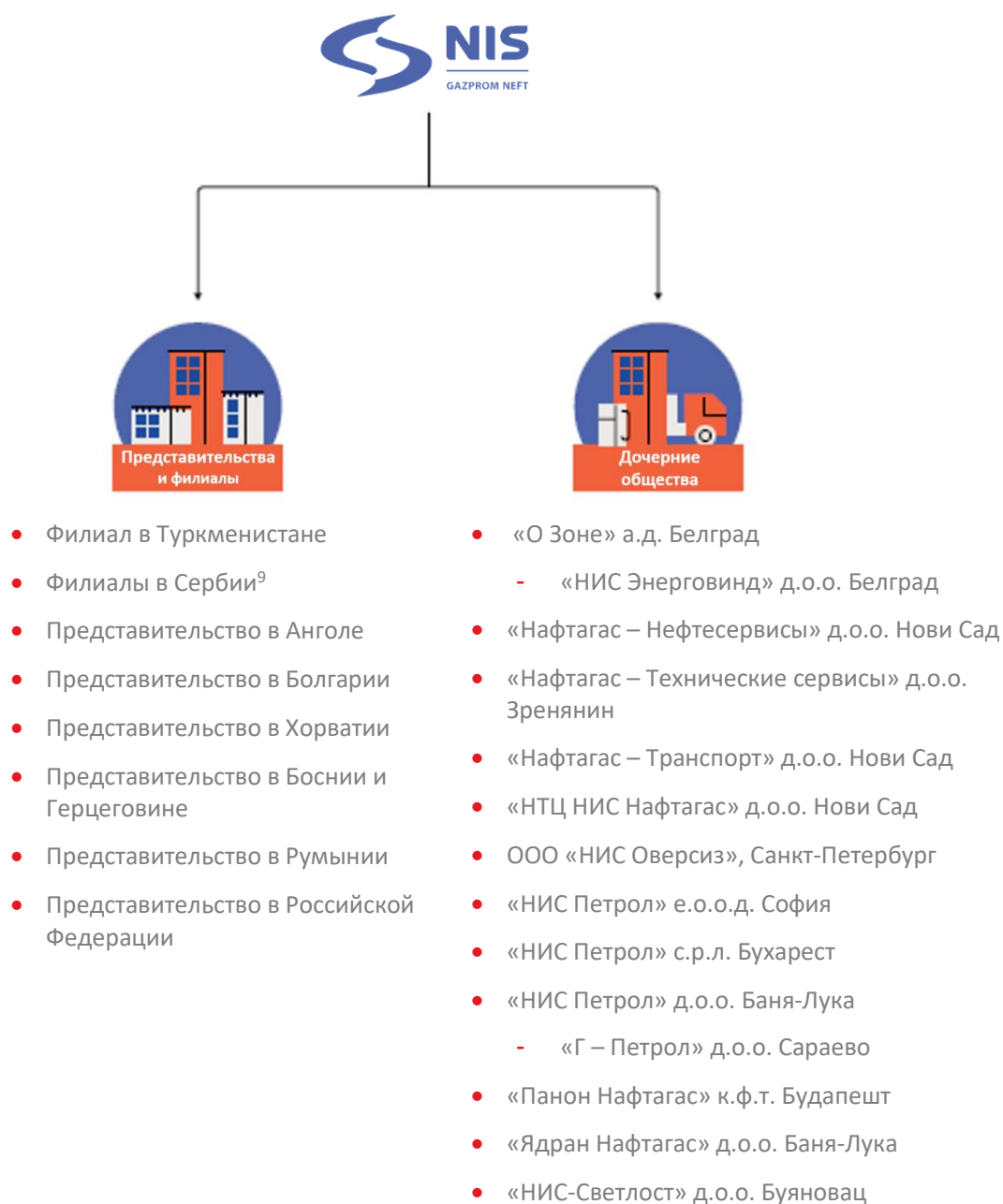
<sup>8</sup> Функция по правовым и корпоративным вопросам, Функция по корпоративной защите, Функция по внешним связям и отношениям с государственными органами и связям с общественностью, Функция внутреннего аудита (Функция внутреннего аудита находится в подчинении у Генерального директора, а лицо, отвечающее за внутренний контроль, представляет отчеты в Ревизионную комиссию при Совете директоров).

## Страны присутствия

Развитие деятельности на рынке региона – одна из стратегических целей НИС. Компания НИС начала в 2011 году расширять свою деятельность в соседних странах. Региональная экспансия велась в двух основных направлениях – в области разведки и добычи нефти и газа (в Боснии и Герцеговине, Венгрии и Румынии) и путем развития розничной сети (в Болгарии, Боснии и Герцеговине и Румынии). Параллельно с этим НИС занимается активной торговлей электроэнергией и помимо сербского рынка, присутствует на рынках Боснии и Герцеговины, Румынии, Словении и Венгрии.



## Организационная структура Группы НИС



<sup>9</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 бизнес, как отдельные бизнес-единицы. Перечень АЗС, зарегистрированных в качестве бизнес-единиц, размещен на веб-сайте <http://ir.nis.eu/ru/korporativnoe-upravlenie/struktura-gruppy/>.



## 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 настойчивые 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.

#### **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.

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.

ИСУР – это совокупность фазов, 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, закрепленная за различными уровнями управления, в зависимости от оценочного значения финансового воздействия риска на деятельность Общества (финансовое влияние, влияние на репутацию, HSE влияние и юридическое влияние). 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, организационная структура, бизнес-процессы, 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-ев), 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 процесс бизнес-планирования

Ключевые риски, связанные с целями общества, выявляются на всех уровнях компании НИС и затем подтверждаются Советом директоров в ходе утверждения бизнес-планов. Оценка рисков является неотъемлемой частью процесса бизнес-планирования, а информация о ключевых рисках: прогнозируемое финансовое влияние рисков, стратегии управления, 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
<b>Проектные риски</b>	
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.	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.
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 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
<b>Ценовой риск</b>	
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: <ul style="list-style-type: none"> <li>• годовое планирование с использованием нескольких сценариев, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти;</li> </ul>

- 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.

## Финансовые риски

### ОПИСАНИЕ РИСКА

### МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

#### Валютный риск

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.

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.д.

#### Риск процентной ставки

Группа НИС подвергается процентному риску, как в области привлечения денежных средств от банков, так и в области размещения средств.

Кредитование «НИС а.о. Нови Сад» в коммерческих банках в основном происходит с использованием переменных или фиксированных процентных ставок, поэтому компания, у зависимости от проекция промена базних каматних стопа на тржишту новцаРазмещение 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.

## 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 интракорпоративных 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, все 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).

Прогнозом ликвидности учитываются планы Группы в части погашения задолженности, обеспечивается согласование с договорными условиями, с внутрикорпоративными намеченными целями – он базируется на ежедневных прогнозах денежных потоков всей Группы НИС, на основании которых принимаются решения о необходимости потенциального привлечения внешних займов, для чего обеспечиваются соответствующие банковские источники финансирования в пределах допустимых лимитов кредитования, установленных ПАО «Газпром нефть».

В целях повышения ликвидности и снижения степени зависимости от внешних источников финансирования, а также в целях сокращения расходов на финансирование Группы НИС, 01 января 2014 года в Группе НИС была введена система управления ликвидностью путем объединения денежных средств, подразумевающая централизованное управление ликвидностью и финансированием части Группы НИС в Республике Сербии<sup>10</sup>.

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 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 на 2017 год и часть средств на 2018 год.

В 2017 году был проведен первый этап реструктуризации кредитного портфеля (первая подобная реструктуризация с момента введения санкций в 2014 году). Кредиты на более выгодных условиях использовались для погашения краткосрочных кредитов с более высокими процентами (в основном, кредиты в долларах США, которые значительно подорожали вследствие изменения ставки LIBOR в долларах), что привело к снижению средней стоимости портфеля и продлению среднего срока погашения портфеля. Процесс реструктуризации кредитного портфеля продолжится в первые девять месяцев 2018 года благодаря новым банковским лимитам, полученным в ходе тендера, организованного в декабре 2017 года. Полученные банковские лимиты будут применяться в соответствии с исключениями, предусмотренными санкционным режимом для осуществления ввоза товаров и услуг из ЕС, что позволит НИС за счет излишков ликвидности, возникших на основании полученных кредитов на более выгодных условиях, досрочно погасить невыгодные кредиты из своего портфеля и, таким образом, реструктурировать, т.е. изменить сроки платежей по

<sup>10</sup> «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества «Нафтагас-Нефтесервисы» 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.

кредитному портфелю (увеличить долю долгосрочных кредитов в портфеле, т.е. увеличить средний срок погашения по кредитному портфелю), при снижении цен задолженности. Также сократилась доля кредитов в долларах США, влекущих за собой риск увеличения базовой процентной ставки (LIBOR в долларах США), привлекаются новые кредиты в евро с более выгодными процентными ставками в пределах допустимого лимита кредитования, что позволит в ближайшие 3 года высвободить денежные средства для инвестиционных вложений в данном периоде и обеспечить средства для окончания проекта (проект «Глубокая переработка»).



## Деловая среда

### Мир

#### Нефть

Цена нефти на биржах в Нью-Йорке и Лондоне выросла до максимального уровня с ноября 2014 года, в связи с опасениями на рынке, что американские санкции против Ирана приведут к снижению предложения на мировом рынке.

Хотя американские санкции против Тегерана вступают в силу только в ноябре, экспорт нефти снижается с апреля, непосредственно до того, как американский Президент Дональд Трамп заявил о выходе Соединенных Штатов из Иранского соглашения о ядерном вооружении.



График № 1: Динамика цен на нефть марки Urals RMBC¹¹, \$/bbl

Количество источников нефти в США сократилось, что указывает на потенциальное сокращение добычи.

Международное Агентство по энергии призывало ОПЭК и другие ведущие нефтедобывающие страны увеличить добычу сырой нефти „потому, что всем должна быть понятна рискованная ситуация, в которой находимся, в случае входа нефтяных рынков к красную зону“.

Блумберг (Bloomberg) в конце сентября передала слова первого человека IEA и его сообщение о том, что все производители нефти должны внести свой вклад в урегулирование рынка, так как четвертый квартал этого года может быть „очень, очень критичным“. Он указал на рост цен нефти как раз в период, когда появляется все больше флагов предупреждения в мировой экономике, что в конце сотрясет нефтяную промышленность в случае, если вызовет резкое снижение спроса на нефть, и призывал крепнейшие нефтедобывающие компании предпринять меры с целью предотвращения возможных проблем.

И ОПЭК ожидает рост потребностей в нефти. В своем годовом отчете указывает, что мировая добыча нефти будет расти в течение 5 следующих лет с учетом роста потребления в воздушном и наземном сообщении и в части химикатов, а заявленный рост спроса превысит снижение добычи из-за увеличения количества электромобилей.

ОПЭК ожидает, что потребление 2040 года достигнет 112 миллионов баррелей в сутки, во-первых, благодаря воздушному и наземному сообщению и химической промышленности. Ожидается, что только авиакомпании увеличат потребление нефти в среднем на 2,2% в год.

Согласно заявлениям из ОПЭК, количество машин на дорогах до 2040 года вырастет от нынешних 1,1 миллиарда до 2,4 миллиарда, а по указаниям данной организации, количество электромобилей за 22 года вырастет «всего» на 320 миллионов. Даже если количество электромобилей на дорогах до 2040 года вырастет на 720 миллионов (в случае ускоренного технологического прогресса), добыча нефти до 2040 года не будет под большой угрозой в результате такого сценария, т.е. сокращение

<sup>11</sup> Источник: Platts.

добычи, вызванное ростом количества электромобилей, составит менее 3 миллионов баррелей в сутки.

ОПЭК также рассчитывает, что возобновляемые источники энергии, несмотря на рост, в течение 22 лет удовлетворят всего 20% потребностей в энергии. Потребление масла до 2040 года будет сокращено на одну треть в странах OECD (самые развитые страны мира), но, в развивающихся странах будут увеличено на 20%. Рост добычи нефти происходит, в основном, за счет нефтяных сланцев в Соединенных Штатах Америки, до того, как Китай и Индия станут главными двигателями спроса.

Что касается прочих источников энергии, ставится вопрос: сможет ли энергия из возобновляемых источников превысит природный газ?

Если говорить о климатических целях, по природному газу встречаются различные точки зрения. Одна сторона утверждает, что снижает долю углерода и, соответственно, существенно снижает выбросы газов, вызывающих рост теплоты атмосферы, а другая отмечает, что рост использования природного газа предотвращает обещающие возобновляемые варианты, в том числе энергию ветра и солнца.

Изменения в динамике энергетики привели к тому, что выбросы двуокиси углерода стали самыми низкими со времен ранних 1990-ых годов. Поэтому, ключевым вопросом является: должны ли разработчики политики продолжить вести деятельность на рынке природного газа или в случае самых тяжелых работ обратиться к более частым, возобновляемым вариантам? Фактически, оба вида энергоносителей находятся в фокусе мировой торговли.

“Мысль о природном газе в качестве переходящего топлива до возобновляемых источников, необычная”, сказал на Мировой газовой конференции в Вашингтоне исполнительный директор компании Тоталь СА, и с этим согласились и директора Conoco Phillips, BP, Equinor ASA и Qatar Petroleum. Экономические силы будут поощрять промышленность природного газа, чем создаются рабочие места и увеличивается богатство, что способствует сокращению выбросов газов с парниковым эффектом. Но, данный прогресс не должен быть важнее развития новых и более чистых технологий, в рамках возобновляемых источников, также обладающих поддержкой со стороны политических кругов. Энергоносители в скором будущем будут разделять пространство и повышать свое значение.

### Макроэкономические тенденции

Международный валютный фонд продолжает предупреждать о том, что торговая война США и Китая сделает мир "беднее и опаснее". Он снизил проценты роста глобальной экономики на 2018 и 2019 годы, поскольку торговая напряженность и введение ввозных тарифов причиняют вред торговле, и, с другой стороны, развивающиеся страны сталкиваются с оттоком капитала.

Согласно последнему, октябрьскому отчету МВФ, глобальная экономика будет расти по ставке 3,7% в 2018 и 2019 годах, что ниже по сравнению с предыдущей оценкой роста в размере 3,9% на оба года.

Самые последние оценки показывают, что сильный экономический рост, поощряемый частично снижением налогов в США и растущей тенденцией импорта, потихонечку снижается.

Снижение проекций является последствием нескольких факторов, в том числе: введение импортных тарифов между США и Китаем, более слабые показатели экономик еврозоны, Японии и Великобритании, а также растущие процентные ставки, создающие давление на отдельные развивающиеся страны, вызывая отток капитала, в частности, в Аргентине, Бразилии, Турции и Южноафриканской Республике.

„Прежние оценки теперь кажутся "слишком оптимистическими", имея в виду то, что риски, вытекающие из "дальнейших нарушений в торговой политике" стали более видимыми», заявил главный экономист МВФ.

С учетом того, как оценивает Фонд, что последствия американской и китайской тарифной войны почувствуются в следующем году, данное международное финансовое учреждение снизило оценку роста американской экономики на 2019 год на 2,5%, с предыдущих 2,7%, а проекцию роста Китая снизил на 6,2 % с предыдущих 6,4%.

## Сербия

Положительная тенденция экономической активности Сербии продолжается и в течение первых девяти месяцев 2018 года. Сербия характеризуется растущей экономикой с низкой инфляцией, устранением фискального дефицита, снижением госдолга, снижением внешнего неравновесия и восстановлением рынка труда. Улучшенная структурная конкурентность способствовала улучшению общих макроэкономических результатов.

ВВП существенно превысил ожидания в первой половине года, ростом от 4,9% (высший рост в течение последнего десятилетия), который сопровождался высоким ростом частных и государственных инвестиций, и поддерживался потреблением и двузначным ростом экспорта.

Вследствие сильной инвестиционной активности и восстановления рынка труда, проекция роста ВВП за этот год пересмотрена в высшую сторону с 3,5% на 4,0%. Вопреки замедлению зоны евро, ВВП Сербии ускорил рост в первой половине 2018 года в результате внутренних факторов. С производственной стороны, рост остается диверсифицированным с положительным вкладом всех отраслей и вкладом строительства, превышающим ожидания. Кроме строительной отрасли, продолжение инвестиционного цикла подтверждают остальные ключевые индикаторы, в том числе импорт оборудования, приток иностранных прямых инвестиций (ИПИ) и движение внутренних источников финансирования. Крупные частные и государственные инвестиции, двузначный рост экспорта и рост потребления станут главными двигателями роста ВВП в течение следующих лет. Риски на данный момент асимметрические, в сторону роста. Факторы, способствующие устойчивому среднесрочному росту, включают макроэкономическую стабильность, лучшую деловую среду (структурные реформы), вложения в инфраструктуру и эффекты прежней валютной политики. Доля инвестиций в ВВП стабильно увеличивалась в течение предыдущих 3 года, и в 2018 году превысит 22%. Сохранение макроэкономической стабильности, улучшение общей деловой среды, растущая прибыльность, процесс присоединения к ЕС и внешние факторы будут действовать благоприятно на частные инвестиции в течение следующих лет. Экономический рост, при повышении эффективности сбора налогов, при ответственной политике госрасходов и снижении госдолга, дадут возможность Правительству увеличить инвестиции и улучшить инфраструктуру страны.

Инфляция удержана с апрельского минимума 1,1% до 2,6% в августе. Она продиктована ценами на продукты и энергию, и ожидается на похожем уровне в течение короткого срока, при постепенном приближении к цели до 2020 года. Инфляционные ожидания сохранены вокруг центрального значения цели в пределах 3,0%. Риски проекции касаются движения на международных товарных и финансовых рынках, в частности, и роста регулируемых цен.

Бюджет страны в 2017 году перешел в профицит (1,2% ВВП) и данная тенденция продолжилась в первой половине 2018 года (1,5% ВВП). После сильного снижения госдолга в 2017 году на более 10% ВВП, снижение продолжалось с начала 2018 года, и в первой половине госдолг движется в пределах ниже 60% ВВП.

Макроэкономическая стабильность при структурных реформах создала благоприятную среду для ИПИ, которые хорошо диверсифицированы и содействуют экспортному потенциалу страны. В течение семи месяцев 2018 года, чистые ИПИ дополнительно выросли (+0,3%) по сравнению с высоким уровнем 2017 года. Притоки средств направлены на экспортно ориентированные отрасли. В рамках перерабатывающей промышленности, самые крупные притоки средств от ИПИ отмечены в автомобильной промышленности, производстве основных металлов, шин и пластмассы, фармацевтической и химической продукции. Это привело к положительной тенденции в области занятости, производства и экспорта перерабатывающей промышленности. Текущий дефицит покрывается ИПИ на 120,7%. Улучшение деловой среды подтверждено и на Doing Business листе. Сербия с 91-м (2015 г.) перешла на 47-е место (2017 г.), а потом на 43-е место (2018 г.).

НБС с апреля до сентября текущего года удержал референтную ставку на 3%, имея в виду ожидаемое движение инфляции и ее факторов в последующем периоде, а также эффекты имеющего место смягчения валютной политики. Неизвестность на международном товарном и финансов рынках, ожидаемое продолжение ужесточения политики ФЕД, завершение программы количественного смягчения со стороны ЕЦБ, а также присутствующие геополитические и торговые напряженности, призывают к осторожности ведения валютной политики. Устойчивость нашей экономики на возможные отрицательные влияния из международной среды увеличена благодаря благоприятными макроэкономическим показателям и прогнозам на будущий период.



- За первые девять месяцев 2018 г. среднее значение курса долл. США к динару оказалась ниже на 11,01 динаров, что на 10% ниже значения в аналогичный период 2017 года.
- За первые девять месяцев 2018 года курс долл. США к динару вырос на 2,57 динара или на 3%.
- За первые девять месяцев 2017 года курс долл. США к динару упал на 15,81 динар или на 13%.

<sup>12</sup> Источник: НБС.

## Анализ результатов

### Положение на рынке<sup>13</sup>

Потребление моторных топлив растет преимущественно за счет роста потребления дизельного топлива.

Положительное влияние на рост потребления дизеля оказали следующие обстоятельства: существенно более успешный сельскохозяйственный сезон, инфраструктурные и строительные работы.

Потребление автогаза в понижении ввиду высоких цен и изменений в структуре автомобильного парка. Рост потребления бензина ниже чем ожидалось ввиду высоких цен.

### Положение на рынке Сербии

Тенденция потребления нефтепродуктов в общей сложности положительная и повышается. Такому положению дел также способствовали следующие обстоятельства:

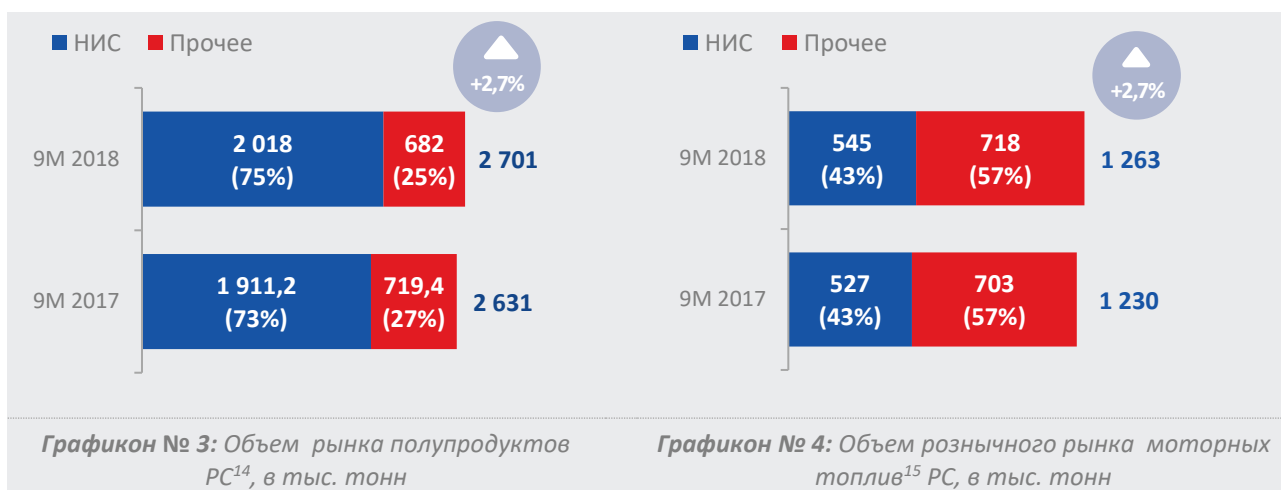
- рост потребления битума и кокса
- строительная и дорожно-строительная промышленность, в качестве главной движущей силы в потреблении дизеля
- хороший сельскохозяйственный сезон.

Доля НИС-а на общем рынке нефтепродуктов увеличена ввиду роста доли в продажах прямогонного бензина, дизеля, течног нефтяного газа и битума.

Доля НИС-а на розничном рынке стабильна. Сохранению высокой доли способствует выполнение многочисленных маркетинговых проектов, расширение портфеля топлива и улучшение концепции лояльности.

На розничном рынке наблюдается незначительный рост.

Потребление дизеля повышается, в то время как снижение потребления автогаза и бензина вызвано ростом цен и изменениями структуры автомобильного парка Республики Сербия.



<sup>13</sup> Источники информации, на основании которых делался прогноз: 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>14</sup> Данные за 2018 год показаны на основании прогноза.

<sup>15</sup> Реализация НИС и других конкурентов включает моторные топлива (газ, моторные топлива, дизельное топливо и ЭЛ печное топливо, которое используется в качестве моторного топлива). Баллоны для СУГ не включены. Данные за 2018 год показаны на основании прогноза.

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

### *Босния и Герцеговина*

Авария, произошедшая в порту города Плоче, когда случилось столкновение танкера „STI Poplar“ („Naftni terminali“ в порту Плоче принадлежат Федерации Боснии и Герцеговины) существенно повлияла на снабжение рынка Боснии и Герцеговины. Идут поиски срочного выхода из сложившегося положения для восстановления работоспособности нефтяного терминала.

Компания „Hifa Petrol“ открыла автозаправочную станцию в городе Баня-Лука, таким образом данная сеть, равно как и другие сети из Республики Сербской, старается увеличить национальный охват рынка Боснии и Герцеговины.

Цены топлива на рынке Боснии и Герцеговины, хотя и самые низкие в регионе, выросли. Причиной этому с одной стороны начало применения дополнительных акцизов, а с другой – рост цен нефти на мировом рынке.

В Боснии и Герцеговине у компании НИС 37 автозаправочных станций.

Доля НИС-а на рынке в общей сложности по моторным топливам составляет 14,4%, при этом доля на розничном рынке составляет 10,0%.

### *Болгария*

В Болгарии принят Закон об административном урегулировании экономической деятельности в области нефти и нефтепродуктов, которым вводится практика применения залогового обеспечения размером в 500 000 BGN в процессе оптовой продажи нефти и нефтепродуктов. залоговое обеспечение в таком же размере будет применяться к хранению топлива вне налоговых складов.

Комиссия по защите конкуренции (КЗК) оштрафовала сеть автозаправочных станций „Tradenet Varna“ за нарушение правил привлечения клиентов. Размер штрафа – 0,1% от общего объема сбыта в течение 2017 года, а именно штраф размером примерно в 175 000 BGN, был наложен за продажу топлива в рознице и опте по ценам более низким чем затраты производства.

В Болгарии у компании НИС 35 автозаправочных станций.

Доля НИС-а на рынке в общей сложности по моторным топливам составляет 6,0%, при этом доля на розничном рынке составляет 4,6%.

### *Румыния*

В Румынии принят Проект закона под названием „Offshore“ с поправками. Одна из самых важных поправок показывает, что к процессу добычи нефти в черноморском бассейне будут применяться действующие сборы, причем на протяжении всего периода действия нефтяных соглашений.

Австрийская компания „OMV“ вложила средства в размере одного миллиарда EUR, чтобы начать добычу нефти и газа в блоке Нептун в Черном море.

Компания „OMV Petrom“ начала добычу нефти на новой нефтяной платформе в Черном море с месторождения „Lebăda Vest“, при суточном дебете размером в 1 000 бое. Инвестиция размером примерно в 30 миллионов.

Группа швейцарских компаний „Clariant“, в городе Крайова, официально начала строительство крупной установки для изготовления целлюлозного этанола, возникающего в процессе обработки



остатков сельскохозяйственной деятельности. Инвестиция размером свыше 100 миллионов EUR. Это первое сооружение данной компании типа „sunliquid“.

Совет по конкуренции в Румынии объявит тендер по разработке сравнителя цен „Price Monitor“, который также будет содержать данные о моторных топливах. Online платформа будет показывать цены всех видов топлива (бензина и дизеля) в сетях компаний: „OMV“, „Petrom“, „Rompetrol“, „Mol“, „Lukoil“, „Socar“ и „Gazprom“ по всей стране.

В Румынии у компании НИС 18 автозаправочных станций.

Доля НИС-а на рынке в общей сложности по моторным топливам составляет 0,8%, при этом доля на розничном рынке составляет 1,2%.

### Ключевые операционные показатели

Q3 2018	Q3 2017	$\Delta^{16}$	Показатель	Ед. изм.	9М 2018	9М 2017	$\Delta^{17}$
74,3	51,4	+45%	Urals RCMB	долл. США/барр	70,7	50,8	+39%
86,3	60,4	+43%	Выручка от продаж <sup>18</sup>	млрд динаров	206,8	167,8	+23%
10,2	7,7	+33%	Чистая прибыль	млрд динаров	21,7	20,1	+8%
18,1	11,7	+54%	EBITDA <sup>19</sup>	млрд динаров	42,0	34,3	+23%
23,3	20,0	+16%	OCF	млрд динаров	32,7	38,9	-16%
10,1	6,7	+51%	CAPEX <sup>20</sup>	млрд динаров	27,3	16,6	+64%
51,31	44,45	+15%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам <sup>21</sup>	млрд динаров	142,26	122,38 <sup>22</sup>	+16
657,7	671	-2%	Общая задолженность перед банками <sup>23</sup>	млн долл. США	657,7	671	-2%
2,10	1,65	27%	LTIF <sup>24</sup>	число	2,10	1,65	27%

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

<sup>17</sup>Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд динаров.

<sup>18</sup> Консолидированные операционные доходы.

<sup>19</sup> EBITDA = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

<sup>20</sup> Значения CAPEX приведены без учета НДС.

<sup>21</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>22</sup> Данные скорректированы в соответствии с замечанием № 68, стр. 46 .

<sup>23</sup> Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.09.2018 г. – 654,5 млн долл. США общего долга на основании кредитов + 3,2 млн долл. США аккредитивов.

<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. 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 накопленным итогом с начала года, зафиксированные данные отражают текущее состояние по состоянию на 30. 09.2018г., и следовательно, отсутствует разница между 9М и Q3.

## Операционные показатели

### «Разведка и добыча»

Q3 2018	Q3 2017	$\Delta$ <sup>25</sup>	Показатель	Ед. изм.	9М 2018	9М 2017	$\Delta$ <sup>26</sup>
338	352	-4%	Добыча нефти и газа <sup>27</sup>	тыс. т.н.э.	999	1 044	-4%
225	229	-2%	Добыча отечественной нефти <sup>28</sup>	тыс. тонн	663	675	-2%
0,73	1,49	-51%	LTIF <sup>29</sup>	число	0,73	1,49	-51%
10,6	6,4	+66%	EBITDA	млрд RSD	27,7	20,8	33%
5,0	4,4	+14%	CAPEX <sup>30</sup>	млрд RSD	13,2	11,4	16%

Главной задачей Блока „Разведка и добыча“ в третьем квартале 2018 года было исполнение запланированной добычи углеводородов, реализации проектов и улучшении эффективности геологоразведочных работ, а также увеличении производственной и технологической эффективности за счет применения мер по увеличению операционной эффективности.

Блок «Разведка и добыча» планирует в 2018 году увеличить запасы углеводородов на 0,6%. За последние три года успех поискового и эксплуатационного бурения сохраняется на самом высоком уровне.

В области геологии и разработки месторождений упор делается на повышении успешности каждого из геолого-технических мероприятий, снижении стоимости операций и тестировании более дешевых методов, нацеленных на увеличение добычи нефти, а также на применении новых технологий и инновационных решений.

#### Разведочное бурение и испытание скважин

В рамках реализации геологоразведочных работ в Блоке „Разведка и добыча“ планируется завершение бурения 11 и начало бурения двух разведочных скважин, чья реализация заканчивается в 2019 году. На Технической сессии ГПН, в феврале и июне 2018 года, согласованы кандидаты под разведочное бурение.

В феврале завершено бурение Majd-X-2, скважина испытана, ведутся гидродинамические измерения. На структуре Иджош пробурены две скважины в структуре Is-X-7 и Is-X-2, скважины на стадии испытания. В мае завершено бурение Kiz-X-3 и Lo-X-2, скважины находятся на этапе пробной добычи. В июне завершено бурение Ćes-1X, скважина добывающая. Выполняется бурение Km-X-2 и Rć-1X и испытание Itj-1X. В результате реализации проекта бурения и испытания скважины Km-X-2 ожидаются коммерческие количества высоковязкой нефти. С учетом специфики проекта, реализация запланирована в двух этапах. На втором этапе планируется бурение горизонтального ствола и применение мультифрака, с целью повышения коэффициента использования. До конца года планируется бурение Ve-1X, Sir-24X и начало бурения Majd-X-3 и Bra-Malj-1X.

<sup>25</sup> Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд динаров.

<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 динаров.

<sup>27</sup> В добычу отечественной нефти был включен газолин и легкий конденсат, а в добыче газа была взята коммерческая добыча газа.

<sup>28</sup> С газOLIном.

<sup>29</sup> Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с потерей трудоспособности к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данный показатель рассчитывается накопленным итогом с начала года, зафиксированные данные отражают текущее состояние по состоянию на 30.09.2018г., и следовательно, отсутствует разница между 9М и Q3.

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

### 3D CPP

В мае завершена съемка на проекте Южный Банат II, площадью 706,95 км<sup>2</sup>. В июне началась съемка 3D сейсмических данных на участке Турия IV, до 01.10.2018 года выполнено 435,235 км<sup>2</sup>, т.е. 60,13% от проектного объема, и до конца года планируется реализация всего 723 км<sup>2</sup> на данном участке.

Выполняется обработка 3D сейсмических данных, полученных на разведочном участке Южный Банат II (707 км<sup>2</sup>). Сейсмогеологическая интерпретация 3D данных, полученных на разведочных участках Южный Банат I (755 км<sup>2</sup>) и Турия III (505 км<sup>2</sup>) закончена и защищена на Блоке «Разведка и добыча» ГПН, а интерпретация данных по разведочному участку Морович (301 км<sup>2</sup>) находится на окончательном этапе.

### Зарубежные проекты

В Венгрии, на разведочном блоке Кишкунхалаш, завершена ликвидация трех скважин, началась рекультивация почвы, и предусматривается возврат лицензии на разведочные работы.

В Румынии, на блоке EX-7, идет бурение скважины BVS-1000. Началось бурение скважины Teremia-1001. Идет процедура выдачи разрешений по двум участкам разведочного бурения на двух блоках. Продолжается работа по получению разрешений на выполнение сейсмических работ. Также, на данный момент ведутся работы по дизайну и изготовлению передвижных комплексов по подготовке нефти и газа, в рамках проектов пробной добычи нефти и газа, на месторождениях Teremia и Jimbolia.

В Боснии и Герцеговине, на Блоке 2, Восточная Герцеговина, ведется подготовка проекта геологоразведочных работ на период 2019-2021 гг.

### Операционные показатели

В первые девять месяцев 2018 года добыто 999 тыс. т.н.э., это на 4% ниже, чем в первые 9М прошлого года.

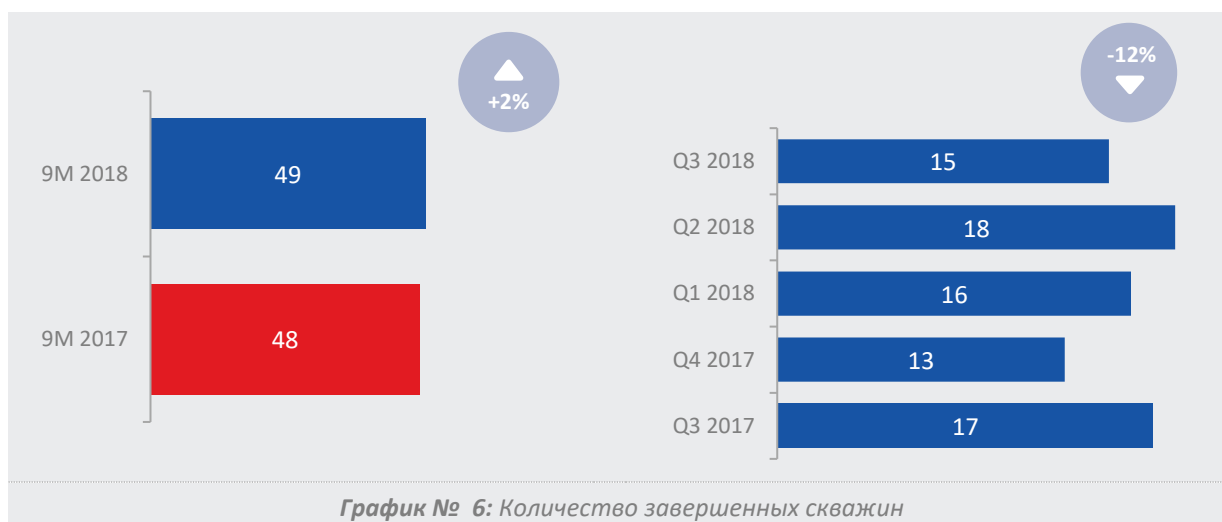


«Сервисы»

Q3 2018	Q3 2017	$\Delta^{31}$	Ключевые показатели	Ед. изм.	9М 2018	9М 2017	$\Delta^{32}$
15	17	-12%	Завершенные скважины	кол-во скважин	49	48	+2%
3,65	3,26	+12%	LTIF <sup>33</sup>	число	3,65	3,26	+12%
0,3	0,6	-38%	EBITDA	млрд RSD	1,0	1,9	-45%
0,2	0,1	+144%	CAPEX <sup>34</sup>	млрд RSD	0,4	0,3	+46%

Блок „Сервисы“ в течение первых девяти месяцев 2018 года завершил бурение 42 скважины, в том числе завершил 7 разведочных скважин. Успешно завершён проект 3D CPP „Южный Банат 2“ и начались работы по проекту „Турия 4“ в Сербии. В 2018 году продолжается тренд присутствия на рынке ЕС: на проектах в Румынии за девять месяцев началось проведение 3D Сейсмики и бурение двух поисковых скважин. В данный период, Блок „Сервисы“ успешно продолжил работать за Блок „Сбыт“: завершены комплексные работы по реконструкции автозаправочной станции „Багрдан – Ягодина“, АЗС „Суботица 1“ и „Лазаревац“.

Нефтесервисы



«Нафгагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад» в первые девять месяцев 2018 года работы выполняли при помощи, в среднем, 6 буровых установок. Завершено бурение 49 скважин для нужд Блока «Разведка и добыча». Из сложных скважин с точки зрения технических и технологических требований были успешно завершены скважины Мајд-х-2, Ло-х-2, Киз-х-3, Итј-1х . Две буровые установки (установки К-1 и Н-3) были вовлечены в бурении разведочных скважин в Румынии. Продолжено

<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> 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 «Нафгагас – Нефтесервисы», д.о.о. НовиСад, «Нафгагас –Технические сервисы» д.о.о. Зренянин и «Нафгагас – Транспорт» д.о.о. Нови Сад. Данный показатель рассчитывается накопленным итогом с начала года, зафиксированные данные отражают текущее состояние по состоянию на 30.09.2018г., и следовательно, отсутствует разница между 9М и Q3.

<sup>34</sup> Финансирование без учета НДС.

применение стратегии «Технические границы» с целью повышения скорости бурения и эффективности самого процесса.

Цех «Ремонт» работал с использованием, в среднем, 14 ремонтных установок и отремонтировал 364 скважин за первые девять месяцев этого года. В данном третьем квартале выполнен ремонт и запуск в эксплуатацию восьми новопробуренных скважин. Проект закупки ГВГ (гидравлических вращающихся головок), находится на окончательном этапе реализации.

Цех «Внутрискважинные сервисы» провел 5 254 операций, а служба Цементации – 1 201. Выполнена очистка скважины Je116 с помощью гибкого тьюбинга и инструмента SpinCat.

За первые девять месяцев 2018 года в Сербии на проектах „Южный Банат 2“ и „Турия 4“ сделаны съемки 828,86 км<sup>2</sup> 3D сеймики. В аналогичный период в Румынии завершен проект 2D сеймики „Валцани“ 102,15км и идет проект 3D сеймики на блоке „ЕХ-3“, где обработано 199,35 км<sup>2</sup>.

### *Технические сервисы*

«Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о. Зренянин за первые девять месяцев 2018г. завершили работы по реконструкции АЗС «Багрдан 1 – Ягодина», АЗС «Суботица 1» и «Лазаревац». Проводились работы по ремонту оборудования для Нафтагас – Нефтесервисы д.о.о. Нови Сад и Блока «Разведка и Добыча», а также капитальный ремонт и ребрендинг 25 штанговых насосов, также выполнен профилактический осмотр электрических коммуникаций, сетей и устройств.

На НПЗ Панчево выполнены ремонтные работы в течение августа и сентября, завершен Ремонт установки С-200 (Висбрейкинг) и ремонт установки С-2400 (ХДС).

### *Транспорт*

«Нафтагас – Транспорт» д.о.о. Нови Сад, в рамках поддержки деятельности всех блоков, предоставляет транспортные услуги автомобильных перевозок грузов и пассажиров на легковых, грузовых, специализированных автомобилях и автобусах. Общий пробег за первые девять месяцев 2018 года составил 20,71 млн километров. С начала 2018 года Нафтагас - Транспорт д.о.о. Нови Сад сертифицирован для общественных и международных перевозок в соответствии с изменениями, внесенными в законодательство Республики Сербии. К настоящему моменту реализовано 33 цикла перевозки инструментов и нефтесервисного оборудования цеха „Бурение“ на участок в Румынии, что в общей сложности составляет 13 874 километров пробега в международном транспорте.

«Переработка»

Q3 2018	Q3 2017	Δ <sup>35</sup>	Ключевые показатели	Ед. изм.	9М 2018	9М 2017	Δ <sup>36</sup>
1 073	968	+11%	Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	2 769	2 613	+6%
0,00	0,83	-	LTI <sup>37</sup>	число	0,00	0,83	-
4,4	4,5	-2%	EBITDA <sup>38</sup>	млрд RSD	11,02	9,5	+16%
4,4	1,5	x2	CAPEX <sup>39</sup>	млрд. RSD	10,9	3,6	x2

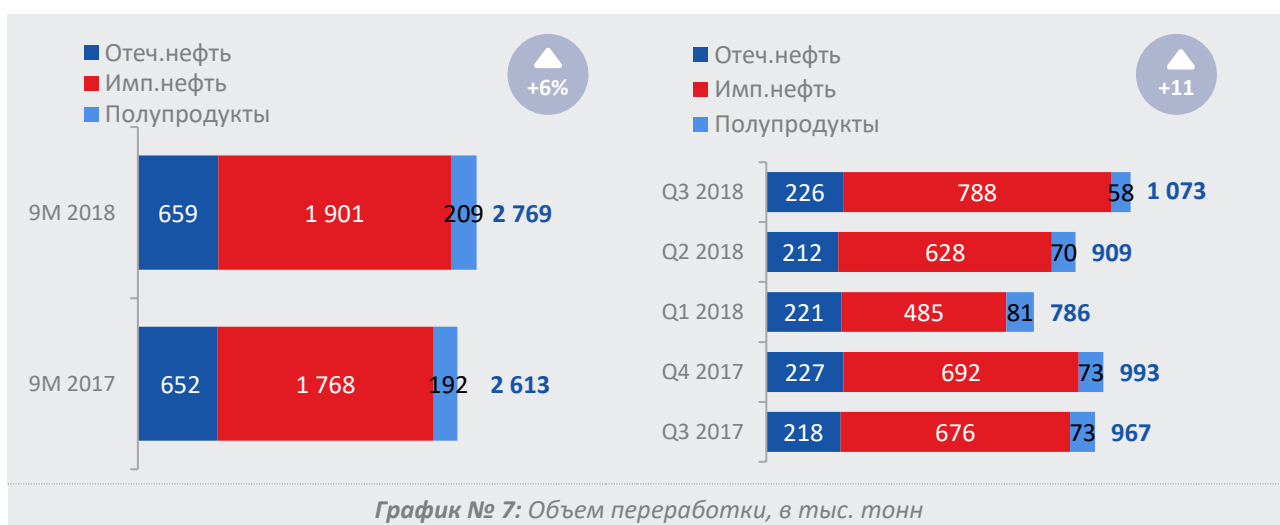
За первые девять месяцев 2018 года, в Блоке «Переработка» EBITDA составила 11,02 млрд динаров. Эффект от реализации программы повышения эффективности для показателя EBITDA составляет 0,7 млрд динаров.

В первом квартале 2018 года проведен мини-ремонт в феврале, с применением современных методов очистки оборудования.

В мае 2018 года началось тестирование переработки новой нефти *Iran Heavy*. На стройплощадке установки «Глубокой переработки» возведена структура для двух реакторов. Речь идет о деталях оборудования, в которых будет осуществляться процесс коксования, в результате чего успешно завершен один из ключевых пунктов в рамках реализации данной инвестиции. Выбран подрядчик работ по монтажу печей, а также по установке электромеханического оборудования.

Возведены бетонные фундаменты под коксовые камеры (барабаны). График реализации проекта „Глубокая переработка“ ускоряется, в частности в части строительных, бетонных и механических работ с увеличением численности работников на стройплощадке.

Мероприятия и объем переработки



<sup>35</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>36</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>37</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 накопленным итогом с начала года, зафиксированные данные отражают текущее состояние по состоянию на 30.09.2018г., и следовательно, отсутствует разница между 9М и Q3.

<sup>38</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>39</sup> Финансирование без учета НДС.



В первые девять месяцев 2018 года увеличено производство нефтепродуктов по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года на 6%, в результате потребностей рынка (дизельное топливо, реактивное топливо, прямогонный бензин, битумы).

Введен в эксплуатацию новый компрессор эжектируемого газа на установке вакуумной дистилляции. Внедрен *APC (Advanced Process Control)* на установке гидрокрекинга.

Проведена замена горелок в цехе вакуумной дистилляции.

Окончена процедура расширения объема сертификации нового вида дорожного битума „ЕВ 35/50“, который компания НИС желает вывести на европейский рынок.

### *Проект «Глубокая переработка»*

Разработана техническая документация под установки S-2550, S4300, S4450, со статусом „к выполнению работ“, завершён монтаж градирни S-9150, завершены строительные работы по устройству фундамента для монтажа сферических резервуаров в Блоке 16, и начался монтаж. Завершено возведение железобетонной конструкции под силосы кокса, фундаменты под передвижные вышки 2 и 4 системы транспортировки кокса, начался монтаж стальной структуры передвижной вышки 3.

Состоялась сдача-приемка установок MEROX S-2550 и S-4300 (МНС/ДНТ) для строительных работ, начались работы по забивке свай. Завершён монтаж главной стальной структуры верхней платформы трубного моста JA-5301 и основной структуры объекта компрессорной. Завершён монтаж стальной структуры под кабельный мост JA-23012A. Начался монтаж стальной структуры кабельного моста JA-23013A, начался монтаж стальной структуры для укрепления трубного моста JA-23012, завершены машиностроительные работы по печи BA-5301, механико-монтажные работы по резервуарам FB-5301 и FB-5901, работы по монтажу внутренних элементов колонн. Начался монтаж трубопровода на трубном мосту JA-5301, структурах „Б“, „Ц“, „Д“ и „Е“ и привязка установленного оборудования к трубопроводам.

Начался монтаж панелей управления, электрического и инструментального оборудования подстанции, смонтировано 90% электрооборудования.

### *Ремонт*

В январе проведён ремонт установки по производству битума и реконструкция системы налива битума, без остановки работы данного цеха.

В середине февраля 2018 года был проведён мини-ремонт с применением современных методов очистки оборудования. Во время этого планового простоя полностью заменена часть технологической линии на установке по производству водорода. Результатом выполнения данных работ является более надёжная работа данной и остальных установок на НПЗ. Также, была проведена очистка 14 теплообменников и свыше 20 секций АВО. Выполнена проверка и ремонт четырех колонн; выполнено несколько технико-технологических изменений на технологических установках в целях повышения эффективности переработки на НПЗ и оптимизации летнего режима работы.

Плановый ремонт был выполнен с опережением сроков несмотря на весьма неблагоприятные погодные условия: все нефтеперерабатывающие установки продолжили работу в коммерческом режиме, в условиях устойчивой работы всех производственных цехов.

На установке гидродесульфуризации пиролитического бензина выполнена замена катализатора.

Выполнены ремонтные работы в Цехе малой атмосферной трубчатки.

Выполнен ремонт установок Клауса (С-2450) и Висбрекинга (С-200).

Начат текущий ремонт установки Депарафинизации дизельного топлива (С-2400).

В процессе процедура выбора поставщика для капитального ремонта 2019 года.

### *Прочие проекты*

Внедрение LOTO системы (оборудование для изоляции и блокировки) в целях повышения безопасности работы.

Состоялся пуск в эксплуатацию инвестиционных проектов: «Установка on-line анализатора для измерения на линиях из API сепаратора и очистителя на НПЗ Панчево»; «Модернизация системы слива/налива битума на железно-дорожной эстакаде/АСН» на НПЗ Панчево; «Нанесение противоотражающего покрытия на печи С-300», «Установка on-line анализатора для симулированной дистилляции и точки замутнения на линии дизелей МНС/ДНТ» и «Модернизация радио системы на НПЗ Панчево».

Началось внедрение Цифровой трансформации в Блоке «Переработка» через проект обучения операторов на тренажерах (OTS) и проект прогноза отказов (Machine learning) и проектом поддержки работы операторов (€кон\$).

Разработано ТЭО «Автоматические противопожарные системы для пожаротушения и охлаждения старых установок на НПЗ Панчево».

На ИК НИС утвержден этап реализации проекта „Реконструкция системы предотвращения образования коррозии на установке Атмосферной перегонки (С-2100) на НПЗ Панчево“.

Окончена реконструкция диспетчерской на НПЗ Панчево.

В рамках реализации проекта повышения безопасности дорожного движения на участке дороги перед въездом на территорию НПЗ Панчево окончены работы по горизонтальной и вертикальной разметках на улице Спольностарчевачка.

Внедрен проект «Карьерный рост» в Блоке «Переработка».

В рамках СУОД (ОМС) проведено обучение менеджмента Блока Переработка по практике регулярного менеджмента.

## «Сбыт»

Q3 2018	Q3 2017	$\Delta^{40}$	Ключевые показатели	Единица меры	9М 2018	9М 2017	$\Delta^{41}$
1 076	958	+12%	Общий объем продаж нефтепродуктов <sup>42</sup>	тыс. тонн	2 741	2 503	+10%
104	88	+18%	Продажи – зарубежные активы <sup>43</sup>	тыс. тонн	266	233	+14%
787	709	+11%	Продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке <sup>44</sup>	тыс. тонн	2 045	1 911	+7%
697	599	+16%	Продажи моторных топлив <sup>45</sup>	тыс. тонн	1 766	1 557	+13%
259	248	+5%	Розничные продажи <sup>46</sup>	тыс. тонн	699	680	+3%
3,88	3,91	-1%	Внутренний оборот	тыс. тонн	12,22	11,39	+7%
1,93	1,20	+61%	LTIF <sup>47</sup>	число	1,93	1,20	+61%
4,1	3,2	+29%	EBITDA	млрд RSD	8,6	8,4	+3%
0,4	0,6	-21%	CAPEX <sup>48</sup>	млрд RSD	2,4	0,8	x2

*Объекты розничной торговли<sup>49</sup> и логистика*

В структуру Группы НИС входит более 400 действующих АЗС. Большинство из них – 332 АЗС расположены на территории Республики Сербии. Помимо 10 ведомственных АЗС, НИС владеет 322 АЗС общего пользования (из них 20 АЗС работает под брендом *GAZPROM*). В странах региона НИС владеет 37 АЗС в Боснии и Герцеговине (27 под брендом *GAZPROM*), 35 АЗС в Болгарии (все АЗС под брендом *GAZPROM*) и 18 АЗС в Румынии (все АЗС под брендом *GAZPROM*).

По окончании работ по ребрендингу, в Сербии в первые девять месяцев были введены в эксплуатацию три АЗС: «Багрдан» (под брендом *GAZPROM*) и две АЗС в городе Нише: «12 февраля» и «Войводе Мишича» (одна под брендом *GAZPROM* и одна под брендом *НИС Петрол*). Также, после завершения работ по капитальной реконструкции, в Сербии состоялся пуск в эксплуатацию еще 2-х автозаправочных станций: „Суботица 1“ и „Лазаревац град“ (обе в НИС бренде).

*Программы лояльности и маркетинговые мероприятия*

В первые девять месяцев 2018 года в Сербии было реализовано более 85 маркетинговых мероприятий с целью продвижения потребительских брендов, программ лояльности и повышения объемов продаж топлива и СТиУ.

В сентябре началась маркетинговая акция Instant win с крупнейшим призовым фондом до сих пор, при использовании карточки лояльности „Нам по пути“ на всех автозаправочных станциях НИС

<sup>40</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>41</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>42</sup> Без внутреннего оборота (9М 2018:12,22 тыс. тонн; 9М 2017: 11,39 тыс. тонн).

<sup>43</sup> Продажи зарубежных активов включают в себя продажи дочерних обществ НИС за рубежом (розничные и оптовые продажи).

<sup>44</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>45</sup> Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

<sup>46</sup> Общий объем продаж в Сербии и зарубежных активах.

<sup>47</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>48</sup> Финансирование без учета НДС.

<sup>49</sup> Состояние на 30.09.2018 года.

Петрол и GAZPROM, которые в своем ассортименте предлагают премиум топливо G-Drive. Ориентировочно, ожидается привлечение 18 000 новых пользователей карточек лояльности „Нам по пути“.

С точки зрения собственной торговой марки, на рынок ввели 23 новых продукта: G-Drive энергетические жвачки Spearmint и Peppermint, G-Drive energy cherry, Drive Cafe овсяные каши (4 вида), G-Drive isotonic by Aqua Viva (4 вида) и Drive Cafe бамбуковые стаканы (3 вида), G-Drive energy конфеты (Spearmint и Peppermint), 6 видов салатов Drive Cafe и 1 вид нового бутерброда Drive Cafe (тунец и кукуруза).

Программа лояльности «Нам по пути» развивается с конца 2015 года. До 30 сентября 2018г. было выпущено более 652 тысяч карт. В третьем квартале 2018 года доля участников указанной программы в общем объеме продаж физическим лицам достигла 56%.

Внедрением новой платежной функции карты «Нам по пути» пользователям предоставляется возможность приобретения топлива и СТиУ с отсрочкой платежа до 45 дней на всех АЗС «НИС Петрол» и «ГАЗПРОМ». С момента внедрения новых функциональных возможностей поступило 29 тысяч заявок клиентов, из них 23 тысяч одобрены.

В 2018 году продолжается реализация программы лояльности в сотрудничестве с компанией «Техномания». С каждой совершенной покупки держателям карты «Нам по пути» начисляются бонусные баллы, которые могут использоваться для оплаты исключительно на АЗС «НИС Петрол» и «ГАЗПРОМ». В третьем квартале началась новая акция в розничных объектах „Гигатрон“, в которых владельцы карточки „Нам по пути“ получают бонус за каждую покупку. Бонусные баллы могут использоваться исключительно на автозаправочных станциях НИС Петрол и GAZPROM.

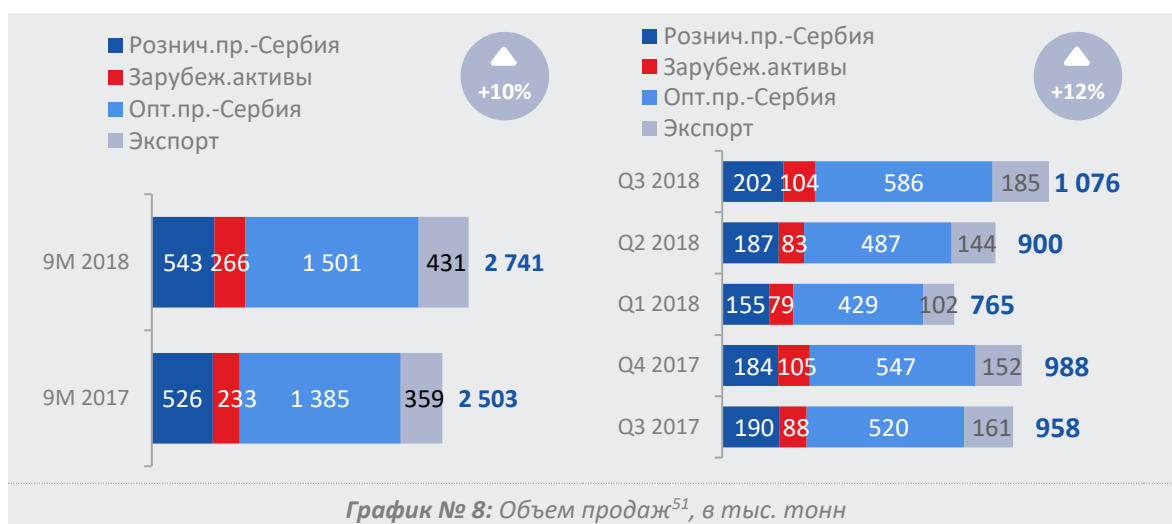
До 30 сентября 2018 года в рамках программы лояльности в Боснии и Герцеговине было выпущено около 75 731 карт, в третьем квартале 2018 года доля участников указанной программы в общем объеме продаж физическим лицам достигла 46%. До 30 сентября 2018 года в рамках реализации программы «Нам по пути» в Болгарии было выпущено более 116 338 карт. В третьем квартале 2018 года доля участников указанной программы в общем объеме продаж физическим лицам достигла 60%.

Программа «Агро-карта», ориентированная на сельскохозпроизводителей, развивается с конца 2013 года. До 30 сентября 2018 года было оформлено 128 912 карт. Были продолжены активности по задержке объема продажи из 2017 года и по достижению плановых объемов 2018, а также активности по реактивации покупателей. Запущен новый продукт *Adblue* с краном для более удобного слива жидкости. Реализована программа мотивации дистрибьюторов в Сербии и в регионе. Началась уже традиционная маркетинговая программа для продвижения *NISOTEC* бренда «Моя машина любит NISOTEC».

Операционные показатели<sup>50</sup>

По итогам первых девять месяцев 2018 года зафиксирован рост объема продаж на 10% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года, т.е. общий объем продаж составил 2 741 тыс. тонн.

- Розничные продажи в Сербии – рост объема розничных продаж на 3% связан с ростом продаж дизельного топлива.
- Оптовые продажи в Сербии – рост объема оптовых продаж на 8% связан, в первую очередь, с продажей моторных топлив.
- Экспорт – рост на 20% достигнут за счет вывоза моторных топлив.
- Зарубежные активы – рост объема продаж на 14% (канал оптовой продажи на 41%).

График № 8: Объем продаж<sup>51</sup>, в тыс. тоннГрафик № 9: Структура продаж<sup>52</sup>, в тыс. тонн

<sup>50</sup> Без внутреннего оборота (9М 2018: 12,22 тыс. тонн; 9М 2017: 11,39 тыс. тонн).

<sup>51</sup> Без внутреннего оборота (9М 2018: 12,22 тыс. тонн; 9М 2017: 11,39 тыс. тонн, Q3 2018: 3,88 тыс. тонн; Q3 2017: 3,91 тыс. тонн,).

<sup>52</sup> Без внутреннего оборота (9М 2018: 12,22 тыс. тонн; 9М 2017: 11,39 тыс. тонн, Q3 2018: 3,88 тыс. тонн; Q3 2017: 3,91 тыс. тонн,).

«Энергетика»

Q3 2018	Q3 2017	$\Delta^{53}$	Ключевые показатели	Ед. изм.	9М 2018	9М 2017	$\Delta^{54}$
32 913	34 191	-4%	Производство электроэнергии	МВтч	111 335	117 967	-6%
4,45	0,00	-	LTIF <sup>55</sup>		4,45	0,00	-
0,04	0,2	-82%	EBITDA <sup>56</sup>	млрд RSD	0,4	0,8	-49%
0,1	0,1	-42%	CAPEX <sup>57</sup>	млрд RSD	0,3	0,2	+21%

EBITDA по основной деятельности за девять месяцев 2018 года составляет 0,4 млрд динаров. Дирекции энергетике в третьем квартале достигла 0,04 млрд динаров. Проводится дальнейшая реализация проекта «ТЕ-ТО Панчево». На данный момент объем договорной торговли электроэнергией на 2018 год составляет 1,19 ТВт\*ч. Продолжаются дальнейшие мероприятия по развитию бизнеса и улучшению операционной эффективности.

Идет реализация проекта ТЭЦ Панчево. Подписан договор проектного финансирования. Получены условия на отвод участка, в экспертную комиссию Краевого секретариата передан эскизный проект. Первое разрешение на строительство объекта электростанции ожидается в начале января 2019 года. Начато производство основного и части вспомогательного оборудования.

#### Монетизация газа

Малая электростанция на месторождении Кикинда-поле – завершили согласование паспорта проекта и подготовили документацию к вынесению на ИК блока «Рид», после чего будет принято решение о продолжении реализации проекта.

Для реконструкции малой электростанции «Велебит-3», в целях получения поощрительной цены на электрическую энергию, завершена установка аккумулятора тепла, компенсационных сосудов, теплового пункта и вспомогательного оборудования. Закончен тендер на закупку услуги реконструкции когенератора и выбран поставщик.

С целью снижения затрат на отопление потребителей на территории бывшего нефтезавода Нови-Сад (проект децентрализации теплоисточников), выполняются работы по установке центрального парового котла и парового котла для объекта по очистке сточных вод. Закончен тендер на закупку и установку четырех малых тепловодных котла, выбран поставщик и начаты работы.

В рамках ППОФ, в частности, обслуживания оборудования энергоблока и электроэнергетической системы на НПЗ Панчево, разработаны: техническая документация по планируемым проектам, проектная документация на реализацию инвестиций, относительно которых закончен этап пип, технические задания на закупку и проведены закупки по данным проектам. Завершена тендерная

<sup>53</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>54</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>55</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 накопленным итогом с начала года, зафиксированные данные отражают текущее состояние по состоянию на 30.09.2018 г., и следовательно, отсутствует разница между 9М и Q3.

<sup>56</sup> EBITDA Блока «Энергетика» включает в себя и Энергоблок на НПЗП, который исключается на уровне консолидации, т.к. влияние Энергоблока уже учтено, также в EBITDA Блока «Переработка». После реорганизации и оформления новой Дивизии, Блок «Энергетика» прекращает свою деятельность; остается только Дирекция по энергетике, подчиняющаяся Дивизии. Остальные структурные подразделения децентрализируются в Блок «Разведка и добыча», Блок «Переработка» и Блок «Сбыт».

<sup>57</sup> Финансирование без учета НДС.



процедура по выбору подрядчика для строительства установки СПГ на АЗС «Жарково 2» (г. Белград) и начата процедура согласования и подписания договора. Заявка на получение разрешения на строительство была представлена в соответствующий компетентный орган. Завершена тендерная процедура на закупку основного оборудования для строительства установки СПГ на АЗС «Блок 45» в Новом Белграде и завершена техническая оценка заявок. На этапе разработки находятся проекты строительства установки СПГ на АЗС «Ледена стена Ниш, АЗС «Врбас 3», Автоналивной терминал СУГ Ниш и Автоналивной терминал СУГ Нови Сад. Кроме того, для этой цели были проанализированы другие возможные участки. Для реализации проекта реконструкции установки СПГ на месторождении Палич завершена разработка технической документации и проведена процедура закупки услуги по реконструкции установки.

### КПГ проекты

По проектам строительства КПГ установок на АЗС Жарково 2 (г. Белград) получено разрешение на строительство, подана заявка и начаты работы. Построены фундаменты объектов, установлен корпус компрессорной подстанции, установлена трк с навесом, и начаты отделочные работы.

Выбран поставщик оборудования по строительству КПГ установки на АЗС «Блок 45» в Новом Белграде, начата сборка оборудования со сроком поставки ноябрь 2018 г., и разработка технической документации.

Разрабатываются паспорта проектов на КПГ установки на АЗС «ледена стена» в г. нише и пункт налива СУГ в Нови-Саде. СУГ модуль для АЗС «Врбас 3» – решаются имущественно-правовые вопросы с целью реализации проекта.

По проекту реконструкции КПГ установки на месторождении Палич выбран поставщик для оказания услуги реконструкции установки.

### Торговля электроэнергией

В сфере торговли электроэнергией НИС присутствует на рынках Сербии, Боснии и Герцеговины, Румынии, Словении и Венгрии. Помимо новых рынков осуществлялась торговля на границе с Бывшей Югославской Республикой Македонией. НИС начал торговать на бирже электроэнергии в Сербии (SEEPEx). В тот же период завершена регистрация и началось работа на аукционной площадке JAO (Joint Auction Office), которая распределяет трансграничные передаваемые мощности в Центральной и Юго-Восточной Европе. Проведена регистрация для участия в аукционах по использованию пограничных мощностей для передачи энергии на границе между Болгарией и Сербией.

### Операционные показатели

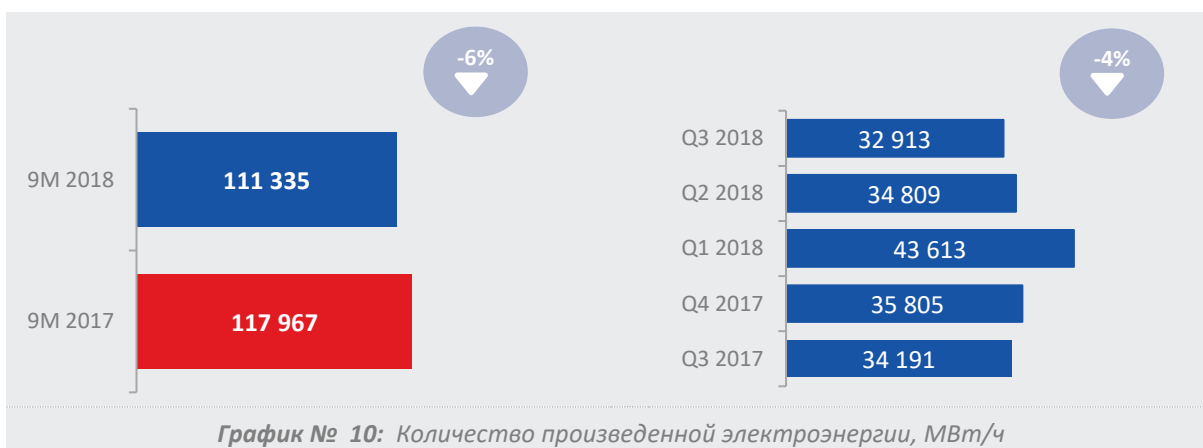


График № 10: Количество произведенной электроэнергии, МВт/ч

В первые девять месяцев 2018 года достигнут общий объем производства<sup>58</sup> в размере 111 335 МВт/ч электроэнергии. На мини электростанциях производство сократилось на 6% по сравнению с прошлым годом из-за сокращения объема доступного газа на месторождениях Сираково и Майдан. Производство электроэнергии Энергоблока Панчево зависит от объема и структуры потребностей в водяном паре Блока «Переработка». На производство электроэнергии на когенерационных установках в первые девять месяцев 2018 года использовано 26,5 млн м<sup>3</sup> некоммерческого газа.

---

<sup>58</sup> С июля 2018г. производство электрической энергии - компетенция Блока «Разведка и добыча» (малые электростанции) и Блока «Переработка» (Силовой блок в Панчево).

## Финансовые показатели

### Выручка от продаж

За первые девять месяцев 2018 года НИС осуществил рост доходов от продажи<sup>59</sup> в 23% по отношению к аналогичному периоду прошлого года. Данный рост достигнут за счет увеличения объема сбыта, а также за счет роста розничных цен на бензин и дизельные топлива, который был вызван ростом цены на нефть на мировом рынке.

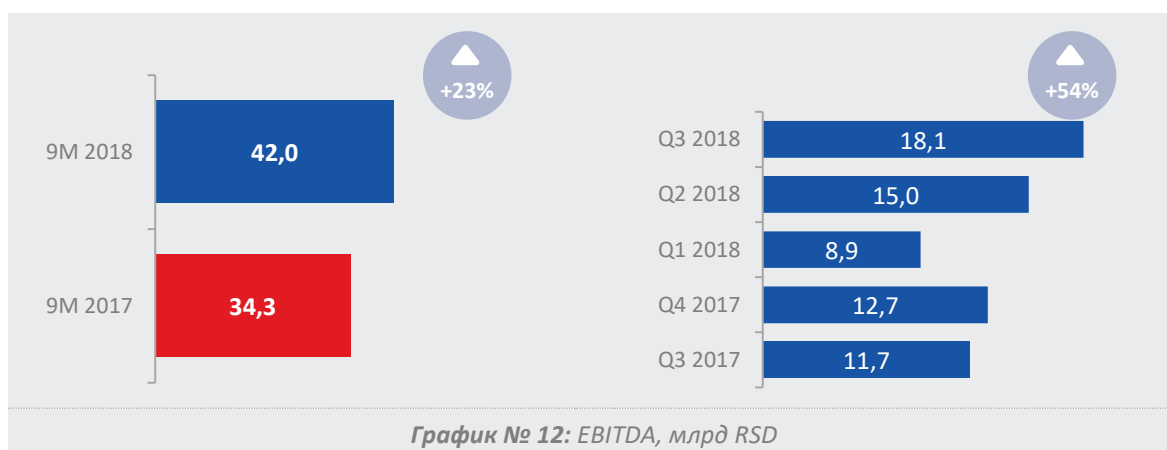


### ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА в первые девять месяцев 2018 года ниже на 23%, чем в прошлом году, и составил 42 млрд динаров.

Основные причины следующие:

- влияние цены на нефть
- рост объема продаж



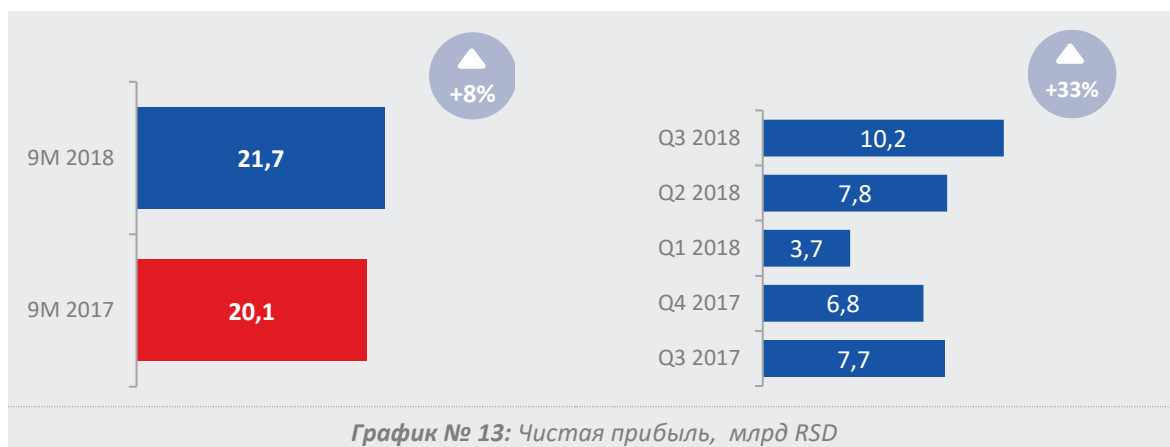
<sup>59</sup> Консолидированные операционные доходы.

<sup>60</sup> Консолидированные операционные доходы.

## Чистая прибыль

Чистая прибыль за первые девять месяцев 2018 года, составляет 21,7 миллиардов динаров, что на 8% выше чистой прибыли за аналогичный период 2017 года.

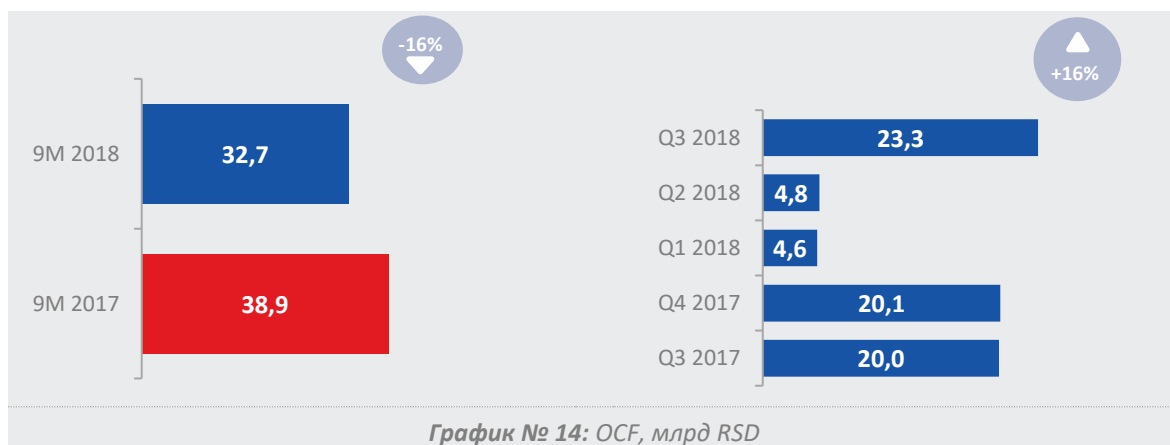
- Рост EBITDA
- Увеличение расходов на амортизацию
- Снижение финансовых расходов
- Снижение положительной разницы курса
- Снижение налогов на прибыль



## OCF

В первые девять месяцев 2018 года операционный поток денежных средств составил 32,7 млрд динаров и на 16% превысил аналогичный период 2017 года в силу следующих причин:

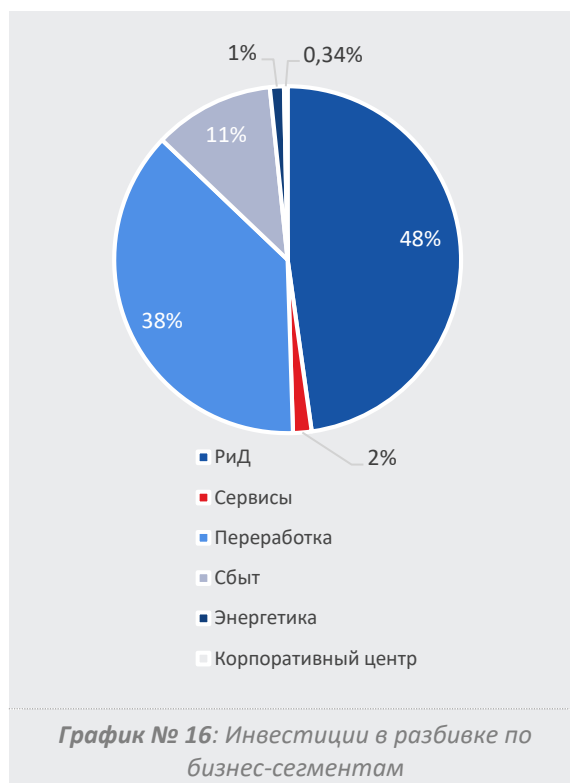
- Роста цен на нефть на мировом рынке
- В течение 2017 года дебиторская задолженность ХИП полностью погашена
- Роста обязательности на импорт сырой нефти
- Роста обязательств перед государством (налоги, акцизы)
- Роста таможенных пошлин и платежей
- Роста обязательств по нефтепродуктам



## CAPEX

Основной объем инвестиций в 2018 году направлен на реализацию проекта модернизации нефтепереработки. В Блоке «Разведка и добыча», как и до сих пор, наибольший объем вложений выделяется на проекты по добыче нефти и газа. Существенная часть инвестиций выделена на проекты развития розничной сети в Блоке «Сбыт». Помимо этого, НИС за первые девять месяцев 2018 года инвестировал в модернизацию «Сервисов», а также определенное число проектов в Корпоративном центре.

За первые девять месяцев 2018 года выделено 27,3 млрд динаров на финансирование инвестиций, что на 64% больше суммы, выделенной в аналогичном периоде 2017 года. Увеличение объема финансирования, по сравнению с предыдущим годом, вызвано напрямую началом реализации проекта модернизации заводской нефтепереработки (улучшение глубины переработки).



<sup>61</sup> Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС.

Структурное подразделение	Самые значимые проекты
<b>Блок «Разведка и добыча»</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Бурение эксплуатационных скважин</li> <li>• Инвестиции в геолого-технические мероприятия</li> <li>• Инвестиции в базовую, перспективную и газовую инфраструктуру</li> <li>• Программа 3D сейсморазведки и бурения поисковых скважин в Республике Сербии</li> <li>• Инвестиции в концессионные права</li> </ul>
<b>Блок «Сервисы»</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Проекты для нужд цеха «Бурение» (закупка противовибросового оборудования)</li> <li>• Проекты цеха «Ремонт» (усовершенствование системы мониторинга процесса выполнения ТКРС в реальном времени, закупка оборудования для повышения степени охраны труда и HSE культуры)</li> <li>• Реализация проектов Службы цементации и интенсификации притока</li> <li>• Проекты технических сервисов и транспорта</li> </ul>
<b>Блок «Переработка»</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Модернизация заводской нефтепереработки</li> <li>• ППОФ Блока «Переработка»</li> <li>• Инвестиции в экологические проекты</li> <li>• Проекты по повышению эффективности</li> </ul>
<b>Блок «Сбыт»</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Развитие розничной сети в Сербии</li> <li>• «Проекты логистики» (покупка автоцистерн, замена ТРК)</li> <li>• Прочие проекты - розница (внедрение концепции <i>Drive Cafe</i> на АЗС)</li> </ul>
<b>Блок «Энергетика»</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Строительство станции сбора газа Острово</li> <li>• ППОФ блока «Энергетика»</li> <li>• Проекты по повышению надежности (ремонт низковольтной установки на трансформаторных подстанциях)</li> </ul>
<b>Корпоративный центр</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Проекты с ИТ составляющей (покупка лицензий на ПО)</li> <li>• Внедрение пользовательского окружения с SRM для сервисных услуг (Функция по материально-техническому, сервисному обеспечению и капитальному строительству)</li> <li>• Програма цифрой трансформации Компании</li> </ul>

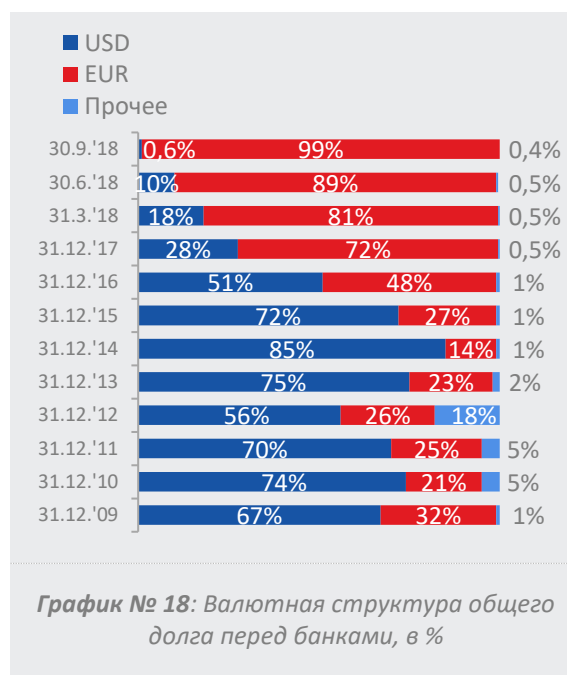


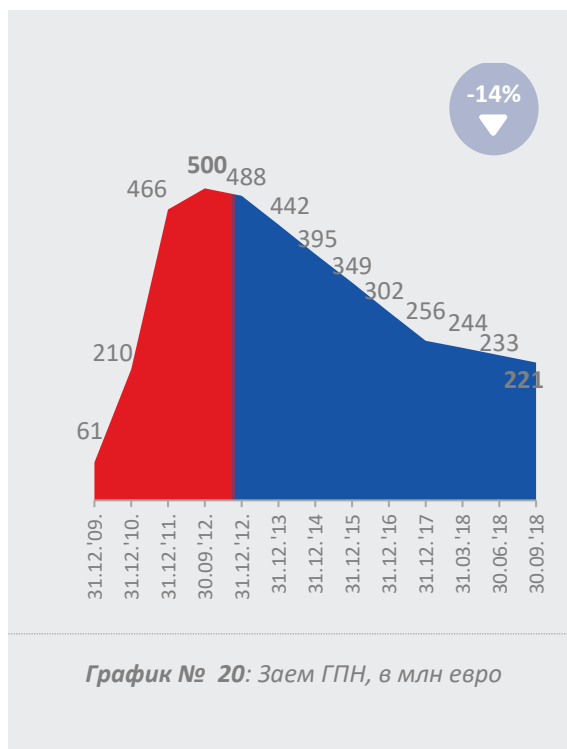
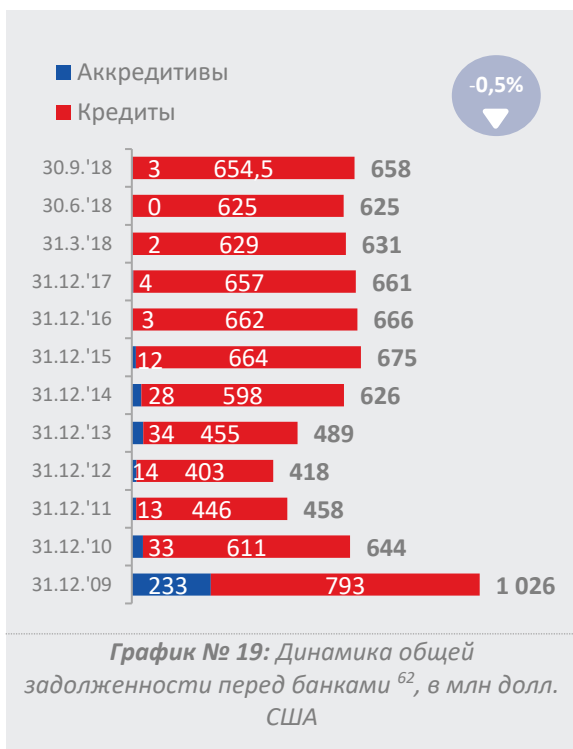
## Долговой портфель

В первые девять месяцев 2018 года, по сравнению с 31 декабря 2017 года, было отмечено приблизительно уменьшение задолженности перед банками до уровня 654,5 млн долл. США с увеличением доли кредитов в евро. Помимо этого, задолженность перед материнской компанией ПАО «Газпром нефть» также уменьшилась и в текущий момент составляет 220,9 млн евро.

Несмотря на санкционные ограничения НИС в первые девять месяцев 2018 года продолжил успешную реализацию второго этапа реструктуризации кредитного портфеля. Это первая данного рода реструктуризация в условиях санкций. Ожидаемые результаты – продление среднего срока погашения портфеля, с одновременным уменьшением средней стоимости задолженности. Наряду с этим, благодаря тендерам, проведенным в декабре 2017 года, и в первом квартале 2018 года, выбраны три ключевых банка-партнера НИС, которые в 2018 и 2019 гг. обеспечат более 500 млн евро дополнительных источников долгосрочного финансирования для реализации второго этапа реструктуризации, с оптимизацией стоимости финансирования, в полном соответствии с заданным коэффициентом соотношения задолженности и *EBITDA*.

Таким образом, НИС фактически освобождает свободные денежные потоки для своевременного финансирования крупных инвестиционных проектов (в первую очередь стратегически важного проекта «Глубокая переработка», а также других запланированных инвестиций) в период с 2018 по 2020 годы.





<sup>62</sup> Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 30.09. 2018. г. «НИС а.о. Нови Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 32,0 млн долл. США, корпоративные гарантии на сумму 39,8 млн долл. США, подписанные банковские письма о намерениях на сумму 0,2 млн долл. США и финансовый лизинг на сумму 8,6 млн долл. США.

Налоги и другие обязательные платежи <sup>63</sup>

Общая сумма обязательных платежей, которую компания «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества, сформировавшиеся на базе ее организационной структуры <sup>64</sup> в Сербии, обязаны перечислить за первые девять месяцев 2018 года составляет 126,79 млрд динаров, что на 18% выше, чем за аналогичный период 2017 года.

Общая сумма обязательных платежей, которую Группа НИС обязана перечислить за первые девять месяцев 2018 года составляет 142,26 млрд динаров, что на 16% больше аналогичного периода 2017 года.

<b>«НИС а.о.» Нови Сад</b>	<b>9М 2018</b>	<b>9М 2017</b>	<b>%<sup>65</sup></b>
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,17	1,13	+3%
Налог на прибыль юридических лиц	3,03	2,85	+6%
Налог на добавленную стоимость	17,81	16,27	+9%
Акцизы <sup>66</sup>	96,18	78,32	+23%
Сбор для формирования государственного материального резерва	4,63	4,37	+6%
Таможенные платежи	0,56	0,55	+3%
Налог на добычу полезных ископаемых	1,08	0,88	+24%
Прочие налоги и сборы	1,07	0,99	+8%
<b>Итого</b>	<b>125,54</b>	<b>105,37</b>	<b>+19%</b>
<b>ДЗО НИС в Сербии <sup>67</sup></b>			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,38	0,37	+5%
Налог на прибыль юридических лиц	0,09	0,21	-55%
Налог на добавленную стоимость	0,66	1,00	-33%
Акцизы	0,00	0,00	-
Таможенные платежи	0,04	0,02	+92%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	-
Прочие налоги и сборы	0,06	0,06	+10%
<b>Итого</b>	<b>1,25</b>	<b>1,65</b>	<b>-24%</b>
<b>Всего «НИС а.о. Нови Сад» и ДЗО в Сербии</b>	<b>126,79</b>	<b>107,2</b>	<b>+18%</b>
<b>ДЗО НИС в близлежащих</b>			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,03	0,05	-41%
Налог на прибыль юридических лиц	0,13	1,94	-93%
Налог на добавленную стоимость	1,24	1,16	+7%
Акцизы	9,89	9,26	+7%
Таможенные платежи	3,02	1,64 <sup>68</sup>	+84%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	-
Прочие налоги и сборы	0,08	0,08	0%
<b>Итого</b>	<b>14,38</b>	<b>14,14</b>	<b>+1%</b>
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	1,10	1,22	-10%
<b>ВСЕГО по Группе НИС<sup>69</sup></b>	<b>142,26</b>	<b>122,38</b>	<b>+16%</b>

<sup>63</sup> в млрд RSD

<sup>64</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>65</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>66</sup> В соответствии с требованиями законодательства Республики Сербии, согласование акцизов производится в начале года.

<sup>67</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>68</sup> Данные показывают только сумму таможенной пошлины, в то время как предыдущие данные отображали общую сумму таможенного долга, в том числе и налогов, подлежащих к оплате при импорте.

<sup>69</sup> в т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

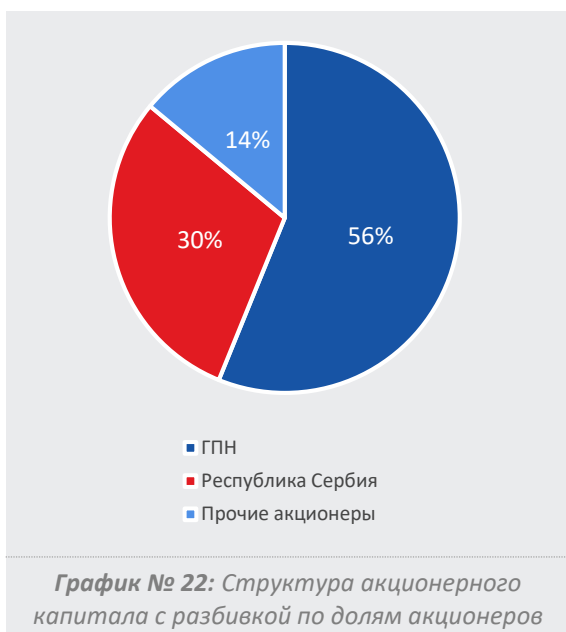
## Повышение операционной эффективности

Общий эффект мер по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA в первые девять месяцев 2018 года составил 3,7 миллиарда динаров.



## 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 законодательством, регламентирующим процедуру конкурсного

производства и банкротства;

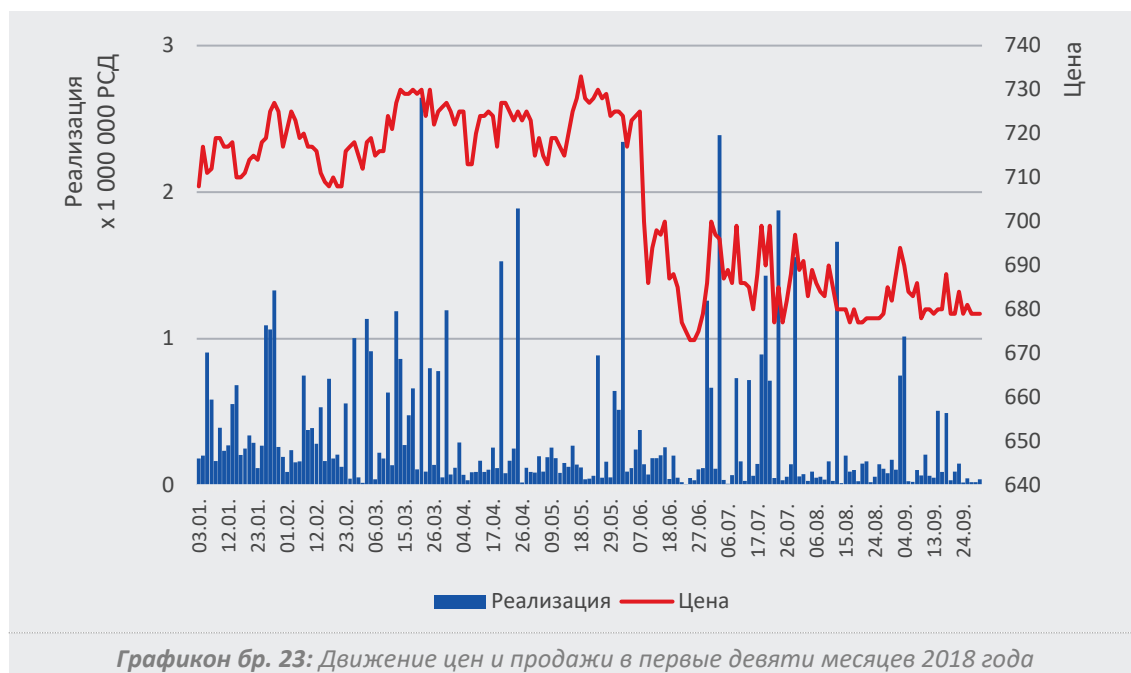
- преимущественное право приобретения обыкновенных акций и других финансовых инструментов, заменяемых на обыкновенные акции нового выпуска;
- прочие права, предусмотренные законом «О хозяйственных обществах» и внутренними документами Общества.

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	1 564 531	0,96%
Банк <i>Societe Generale</i> Сербия а.д. –кастоди счет - фонд	597 407	0,37%
<i>Global Macro Capital Opportunities</i>	342 465	0,21%
Компания Дунав осигуранье а.д.о. Белград	247 486	0,15%
«Актив-фонд» д.о.о. Белград	236 330	0,14%
Convest а.д. Нови Сад – сборный счет	231 391	0,14%
<i>AWLL Communications</i> д.о.о. Белград	227 352	0,14%
«Керамика Йованович» д.о.о. Зренянин	203 824	0,12%
Прочие акционеры	19 131 633	11,73%
<b>Общее число акционеров на 30-ое сентября 2018 года:</b>		<b>2 093 697</b>

## Торговля акциями и показатели по акциям

Акциями «НИС а.о. Нови Сад» торгуется на «Белградской бирже» а.д. (листинг первоклассного стандарта).



Графикон бр. 23: Движение цен и продажи в первые девяти месяцев 2018 года

Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови Сад» на Белградской бирже в первые девяти месяцев 2018 года	
Последняя цена (28.09.2018)	679 RSD
Максимальная цена (29.01.2018)	750 RSD
Минимальная цена (18.06.2018)	662 RSD
Общий объем реализации	636 888 772 RSD
Общее кол-во акций	896 826 акций
Общее кол-во операций	18 512 транзакций
Рыночная капитализация по состоянию на 30 сентября 2018 г.	110 718 011 600 RSD
Прибыль на акцию (EPS)	137,19 RSD
Консолидированная прибыль на акцию (EPS)	133,16 RSD
P/E показатель	4,95
Консолидированный P/E показатель	5,10
Балансовая стоимость по состоянию на 30 сентября 2018 г	1 560,1 RSD
Консолидированная балансовая стоимость по состоянию на 30 сентября 2018 г	1 470,8 RSD
P/BV показатель	0,43
Консолидированный P/BV показатель	0,46

За первые девять месяцев 2018 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.

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD <sup>70</sup></b>	(4,4)	16,5 <sup>71</sup>	40,6 <sup>72</sup>	49,5	52,3	30,6	16,1	16,1	27,8
<b>Общая сумма дивидендов, в млрд RSD</b>	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1	7,6	4,0	4,0	6,9
<b>Размер выплат</b>	-	-	-	25%	25%	25%	25%	25%	25%
<b>Прибыль на акцию, в RSD</b>	-	101,1	249,0	303,3	320,9	187,4	98,8	98,6	170,43
<b>Дивиденды на акцию (брутто), в RSD</b>	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22	46,85	24,69	24,66	42,61
<b>Стоимость акции на 31.12, в RSD</b>	-	475	605	736	927	775	600	740	724
<b>Дивидендная доходность акционеров, в %<sup>73</sup></b>	-	-	-	10,3	8,7	6,0	4,1	3,3	5,9

### 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>70</sup> Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад».

<sup>71</sup> Чистая прибыль, использованная на покрытие накопленных убытков.

<sup>72</sup> Чистая прибыль, использованная на покрытие накопленных убытков.

<sup>73</sup> Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

## 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

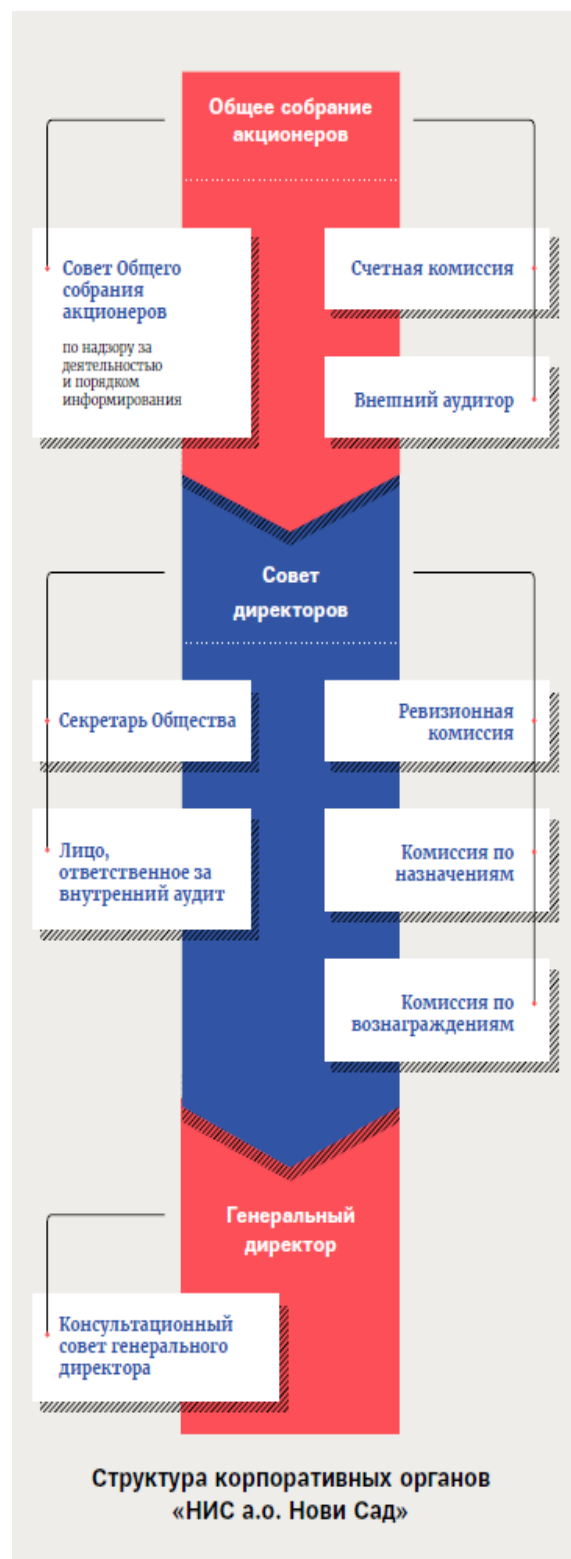
### Общее собрание акционеров и права акционеров

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; функции председателя Совета директоров и Генерального директора разделены.





## Состав Совета директоров

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

На X очередном собрании Общего собрания акционеров НИС, состоявшемся 21 июня 2018 года, членами Совета директоров НИС назначены: Вадим Яковлев, Кирилл Тюрденев, Даница Драшкович, Алексей Янкевич, Сергей Папенко, Александр Крылов, Никола Мартинович, Вольфганг Руттеншторфер, Анатолий Чернер и Ольга Высоцкая.

В состав Совета директоров входят исполнительные и неисполнительные директора. В Совет директоров входят один исполнительный член и неисполнительные члены; два неисполнительных директора одновременно являются независимыми членами Совета директоров.

### Члены Совета директоров на 30 сентября 2018 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 в 1970 году.

В 1993г. закончил Московский инженерно-физический институт по специальности «прикладная ядерная физика». В 1995 году окончил Высшую школу финансов Международного университета в Москве. В 1999г. получил сертификат *Chartered Association of Certified Accountants (ACCA)*. В 2009г. получил диплом Британского института директоров (*ID*). С 1995 по 2000 гг. работал в *PricewaterhouseCoopers* – на разных должностях, от консультанта до менеджера по аудиту. С 2001 по 2002гг. работал на должности заместителя начальника финансово-экономического управления ЗАО «ЮКОС ЭП». С 2003 по 2004гг. работал финансовым директором ОАО «Юганскнефтегаз» НК ЮКОС. С 2005 по 2006гг. 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 в 1977 году.

С отличием окончил бакалавриат Факультета международных отношений, а затем получил степень магистра международного права Московского государственного института международных отношений (МГИМО). Имеет также степень магистра права Манчестерского университета. Проходил обучение по программе *executive education* в международной бизнес-школе *INSEAD* и Лондонской школе бизнеса. С 2000 по 2004 года работал в компаниях *A.T. Kearney* и *Unilever*. В 2004 году начал работать в *McKinsey & Co*. С 2007 по

2012 года 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. Назначен на должность генерального директора «НИС а.о. Нови Сад» 22 марта 2017 года.

На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 8 декабря 2016 года.

---

**Даница Драшковиц**  
**член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**



Родилась в 1945 году.

В 1968 г. закончила Юридический факультет Белградского университета. С 1968 по 1990 гг. работала в финансовом департаменте в банке, в юридическо-экономической сфере народного хозяйства и городским судьей по административным правонарушениям в г. Белграде. В 1990г. создала издательство «Српска реч» («Сербское слово»), собственником которого является по настоящий день. Автор трех книг публицистики.

С 01.04.2009 г. до 18.06.2013 г. являлась членом Совета директоров компании «Нафтна индустрия Сербии»; на данную должность была повторно избрана 30.06.2014 года.

---

**Алексей Янкевич**  
**член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**  
**заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть»**



Родился в 1973 году.

В 1997 году закончил Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет (ЛЭТИ) по специальности «оптико-электронные приборы и системы». В 1998 году закончил Международную школу менеджмента ЛЭТИ-Лованиум в Санкт-Петербурге. С 1998 по 2001 г. – работал в консалтинговой компании КАРАНА. С 2001 по 2005 г. - занимал должность заместителя начальника Управления планирования, бюджетирования и контроллинга ЗАО «ЮКОС РМ» (подразделение, отвечающее за логистику, переработку и сбыт). В 2004 году получил квалификацию *Certified Management Accountant (CMA)*. В 2005 – 2007 гг. – заместитель финансового директора «ЛЛК-Интернешнл» (занимается производством и реализацией масел и специальных нефтепродуктов, входит в группу ЛУКОЙЛ). В 2007-2011 гг. – начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования ПАО «Газпром нефть». С августа 2011 г. — и.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть». С марта 2012 г. — член Правления ПАО «Газпром нефть», заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть».

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

---


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

Родился в 1973 году.

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 консультанта, а затем младшего партнера в московском представительстве фирмы «МакКинзи и Компания, Инк. Россия». С 2007 по настоящее время работает начальником департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса 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 в 1971 году.

В 1992 году закончил ЛМУ (г. Ленинград), в 2004 году – Юридический факультет СпбГУ, в 2007 году – Московскую международную школу бизнеса «МИРБИС» MBA, 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.


**Никола Мартинович**
**член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**

Родился в 1947 году.

Основную общеобразовательную школу закончил в Фекетиче, гимназию в Србобране. Закончил Экономический факультет в г. Суботица, там же защитил кандидатскую диссертацию на тему: «Трансформация налоговой системы в Сербии и введение НДС». С 1985 по 1990 год находился во главе компании «Солид» г. Суботица, следующие два года, до 1992 г., был заместителем Министра внутренних дел в МВД Республики Сербии. С 1992 по 2000 год работал заместителем генерального директора «Нафтна индустрия Сербии» по финансам, и генеральным директором «Нафтагас промет» с 1996 по 2000 год. С 2005 год по 31.08.2013 г. в «НИС а.о. Нови Сад» работал в должности специального советника. С 01.09.2013 г. является специальным советником генерального директора компании «О Зоне» а.о., г. Белград. В период с

15.12.2013 г. до ухода на пенсию 17.11.2014 г. занимал пост советника директора компании «НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад». Начиная с 22.11.2011 г. является членом Совета управляющих Национального банка Сербии.

Был членом Совета директоров «Нафтна индустрия Сербии»/ «НИС а.о. Нови Сад» с 2004 по 2008 гг., на данную должность повторно избран 10.02.2009 г.

---



**Вольфганг Руттеншторфер**  
**независимый член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**

Родился в 1950 году.

В 1976 сдал дипломный экзамен по экономике и бизнес-административации на Венском университете по экономике и бизнесу. Получил степень доктора наук. В 1976 г. начал работать в компании OMB. В 1985 г. перешел в Дирекцию по планированию и контролю, в 1989 г. взял на себя ответственность за стратегическое развитие группы OMB. В связи с назначением в 1990 г. на должность директора по маркетингу в 1992 г. стал членом Правления и отвечал за финансы и химическую продукцию. В Правлении компании OMB находился до начала 1997 г., после чего стал заместителем министра финансов. 1 января 2000 г. вернулся в Правление OMB и до апреля 2002 г. отвечал за финансы, за газ – до декабря 2006 г. В период с 1.01.2002 по 31.03.2011 гг. был председателем Правления Группы OMB. Г-н Руттеншторфер был или до сих пор является членом советов компаний, таких как *VIG, Roche, РХИ АГ* и *Telekom Austria*, ООО CollPlant Holdings и Erne Fittings GmbH.

На должность независимого члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 20.04.2012 года.

---



**Анатолий Чернер**  
**член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**  
*заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту ПАО «Газпром нефть»*

Родился в 1954 году.

В 1976 году закончил Грозненский нефтяной институт по специальности «химическая технология переработки нефти и газа». С 1976 по 1993 год работал на Грозненском НПЗ им. Шерипова, где прошел путь от оператора до директора завода. В 1996 году принят на работу в компанию «Славнефть» на должность начальника Департамента по торговле нефтью и нефтепродуктами, позже был назначен вице-президентом ОАО «НГК Славнефть». В апреле 2006 года назначен на должность вице-президента «Сибнефти» (с июня 2006 года – ПАО «Газпром нефть») по переработке и сбыту.

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

---



**Ольга Высоцкая**  
**независимый член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**

Родилась 28 февраля 1961 года в Ленинграде СССР.

1984 г. закончила с отличием Ленинградский государственный университет, отделение экономической кибернетики, специальность экономист-математик. В 1987г. – аспирантура по математической кибернетике в Институте социально-экономических проблем Академии наук СССР, Ленинградское отделение.

В период с 1988 – 1995 гг. занимала должности председателя Совета директоров (СД), генерального директора и директора ряда частных компаний. С 1995 по 2003 гг. занимала разные позиции партнеров в *KPMG* в Санкт Петербурге, Нью-Йорке и Москве. С 2003 по 2005 гг. – 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 СД, 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 *PricewaterhouseCoopers (PwC)*, а с 2013 по 2014 год независимым членом СД, председателем Комитета по аудиту и членом Комитета по вознаграждениям УК «НефтеТрансСервис».

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

**Общая сумма вознаграждений, выплаченных членам СД в первые девять месяцев 2018 года, нетто в динарах**

**Члены СД** 161 840 947

**Членство в совете директоров или наблюдательном совете других обществ**

Вадим Яковлев	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ПАО НГК «Славнефть» (председатель СД)</li> <li>• ОАО «СН-МНГ»</li> <li>• ООО «ГПН-Развитие» (председатель СД)</li> <li>• АО «Газпромнефть-ННГ» (председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпромнефть-Восток» (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.» (член Наблюдательного совета)</li> <li>• ОАО «Томскнефть» ВНК (председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпром нефть шельф»</li> <li>• ООО «Технологический центр Бажен»</li> <li>• ООО «ГПН-ГЕО»</li> </ul>
Кирилл Тюрденев	-
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 «Евротек-Югра»</li> <li>• ЗАО «Нортгаз» (председатель СД)</li> <li>• ДОО «Славнефт-Красноярскнефтегаз»</li> <li>• ДОО «Газпром нефть – Восток»</li> <li>• ДОО «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>• АД «Томскнефть» ВНК (председатель СД)</li> </ul>

Александр Крылов	<ul style="list-style-type: none"> <li>• АО «Газпромнефть-Новосибирск» (председатель СД)</li> <li>• ПАО «Газпромнефть-Тюмень»<sup>74</sup> (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 «Газпромнефть -Таджикистан» (председатель СД)</li> <li>• ТОО «Газпромнефть - 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)</li> <li>• ООО «Газпромнефть - Новосибирск (АЗС) » (председатель СД)</li> <li>• ООО «Газпромнефть - Новосибирск (НБ) » (председатель СД)</li> <li>• Ассоциация «Хоккейный клуб «Авангард» (председатель СД)</li> </ul>
Никола Мартинович	-
Даница Драшкович	-
Вольфганг Руттеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• «Флугхафен Виен АГ», Вена, член Ревизионной комиссии</li> <li>• «РХИ MAGNESITA », Вена, (член СД)</li> <li>• ООО «CollPLant Holdings» (член СД)</li> <li>• «Erne Fittings» GmbH (председатель Наблюдательного совета)</li> </ul>
Анатолий Чернер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАО «НГК «Славнефть»</li> <li>• АО «Газпромнефть – ОНПЗ» (председатель СД)</li> <li>• ОАО «Славнефть – ЯНОС»</li> <li>• АО «Газпром нефть – МНПЗ»</li> <li>• АО «Газпромнефть – Аэро» (председатель СД)</li> <li>• АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»</li> <li>• ООО «Газпромнефть – СМ»</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>

<sup>74</sup> Коммерческое Общество находится в процессе ликвидации.



Ольга Высоцкая	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Некомерческая организация «Сребрно време» (председатель НО, директор)</li> <li>• ООО ИНК (независимый член СД, председатель Комиссии по аудиту)</li> <li>• АО «СУЭК» (независимый член СД)</li> </ul>
----------------	--

Количество и % акций «НИС а.о. Нови Сад», принадлежащих членам Совета директоров

ФИО	Число акций	доля в общем количестве акций, %
Никола Мартинович	224	0,0001%

## Комиссии Совета директоров

Для более эффективного выполнения своих обязанностей Совет директоров сформировал в своем составе 3 постоянно действующие комиссии (Ревизионная комиссия, Комиссия по вознаграждениям, Комиссия по назначениям) – консультационные и экспертные органы, оказывающие содействие Совету директоров в работе, прежде всего, в рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции, подготовке и надзору за выполнением принимаемых Советом директоров решений и актов, в том числе в проведении соответствующих мероприятий для нужд Совета директоров.

Полномочия членов Ревизионной комиссии и Комиссии по вознаграждениям был прекращан со днем проведения очередного годового Собрания акционеров; состав Комиссий был следующим:

- Ревизионная комиссия,
  - Вольфганг Рутеншторфер, председатель
  - Алексей Янкевич, член и
  - Ненад Мияилович, член.
- Комиссия по вознаграждениям
  - Станислав Шекшня, председатель
  - Анатолий Чернер, член и
  - Зоран Груйичич, член.

Совет директоров в предстоящем периоде назначит членов комиссий Совета директоров на следующий срок, тогда как, по необходимости, может формировать и прочие постоянно действующие или *ad hoc* комиссии, которые будут заниматься вопросами, относящимися к работе Совета директоров.

## Совет Общего собрания акционеров

Совет Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров Общества (далее – «Совет Общего собрания акционеров») является консультационным и экспертным органом Общего собрания акционеров Общества, который оказывает содействие в работе и при рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции. За свою работу члены Совета Общего собрания акционеров несут ответственность перед Общим собранием акционеров, в компетенцию которого входит назначение и освобождение от должности членов Совета Общего собрания акционеров.

Члены Совета Общего собрания акционеров по состоянию на 30 сентября 2018 года

---



**Ненад Мияилович**

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

Родился в 1980 году.

В 2003 г. закончил Экономический факультет Университета в Белграде, в 2007 г. получил диплом кандидата наук в Университете Лозанны, Швейцария, в 2010 г. поступил на докторскую программу на Экономическом факультете Белградского университета. В 2011 г. получил лицензию CFA в финансовой сфере. С 2003 по 2009 гг. работал консультантом и руководителем в сфере финансов и банковского дела в следующих компаниях: *Deloitte Белград, AVS Fund de Compensation Женева, JP Morgan Лондон, KBC Securities Corporate Finance Белград*. В период с декабря 2009 г. по август 2012 г. был советником министра в Министерстве экономики и регионального развития Республики Сербии, в департаменте экономики и приватизации. С августа 2012 г. работал заместителем министра в Министерстве финансов Республики Сербии, с августа 2014 года выполнял обязанности госсекретаря в Министерстве финансов Республики Сербии. С сентября 2018 года занимает позицию исполнительного директора по финансам в компании „Галеника“ а.д., г. Белград. Он являлся членом Совета директоров *НИС а.о. Нови Сад*, т.е. с 18.06.2013 до 30.06.2014 года.

На должность председателя Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 30.06.2014 года.



**Зоран Груичич**

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

Родился в 1955 году.

Закончил Машиностроительный факультет Белградского университета. С 1980 по 1994 гг. был генеральным директором, техническим директором, директором производства и проектировщиком 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 гг. работал директором предприятия ООО *MNG Group* из г.Чачака. С июня 2004 по февраль 2007 гг. – директор Торгового предприятия АО „Агрострой“, г. Чачак, директор Коммандитного товарищества „Леонардо“, г.Чачак и директор Дорожного центра Воеводины. С февраля 2007 г. по настоящее время работает в «НИС а.о. Нови Сад», на следующих должностях: заместитель директора Дирекции логистики «Югопетрол», Управляющим РЦ Чачак в Дирекции розничных продаж, Регион Чачак, Менеджер по развитию розничной сбытовой сети в Дирекции по



развитию Блока «Сбыт». С 01.10.2012 г. до января 2016г. работал на должности советника директора Блока «Сбыт», а с февраля 2016г. на должности советника директора Функции по внешним связям и отношениям с государственными органами. С октября 2017 года работает на должности советника генерального директора.

На должность члена Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 30.06.2014 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 в 1974 году.

Окончил Тюменский государственный университет по специальности «Финансы» и Вулвергемптонский университет (Великобритания) по специальности «Бизнес-администрирование». Кандидат социологических наук. С 2006 по 2008 г. – исполнительный вице-президент по планированию и управлению эффективностью деятельности и контролю в группе «Интегра». С 2002 по 2006 г. работал в компании «ТНК-ВР». С 2002 по 2003 г. работал в Группе по мониторингу и контролю при СД «ТНК», с 2004 по 2006 г. занимал позицию финансового директора в «ТНК-ВР» Украина. С 2009 по 2012 г. работал в компании «НИС а.о. Нови Сад» (Сербия) на позиции финансового директора. С 2012г. и в настоящее время 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 ОСА в первые девять месяцев 2018 года, нетто, RSD**

<b>Члены ОСА</b>	<b>12 551 336</b>
------------------	-------------------

### **Членство в Совете директоров или Ревизионной комиссии других обществ**

Ненад Мияилович	-
Зоран Груичич	-
Алексей Урусов	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Член СД «Газпром нефть Марин Бункер Балкан С.А.»</li> <li>• Член СД AS Baltic Marine Bunker</li> <li>• Член СД ООО «Газпромнефть – Каталитические системы»</li> <li>• Член СД ООО «Газпромнефть – Энергосервис»</li> <li>• Член СД ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»</li> <li>• Член СД ООО «ИТСК»</li> <li>• Член СД ООО «Ноябрьскнефтегазсвязь»</li> </ul>

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

ФИО	Число акций	доля в общем количестве акций, %
Ненад Мияилович	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 является компетентным органом, который помогает генеральному директору Общества в работе и рассмотрении вопросов в сфере его работ, предусмотренной Законом, Уставом и прочими внутренними актами, с целью принятия заблаговременных и эффективных решений о руководстве деятельностью Общества. Состав Консультационного совета утверждается Приказом генерального директора, и в него входят 1-й заместитель генерального директора по разведке и добыче, 1-й заместитель генерального директора – директор Дивизиона Downstream, директор Блока «Переработка», Директор Блока «Сбыт», а также директора Функций. Кроме вопросов, касающихся деятельности Общества (отчеты, связанные с операционными и финансовыми показателями; отчеты, связанные с месячными результатами деятельности и месячным финансовым анализом; статусы важнейших открытых вопросов в рамках Функций; отчеты о квартальных результатах деятельности), Консультационный совет занимается вопросами стратегии и политики развития, основы которых устанавливаются Общим Собранием акционеров и Советом директоров Общества.

### Сделки со связанными сторонами

НИС Группа за первые девять месяцев 2018 года вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. Наиболее значительные операции со связанными сторонами совершались на основании закупок/поставок сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности.

## Человеческие ресурсы

Миссия НИС – обеспечивать людей энергией, необходимой для движения к лучшему, а энергия, которая движет компанией НИС – это ее сотрудники, которые и есть ключ нашего успеха. Для осуществления подобной синергии НИС создает особую рабочую среду, в которой каждый сотрудник может реализовать весь свой потенциал при полном соблюдении прав сотрудников. Для НИС особенно важно создать среду, в которой последовательно соблюдается принцип запрета любого вида дискриминации. В этих целях в 2017 году была утверждена Политика равноправия, направленная на обеспечение подобной среды и механизмов, которыми можно воспользоваться в случае нарушения основополагающих положений Политики.

## Численность и структура персонала

Организационное подразделение	30.09.2018			30.09.2017		
	Непосредственно	Лизинг	Всего	Непосредственно	Лизинг	Всего
<b>НИС а.о. Нови Сад</b>	<b>4 133</b>	<b>3 665</b>	<b>7 798</b>	<b>4 080</b>	<b>3 530</b>	<b>7 610</b>
Блок „Разведка и добыча“	852	216	1.068	800	218	1.018
Блок „Сервисы“	86	23	109	87	22	109
Дивизион "Downstream" <sup>75</sup>	2 053	2 982	5 035			
Блок Переработка <sup>76</sup>	955	31	986	865	35	900
Блок Сбыт <sup>77</sup>	990	2 932	3 922	964	2 770	3 734
Дирекция Энергетика <sup>78</sup>	48	7	55	247	25	272
остальная часть Дивизиона "Downstream" <sup>79</sup>	60	12	72			
Корпоративный центр	1 093	444	1 537	1 055	460	1 515
Представительства и филиалы	49	0	49	62	0	62
<b>Дочерние компании в стране</b>	<b>1 478</b>	<b>1 694</b>	<b>3 172</b>	<b>1 387</b>	<b>1 611</b>	<b>2 998</b>
Нафтагас - Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад <sup>80</sup>	679	830	1 509	588	840	1 428
Нафтагас - Технички сервис д.о.о. Зренянин	396	499	895	395	468	863
Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад	80	330	410	97	275	372
НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад	323	35	358	307	28	335
<b>Дочерние компании за рубежом</b>	<b>70</b>	<b>1</b>	<b>71</b>	<b>85</b>	<b>1</b>	<b>86</b>
НИС Петрол е.о.о.д. София (Болгария)	33	0	33	36	0	36
НИС Петрол с.р.л. Бухарест (Румыния)	28	0	28	25	0	25
НИС Петрол д.о.о. Баня-Лука (БиГ)	6	0	6	19	0	19
Ядран Нафтагас д.о.о. Баня-Лука (БиГ)	3	0	3	5	0	5
Панон Нафтагас к.ф.т. Будапешт (Венгрия)	0	1	1	0	1	1
<b>Прочие дочерние компании, входящие в консолидацию</b>	<b>574</b>	<b>114</b>	<b>688</b>	<b>565</b>	<b>103</b>	<b>668</b>
О Зоне а.д. Белград	5	114	119	5	103	108
НИС Оверсиз о.о.о. Москва (Российская Федерация)	113		113	117		117
НИС Светлост д.о.о. Буяновац			0			0
Г Петрол д.о.о. Сараево (Босния и Герцеговина)	456		456	443	0	443
<b>ВСЕГО:</b>	<b>6 255</b>	<b>5 474</b>	<b>11 729</b>	<b>6 117</b>	<b>5 245</b>	<b>11 362</b>

<sup>75</sup> С июля 2018 г. начинается перевод работников в новые структуры Дивизиона "Downstream" и завершается в сентябре.

<sup>76</sup> Блок Переработка будет подчинен новому Дивизиону.

<sup>77</sup> Блок Сбыт будет подчинен новому Дивизиону.

<sup>78</sup> Блок Энергетика после реорганизации и формирования нового Дивизиона прекращает свое существование, остается только Дирекция Энергетика, подчиненная Дивизиону, а остальные подразделения децентрализуются в Блок Разведка и добыча, Блок Переработка, Блок Сбыт.

<sup>79</sup> В остальную часть Дивизиона "Downstream" входят: Кабинет директора Дивизиона, Сектор сырой нефти, Департамент планирования, оптимизации и анализа производства и коммерции и Департамент метрологии.

<sup>80</sup> Включая работников филиалов.

### Основания для прекращения трудовых отношений

В течение первых девяти месяцев 2018 года компанию НИС<sup>81</sup> покинули 220 человек: 26 сотрудников вышли на пенсию, 36 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 158 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>82</sup>	Дочерние общества <sup>83</sup>
Выход на пенсию	15	11
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	32	4
Прочее	111	47
<b>Итого</b>	<b>158</b>	<b>62</b>

<sup>81</sup> «НИС а.о.Нови Сад» с дочерними обществами «Нафтагас – Нефтесервисы» 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>82</sup> в т.ч. представительства и филиалы.

<sup>83</sup> «Нафтагас – Нефтесервисы» 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

Одним из приоритетов развития НИС во всех областях деятельности (от добычи и переработки до человеческих ресурсов) являются внедрение и эффективное применение новых технологий. Модернизация оборудования, инновационный подход и современные технологии – необходимые условия для прогресса, повышения конкурентоспособности и достижения лидирующей позиции в регионе. НИС постоянно модернизирует свою деятельность в нефтегазовой отрасли, внедряет и совершенствует новые методы добычи нефти и газа, строит новые перерабатывающие установки, автоматизирует деятельность, развивает и модернизирует розничную сбытовую сеть.

В области исследований и развития НИС утвердил Положение «О планировании, проведении и контроле инновационных, научно-исследовательских, опытных и технологических разработок НИС а.о. Нови Сад». При Аппарате управления генерального директора «НИС а.о. Нови Сад» был создан Научно-технический совет, заседания которого проводятся ежеквартально, а в рамках Научно-технического совета была сформирована Служба исследований и развития, которая занимается координацией и реализацией научно-исследовательских проектов.

В рамках Группы НИС опытно-исследовательской деятельностью занимается дочернее общество НТЦ «НИС Нафтагас» д.о.о. Нови Сад, которое в синергии с ПАО «Газпром нефть» использует ресурсы и технологии материнского Общества и выполняет две функции:

- координатора научно-исследовательской работы и
- исполнителя научно-исследовательской работы.

## Финансовые отчеты

### Финансовая отчетность

#### Отчет о финансовом положении

	Примечания	30 сентября 2018 (неаудирован)	31 декабря 2017 (неаудирован)
<b>АКТИВЫ</b>			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	19 080 154	23 410 724
Краткосрочные финансовые активы	7	15 082 173	11 507 390
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	35 237 488	30 213 371
Товарно-материальные запасы	9	36 756 207	33 451 244
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	10	4 923 229	4 868 561
Прочие оборотные активы		16 715	163
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>111 095 966</b>	<b>103 451 453</b>
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	252 918 304	237 108 439
Инвестиционная собственность		1 603 370	1 530 356
Нематериальные активы		2 475 492	3 082 914
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества		13 425 586	13 425 586
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность			
Долгосрочные финансовые активы	12	2 842	2 222
Отложенные налоговые активы		26 469 748	34 188 042
Прочие внеоборотные активы	13	1 392 350	2 487 491
Основные средства		3 086 912	3 835 469
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>302 413 404</b>	<b>296 699 319</b>
<b>Итого активы</b>		<b>413 509 370</b>	<b>400 150 772</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	8 414 075	8 305 932
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	35 553 391	34 596 516
Прочие краткосрочные обязательства	16	4 508 718	4 880 705
Обязательства по налогу на прибыль		743 373	1 915 676
Прочие налоги к уплате	17	11 053 819	9 235 139
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 048 704	2 837 875
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>62 322 080</b>	<b>61 771 843</b>
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	86 919 097	89 751 052
Долгосрочная торговая кредиторская задолженность		17 936	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 862 096	9 660 582
<b>Итого долгосрочные резервы и обязательства</b>		<b>96 799 129</b>	<b>99 411 634</b>
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		20 287	17 782
Нераспределенная прибыль		172 837 674	157 419 313
<b>Итого капитал</b>		<b>254 388 161</b>	<b>238 967 295</b>
<b>Итого обязательства и акционерный капитал</b>		<b>413 509 370</b>	<b>400 150 772</b>

Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе

## Отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2018 (неаудирован)	2017 (неаудирован)	2018 (неаудирован)	2017 (неаудирован)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		75 475 148	50 159 865	179 642 312	140 336 863
Прочая выручка		4 245 053	5 301 472	10 809 257	13 070 575
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>5</b>	<b>79 720 201</b>	<b>55 461 337</b>	<b>190 451 569</b>	<b>153 407 438</b>
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(48 191 688)	(29 160 161)	(110 205 399)	(80 408 250)
Производственные и операционные расходы	19	(7 378 956)	(8 253 648)	(20 100 156)	(21 776 759)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20	(5 235 925)	(5 359 192)	(15 541 374)	(15 193 947)
Транспортные расходы		(345 568)	(295 863)	(908 910)	(791 895)
Износ, истощение и амортизация		(4 596 912)	(3 543 463)	(12 869 917)	(10 525 965)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 160 573)	(998 780)	(3 327 472)	(3 006 015)
Расходы на исследовательские работы		(41 169)	(3 338)	(56 940)	(10 790)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(66 950 791)</b>	<b>(47 614 445)</b>	<b>(163 010 168)</b>	<b>(131 713 621)</b>
<b>Прочие расходы, нетто</b>		<b>(170 973)</b>	<b>(348 476)</b>	<b>(138 294)</b>	<b>(583 279)</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>12 598 437</b>	<b>7 498 416</b>	<b>27 303 107</b>	<b>21 110 538</b>
Прибыль от курсовых разниц, нетто	21	(237 240)	2 058 339	(234 701)	6 169 965
Финансовые доходы	22	389 941	435 027	1 209 825	1 059 700
Финансовые расходы	23	(542 979)	(683 085)	(1 663 485)	(2 058 521)
<b>Итого прочие (доходы) расходы</b>		<b>(390 278)</b>	<b>1 810 281</b>	<b>(688 361)</b>	<b>5 171 144</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>12 208 159</b>	<b>9 308 697</b>	<b>26 614 746</b>	<b>26 281 682</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 508 875)	(919 199)	(3 149 785)	(4 777 638)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(465 260)	(471 385)	(1 095 141)	(1 220 804)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>(1 974 135)</b>	<b>(1 390 584)</b>	<b>(4 244 926)</b>	<b>(5 998 442)</b>
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>10 234 024</b>	<b>7 918 113</b>	<b>22 369 820</b>	<b>20 283 240</b>
Прочий совокупный доход					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость					
		-	-	-	1 399
		-	-	-	1 399
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)					
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи					
		(364)	1 326	(950)	3 049
		(364)	1 326	(950)	3 049
<b>Прочий совокупный доход</b>		<b>(364)</b>	<b>1 326</b>	<b>(950)</b>	<b>4 448</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>10 233 660</b>	<b>7 919 439</b>	<b>22 368 870</b>	<b>20 287 688</b>
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)					
		62,76	48,57	137,18	124,42
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)					
		163	163	163	163

Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе

## Отчет об изменениях капитала

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 гг.

(неаудированный)

	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре-деленная прибыль	Итого капитал
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2017 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>14 088</b>	<b>133 630 354</b>	<b>215 174 642</b>
Прибыль за период	-	-	20 283 240	20 283 240
<b>Прочий совокупный доход (убыток)</b>				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	3 049	-	3 049
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	1 399	-	1 399
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>4 448</b>	<b>20 283 240</b>	<b>20 287 688</b>
Распределение дивидендов	-	-	(4 021 069)	(4 021 069)
<b>Остаток по состоянию на 30 сентября 2017 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>18 536</b>	<b>149 892 525</b>	<b>231 441 261</b>
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2018 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>17 782</b>	<b>157 419 313</b>	<b>238 967 295</b>
Прибыль за период	-	-	22 369 820	22 369 820
<b>Прочий совокупный доход (убыток)</b>				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(950)	-	(950)
Продажа финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	3 455	(3 455)	-
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>2 505</b>	<b>22 366 365</b>	<b>22 368 870</b>
Распределение дивидендов	-	-	(6 948 004)	(6 948 004)
<b>Остаток по состоянию на 30 сентября 2018 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>20 287</b>	<b>172 837 674</b>	<b>254 388 161</b>

Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе



## Отчет о движении денежных средств 84

	Примечания	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
		2018 (неаудирован)	2017 (неаудирован)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Прибыль до налогообложения		26 614 746	26 281 682
<i>Корректировки:</i>			
Финансовые расходы	23	1 663 485	2 058 521
Финансовые доходы	22	(1 209 825)	(1 059 700)
(Прибыль) Убыток от курсовых разниц		565 384	(5 324 247)
Износ, истощение и амортизация		12 869 917	10 525 965
Корректировки прочих резервов		345 118	478 381
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности		(255 814)	217 828
Стоимость списанных скважин и скважинного оборудования по геологическим причинам		56 940	10 790
Списание кредиторской задолженности		-	(2 867)
Прочие неденежные статьи		115 166	200 526
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменения оборотного капитала</b>		<b>40 765 117</b>	<b>33 386 879</b>
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(4 797 963)	15 900 505
Товарно-материальные запасы		(3 367 640)	(3 417 644)
Прочие оборотные активы		74 005	(1 239 968)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		1 704 643	(4 106 475)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		1 818 680	(35 181)
<b>Всего изменения в оборотном капитале</b>		<b>(4 568 275)</b>	<b>7 101 237</b>
Налог на прибыль		(4 328 368)	(1 197 351)
Проценты уплаченные		(1 625 204)	(2 181 767)
Проценты полученные		652 870	923 883
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>30 896 140</b>	<b>38 032 881</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Оттоки по выданным кредитам		(2 621 606)	(3 662 119)
Поступления по выданным кредитам		1 606 005	2 802 327
Капитальные затраты <sup>85</sup>		(29 787 703)	(17 895 126)
Поступления от продажи основных средств		179 938	102 341
Поступления на основании от банковских депозитов, нетто		5 586 458	(7 945 830)
<b>Прочие поступления</b>		<b>32 122</b>	<b>156</b>
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(25 004 786)</b>	<b>(26 598 251)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Поступления по полученным кредитам и займам	18	29 941 738	35 915 950
Погашение кредитов и займов	18	(33 253 718)	(43 223 916)
Выплаты по капитализируемой аренде	18	(39 388)	(38 189)
Выплата дивиденды		(6 948 004)	(4 021 069)
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>		<b>(10 299 372)</b>	<b>(11 367 224)</b>
Чистое повышение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(4 408 018)	67 406
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		77 448	(282 000)
<b>Денежные средства и их эквиваленты в начале периода</b>		<b>23 410 724</b>	<b>20 053 651</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты в конце периода</b>		<b>19 080 154</b>	<b>19 839 057</b>

Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе

<sup>84</sup> Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС<sup>85</sup> Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 4,3 млрд дин. (2017: 2,1 млрд дин.)

## Примечания к отдельным финансовым отчетам

### 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 «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.

Данная промежуточная финансовая отчетность одобрена Генеральным директором и будет представлена Совету директоров из-за получения согласности.

### 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 2017 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 2017 год.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 30 сентября 2018 года по 29 октября 2018 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Результат за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 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 2017 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

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

### **Применение новых положений учетной политики 1-ого января 2018 года**

***МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (с изменениями, внесенными в июле 2014 года и вступающими в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).*** С 1 января 2018 года Общество классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям оценки: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости.

Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели организации по управлению финансовыми активами и от того, обуславливают ли договорные условия по финансовому активу получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Общество признает в прочем совокупном доходе изменения справедливой стоимости всех своих долевых инвестиций, ранее классифицированных как имеющихся в наличии для продажи. Данные инвестиции удерживаются как долгосрочные стратегические инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе.

Финансовые активы и обязательства, ранее отнесенные в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» к категориям займы и дебиторская задолженность, инвестиции, удерживаемые до погашения и прочие финансовые обязательства и оцененные по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» классифицированы соответственно как финансовые активы и финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости. Таким образом, оценка денежных средств и их эквивалентов, торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности, долгосрочных и краткосрочных кредитов и инвестиций, удерживаемых до погашения, не изменилась, и данные финансовые инструменты оцениваются по амортизированной стоимости.

***МСФО (IFRS) 15 «Выручка од контрактов с покупателями» (с изменениями, опубликованными в апреле 2016 года и вступающими в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года***

*или после этой даты*). Общество признает выручку от продажи сырой нефти, нефтепродуктов, газа и других продуктов, и услуг, когда она выполняет обязанность к исполнению и покупатель получает контроль над переданными товарами и услугами. Для большинства контрактов контроль над товарами или услугами переходит к покупателю в определенный момент времени, и получение оплаты является безусловным, поскольку для ее получения требуется исключительно наступление срока платежа.

Цена реализации не включает суммы, получаемые за счет третьих лиц, такие как налог на добавленную стоимость и налог с продаж.

#### 4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Опубликован ряд новых стандартов, поправок и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты, и которые Общество не приняло досрочно.

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен 13 января 2016 года и вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).** Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отношении аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого вводит единую модель учета аренды. Арендаторы должны будут признавать: (а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и (б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибылях и убытках. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16, по сути, сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17. Таким образом, арендодатель продолжает классифицировать договоры аренды в качестве операционной или финансовой аренды и, соответственно, по-разному отражать их в отчетности. Общество на текущий момент анализирует влияние нового стандарта на финансовую отчетность.

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

Общество ожидает, что следующие новые стандарты и разъяснения не окажут существенного эффекта на отчетность:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты).
- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налога на прибыль» (выпущен 7 июня 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).
- «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, определенной Советом по международным стандартам финансовой отчетности).
- «Характеристики досрочного погашения, предполагающего отрицательную компенсацию» – Поправки к МСФО (IFRS) 9 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

- «Долгосрочные инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» – Поправки к МСФО (IAS) 28 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

## 5. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 гг:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года</b>				
Выручка по сегментам	25 550 616	190 985 157	(26 084 204)	190 451 569
Межсегментная	24 276 020	1 808 184	(26 084 204)	-
Внешняя	1 274 596	189 176 973	-	190 451 569
<b>ЕБИТДА (сегментный результат)</b>	<b>27 739 616</b>	<b>12 444 127</b>	<b>-</b>	<b>40 183 743</b>
Амортизация	(6 311 286)	(6 558 631)	-	(12 869 917)
Убыток от переоценки	(3 471)	(21 164)	-	(24 635)
(Убыток) Прибыль от курсовых разниц, нетто	(42 776)	(191 925)	-	(234 701)
Финансовые доходы (расходы), нетто	10 006	(463 666)	-	(453 660)
Налог на прибыль	(122 158)	(4 122 768)	-	(4 244 926)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>21 082 559</b>	<b>1 287 261</b>	<b>-</b>	<b>22 369 820</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года</b>				
Выручка по сегментам	30 884 922	153 982 555	(31 460 039)	153 407 438
Межсегментная	29 797 225	1 662 814	(31 460 039)	-
Внешняя	1 087 697	152 319 741	-	153 407 438
<b>ЕБИТДА (сегментный результат)</b>	<b>20 727 183</b>	<b>10 958 011</b>	<b>-</b>	<b>31 685 194</b>
Амортизация	(4 050 306)	(6 475 659)	-	(10 525 965)
Прибыль от переоценки, нетто	-	(23 506)	-	(23 506)
Прибыль от курсовых разниц, нетто	375 228	5 794 737	-	6 169 965
Финансовые доходы (расходы), нетто	(74 853)	(923 968)	-	(998 821)
Налог на прибыль	(1 925 216)	(4 073 226)	-	(5 998 442)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>15 075 861</b>	<b>5 207 379</b>	<b>-</b>	<b>20 283 240</b>

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2018 и 2017 гг.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
Прибыль за период, нетто	10 234 024	7 918 113	22 369 820	20 283 240
Расходы по налогу на прибыль	1 974 135	1 390 584	4 244 926	5 998 442
Финансовые расходы	542 979	683 085	1 663 485	2 058 521
Финансовые доходы	(389 941)	(435 027)	(1 209 825)	(1 059 700)
Износ, истощение и амортизация	4 596 912	3 543 463	12 869 917	10 525 965
(Прибыль) Убыток от курсовых разниц, нетто	237 240	(2 058 339)	234 701	(6 169 965)
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	170 973	348 476	138 294	583 279
Прочие неоперационные (доходы) расходы, нетто	(134 484)	(433 881)	(127 575)	(534 588)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>17 231 838</b>	<b>10 956 474</b>	<b>40 183 743</b>	<b>31 685 194</b>

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.			
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	1 056 256	1 056 256
Продажи природного газа	1 415 084	-	1 415 084
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	1 415 084	-	1 415 084
Продажи нефтепродуктов	141 952 328	35 218 645	177 170 973
<i>Розница</i>	46 145 292	-	46 145 292
<i>Опт</i>	95 807 036	35 218 645	131 025 681
Реализация электроэнергии	478 885	4 466 746	4 945 631
Прочие продажи	5 663 123	200 502	5 863 625
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>149 509 420</b>	<b>40 942 149</b>	<b>190 451 569</b>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.			
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	891 183	891 183
Продажи природного газа	1 911 439	-	1 911 439
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	1 911 439	-	1 911 439
Продажи нефтепродуктов	113 816 619	23 717 622	137 534 241
<i>Розница</i>	40 667 665	-	40 667 665
<i>Опт</i>	73 148 954	23 717 622	96 866 576
Реализация электроэнергии	343 791	7 462 832	7 806 623
Прочие продажи	5 093 097	170 855	5 263 952
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>121 164 946</b>	<b>32 242 492</b>	<b>153 407 438</b>

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 131 025 681 РСД (2017 г.: 96 866 576 РСД), выручка в размере 19 494 776 в РСД (2017 г.: 15 198 024 РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохимия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Реализация электроэнергии в основном относится к реализации Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd, в сумме 3 988 432 РСД (2017: 7 022 733 РСД). Данная выручка относится к продажам операционного сегмента Переработки и маркетинга.

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 4 223 980 (2017 г.: 3 912 733 РСД).

Центральный офис Общества расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 149 509 420 РСД (2017 г.: 121 164 947 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 40 942 149 РСД (2017 г.: 32 242 492 РСД).

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017
Продажи сырой нефти	1 056 256	891 183
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
<i>Болгария</i>	8 269 231	5 331 605
<i>Босния и Герцеговина</i>	8 507 290	4 634 272
<i>Румыния</i>	6 169 304	3 387 235
<i>Все остальные рынки</i>	12 272 820	10 364 510
	35 218 645	23 717 622
Реализация электроэнергии	4 466 746	7 462 832
Прочая выручка	200 502	170 855
	<b>40 942 149</b>	<b>32 242 492</b>

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

## 6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	10 838 633	14 432 605
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	7 980 000	8 670 000
Денежные средства на счете условного депонирования	41 966	68 765
Прочие денежные средства	219 555	239 354
	<b>19 080 154</b>	<b>23 410 724</b>

## 7. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Краткосрочные кредиты	195 774	247 524
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	4 186 570	7 645 642
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12)	10 927 755	3 838 872
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(227 926)	(224 648)
	<b>15 082 173</b>	<b>11 507 390</b>

По состоянию на 30 сентября 2018 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 4 186 570 РСД (31 декабря 2017: 7 645 642 РСД), относятся к срочным депозитам в динарах, с процентной ставкой от 4,15% до 4,65% в год.



**8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	5 056 015	5 261 268
- третьи стороны	32 373 986	25 991 656
- государство и компании в государственной собственности	8 753 703	10 233 306
	<b>46 183 704</b>	<b>41 486 230</b>
Начисленные активы	187 054	185 641
	<b>46 370 758</b>	<b>41 671 871</b>
Минус резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:		
- третьи стороны	(9 372 171)	(9 594 055)
- государство и компании в государственной собственности	(1 761 099)	(1 864 445)
	(11 133 270)	(11 458 500)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>35 237 488</b>	<b>30 213 371</b>

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	31 379 596	27 691 406
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	2 386 875	1 992 337
от 1-ого до 3 месяца	1 044 230	197 904
от 3 месяца до 1 года	212 700	121 577
более 1 года	214 087	210 147
<b>Итого</b>	<b>35 237 488</b>	<b>30 213 371</b>

Руководство Общества уверено, что чистая дебиторская задолженность, проанализированная в вышеуказанной таблице, может быть полностью погашена.

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

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Сербские динары (RSD)	29 247 513	21 791 608
Евро	4 711 721	7 438 322
Долл. США	1 278 254	982 442
Прочие	-	999
	<b>35 237 488</b>	<b>30 213 371</b>

Изменение резерва Общества под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	Торговая и прочая дебиторская задолженность		
	Третьи стороны	Государства и компании в государственной собственности	Итого
<b>На 1 января 2017 г.</b>	<b>9 841 314</b>	<b>11 563 533</b>	<b>21 404 847</b>
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	258 534	19 907	278 441
Неиспользованные сторнированные суммы	(145 969)	(19 983)	(165 952)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(24 074)	-	(24 074)
Амортизация дисконта	-	(100 225)	(100 225)
Перенос из долгосрочной части	-	208 808	208 808
Курсовые разницы	(449)	(323 771)	(324 220)
Прочие	(49 616)	(1)	(49 617)
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>	<b>9 879 740</b>	<b>11 348 268</b>	<b>21 228 008</b>
<b>На 1 января 2018 г.</b>	<b>9 594 055</b>	<b>1 864 445</b>	<b>11 458 500</b>
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	71 446	4 133	75 579
Неиспользованные сторнированные суммы	(258 259)	(85 258)	(343 517)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(10 772)	(3 534)	(14 306)
Амортизация дисконта (примечание 23)	-	(44 661)	(44 661)
Курсовые разницы	517	1 158	1 675
Прочие	(24 816)	24 816	-
<b>На 30 сентября 2018 г.</b>	<b>9 372 171</b>	<b>1 761 099</b>	<b>11 133 270</b>

Расходы по обесценению или списанию включены в коммерческие, общие и административные расходы в отчете о совокупном доходе. Суммы резервов под обесценение в основном списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

Максимальная подверженность кредитному риску, по состоянию на отчетную дату, равна балансовой стоимости каждого класса указанной дебиторской задолженности. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

## 9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Сырая нефть	23 001 364	22 312 814
Нефтепродукты	12 938 875	11 116 609
Сырье и материалы	4 989 529	4 288 895
Прочее	656 984	680 609
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(4 830 545)	(4 947 683)
	<b>36 756 207</b>	<b>33 451 244</b>

**10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	<b>30 сентября 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Авансы выданные	800 510	566 382
Отложенный НДС	1 814 675	1 099 407
Предоплаченные расходы	346 606	193 927
Предоплаченные таможенные пошлины	31 832	31 995
Предоплаченный акциз	1 776 563	1 820 845
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	12 086 475	13 085 751
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(11 933 432)</i>	<i>(11 929 746)</i>
	<b>4 923 229</b>	<b>4 868 561</b>

Отложенный НДС на 30 сентября 2018 г. в размере 1 814 675 РСД (31 декабря 2017 г.: 1 099 407 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2018 года, в размере 1 776 563 РСД (31 декабря 2017: 1 820 845 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность, главным образом, относится к начисленным процентам и обесцененной сомнительной дебиторской задолженности.

Изменения на счетах Общества, относящихся к созданию резерва под краткосрочную дебиторскую задолженность представлены в следующей таблице:

	<b>Авансы уплаченные</b>	<b>Прочая краткосрочная ДЗ</b>	<b>Итого</b>
<b>На 1 января 2017 г.</b>	<b>257 940</b>	<b>11 719 291</b>	<b>11 977 231</b>
Корректировка стоимости прочих оборотных активов	5 253	136 987	142 240
Неиспользованные сторнированные суммы	(338)	(55 247)	(55 585)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию		(36 341)	(36 341)
Прочее	1	49 620	49 621
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>	<b>262 856</b>	<b>11 814 310</b>	<b>12 077 166</b>
<b>На 1 января 2018 г.</b>	<b>259 236</b>	<b>11 670 510</b>	<b>11 929 746</b>
Корректировка стоимости прочих оборотных активов	1 962	20 092	22 054
Неиспользованные сторнированные суммы	(821)	(13 611)	(14 432)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(3 936)	(3 936)
<b>На 30 сентября 2018 г.</b>	<b>260 377</b>	<b>11 673 055</b>	<b>11 933 432</b>

Анализ прочих оборотных активов по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	214 103	1 214 442
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	5 790	14 972
от 1-ого до 3 месяца	4 031	25 707
от 3 месяца до 1 года	57 590	30 192
более 1 года	21 978	14 658
<b>Итого</b>	<b>303 492</b>	<b>1 299 971</b>

Прочие оборотные активы в сумме нетто, представленные в анализы возрастной структуры, не включают нефинансовые средства, как например: НДС, акциз и т.п.

## 11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2017 г.</b>						
Первоначальная стоимость	115 864 815	110 525 127	46 383 755	17 548 942	31 776 922	322 099 561
Корректировка стоимости и обесценение	(27 422 504)	(35 174 792)	(24 349 626)	(8 489 733)	(2 103 957)	(97 540 612)
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года</b>						
Поступление	-	-	-	-	16 595 854	16 595 854
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	134 606	-	-	-	-	134 606
Перевод из категории незавершенного строительства	13 801 597	2 106 526	1 097 520	267 610	(17 273 253)	-
Перевод в категорию нематериальных вложений	-	-	(22 698)	(2 314)	-	(25 012)
Перевод в категорию инвестиционной собственности	-	(14 361)	-	(101 798)	-	(116 159)
Обесценение	-	-	(20 874)	-	(8 059)	(28 933)
Амортизация	(4 006 861)	(4 255 052)	(1 109 465)	(415 854)	-	(9 787 232)
Выбытие и списание	(39 783)	(7 610)	(137 877)	(4 408)	(84 716)	(274 394)
Прочие переводы	1 314	(141 282)	(37 372)	179 654	6 351	8 665
	<b>98 333 184</b>	<b>73 038 556</b>	<b>21 803 363</b>	<b>8 982 099</b>	<b>28 909 142</b>	<b>231 066 344</b>
<b>На 30 сентябрь 2017 г.</b>						
Первоначальная стоимость	129 652 194	112 400 576	47 012 151	17 734 196	31 000 232	337 799 349
Корректировка стоимости и обесценение	(31 319 010)	(39 362 020)	(25 208 788)	(8 752 097)	(2 091 090)	(106 733 005)
<b>Остаточная стоимость</b>						
	<b>98 333 184</b>	<b>73 038 556</b>	<b>21 803 363</b>	<b>8 982 099</b>	<b>28 909 142</b>	<b>231 066 344</b>
<b>На 1 января 2018 г.</b>						
Первоначальная стоимость						
Корректировка стоимости и обесценение	135 319 517	114 239 048	47 083 673	17 694 721	32 591 816	346 928 775
<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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года</b>						
Поступление	-	-	-	-	28 635 113	28 635 113
Объединение бизнеса	-	-	-	-	217 660	217 660
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	158 576	-	-	-	-	158 576
Перевод из категории незавершенного строительства	11 549 461	1 386 171	3 560 627	140 528	(16 636 787)	-
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(81 328)	-	-	(81 328)
Обесценение	-	-	(23 931)	-	(13 412)	(37 343)
Амортизация	(6 269 861)	(4 182 159)	(1 291 547)	(392 613)	-	(12 136 180)
Выбытие и списание	(52 007)	(72 933)	(17 725)	(17 646)	(794 563)	(954 874)
Прочие переводы	1 980 026	(1 400 947)	20 705	(599 720)	8 177	8 241
	<b>110 009 727</b>	<b>69 150 598</b>	<b>23 762 815</b>	<b>7 983 905</b>	<b>42 011 259</b>	<b>252 918 304</b>
<b>На 30 сентября 2018 г.</b>						
Первоначальная стоимость	149 474 499	113 765 057	51 043 367	16 217 905	44 021 415	374 522 243
Корректировка стоимости и обесценение	(39 464 772)	(44 614 459)	(27 280 552)	(8 234 000)	(2 010 156)	(121 603 939)
<b>Остаточная стоимость</b>						
	<b>110 009 727</b>	<b>69 150 598</b>	<b>23 762 815</b>	<b>7 983 905</b>	<b>42 011 259</b>	<b>252 918 304</b>

## Нефтегазовые активы

	Капитализи рованные расходы на разведку и оценку	Капитализир ованные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производ- ственные активы	Прочие коммерче ские и корпорати вные активы	Итого
<b>На 1 января 2017 г.</b>						
Первоначальная стоимость	12 345 350	7 915 400	20 260 750	115 864 815	22 129	136 147 694
Корректировка стоимости и обесценение	-	(876)	(876)	(27 422 504)	(20 309)	(27 443 689)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>12 345 350</b>	<b>7 914 524</b>	<b>20 259 874</b>	<b>88 442 311</b>	<b>1 820</b>	<b>108 704 005</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года</b>						
Поступление	2 372 057	9 882 806	12 254 863	-	-	12 254 863
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	-	-	-	134 606	-	134 606
Перевод из категории незавершенного строительства	(3 089 976)	(10 701 547)	(13 791 523)	13 801 597	-	10 074
Амортизация	-	-	-	(4 006 861)	-	(4 006 861)
Выбытие и списание	(63 297)	(19 281)	(82 578)	(39 783)	-	(122 361)
Прочие переводы	(33 756)	33 717	(39)	1 314	-	1 275
	<b>11 530 378</b>	<b>7 110 219</b>	<b>18 640 597</b>	<b>98 333 184</b>	<b>1 820</b>	<b>116 975 601</b>
<b>На 30 сентября 2017 года</b>						
Первоначальная стоимость	11 530 378	7 111 095	18 641 473	129 652 194	22 129	148 315 796
Корректировка стоимости и обесценение	-	(876)	(876)	(31 319 010)	(20 309)	(31 340 195)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>11 530 378</b>	<b>7 110 219</b>	<b>18 640 597</b>	<b>98 333 184</b>	<b>1 820</b>	<b>116 975 601</b>
<b>На 1 января 2018 г.</b>						
Первоначальная стоимость	10 805 015	6 481 469	17 286 484	135 319 517	22 129	152 628 130
Корректировка стоимости и обесценение	-	(2 087)	(2 087)	(32 675 985)	(20 309)	(32 698 381)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>10 805 015</b>	<b>6 479 382</b>	<b>17 284 397</b>	<b>102 643 532</b>	<b>1 820</b>	<b>119 929 749</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года</b>						
Поступление	3 388 986	9 426 940	12 815 926	-	-	12 815 926
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	-	-	-	158 576	-	158 576
Перевод из категории незавершенного строительства	(1 940 070)	(9 609 391)	(11 549 461)	11 549 461	-	-
Прочие переводы Обесценение	-	(3 471)	(3 471)	-	-	(3 471)
Амортизация	-	-	-	(6 269 861)	-	(6 269 861)
Выбытие и списание	(753 455)	(24 651)	(778 106)	(52 007)	-	(830 113)
Прочие переводы	445 236	(446 609)	(1 373)	1 980 026	168	1 978 821
	<b>11 945 712</b>	<b>5 822 200</b>	<b>17 767 912</b>	<b>110 009 727</b>	<b>1 988</b>	<b>127 779 627</b>
<b>На 30 сентября 2018 г.</b>						
Первоначальная стоимость	11 945 712	5 827 758	17 773 470	149 474 499	22 300	167 270 269
Корректировка стоимости и обесценение	-	(5 558)	(5 558)	(39 464 772)	(20 312)	(39 490 642)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>11 945 712</b>	<b>5 822 200</b>	<b>17 767 912</b>	<b>110 009 727</b>	<b>1 988</b>	<b>127 779 627</b>

**12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Депозиты со сроком погашения более одного года	-	2 029 483
Долгосрочные кредиты	37 272 139	35 863 153
Финансовые средства, предназначенные для продажи	173 890	187 311
Прочие долгосрочные финансовые вложения	25 882	26 567
<i>Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 7)</i>	(10 927 755)	(3 838 872)
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений</i>	(74 408)	(79 600)
	<b>26 469 748</b>	<b>34 188 042</b>

**13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Авансы, уплаченные за основные средства	1 447 168	2 148 358
Предоплаченные расходы	645 073	689 450
Прочие активы	1 031 617	1 034 607
<i>Минус: корректировка стоимости</i>	(36 946)	(36 946)
	<b>3 086 912</b>	<b>3 835 469</b>

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

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Краткосрочные кредиты	1 816 128	2 298 487
Процентные обязательства	115 060	106 743
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	6 387 147	5 849 547
Текущая часть обязательств по финансовой аренде со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	95 740	51 155
	<b>8 414 075</b>	<b>8 305 932</b>

**15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Торговая кредиторская задолженность:		
- связанные стороны	10 312 649	15 429 094
- третьи стороны	21 444 286	15 371 836
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	24 148	23 278
	<b>35 553 391</b>	<b>34 596 516</b>

По состоянию на 30 сентября 2018 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 10 312 649 РСД (31 декабря 2017 г.: 15 429 094 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком «Газпром Нефть», г.Санкт Петербург, в размере 6 443 713 РСД, в основном за закупленную нефть (31 декабря 2017 г.: 11 727 340 РСД).

**16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Авансы полученные	1 325 309	1 374 398
Задолженность перед персоналом	2 716 850	3 041 616
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	456 142	435 851
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	10 417	28 840
	<b>4 508 718</b>	<b>4 880 705</b>

**17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Налог на добычу полезных ископаемых	389 819	280 971
НДС	2 438 253	1 668 014
Акциз	5 528 353	4 777 490
Сборы за товарные запасы	547 235	527 858
Таможенные платежи	265 162	126 946
Прочие налоги и сборы	1 884 997	1 853 860
	<b>11 053 819</b>	<b>9 235 139</b>

**18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	26 162 094	30 306 970
Банковские кредиты	66 553 926	65 097 574
Обязательства по финансовой аренде	685 964	247 210
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(6 482 887)	(5 900 702)
	<b>86 919 097</b>	<b>89 751 052</b>

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	Долгосрочные кредиты	Краткосрочные кредиты (примечание 14)	Финансовая аренда	Итого
<b>На 1 января 2017 г.</b>	<b>102 720 930</b>	<b>13 299 544</b>	<b>142 528</b>	<b>116 163 002</b>
Поступления	28 733 261	7 182 689	-	35 915 950
Платежи	(24 459 383)	(18 764 533)	(38 189)	(43 262 105)
Неденежные операции	-	-	115 272	115 272
Курсовые разницы (примечание 21)	(7 289 698)	(157 480)	(7 288)	(7 454 466)
<b>На 30 сентября 2017 года</b>	<b>99 705 110</b>	<b>1 560 220</b>	<b>212 323</b>	<b>101 477 653</b>
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>95 404 544</b>	<b>2 298 487</b>	<b>247 210</b>	<b>97 950 241</b>
Поступления	20 732 742	9 208 996	-	29 941 738
Платежи	(23 562 494)	(9 691 224)	(39 388)	(33 293 106)
Неденежные операции	-	-	478 384	478 384
Курсовые разницы (примечание 21)	141 228	(131)	(242)	140 855
<b>На 30 сентября 2018 года</b>	<b>92 716 020</b>	<b>1 816 128</b>	<b>685 964</b>	<b>95 218 112</b>

а) *Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»*

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 сентября 2018 г., в размере 26 162 094 РСД (2017 г.: 30 306 970 РСД), включая текущую часть в размере 5 507 809 РСД (2017 г.: 5 510 358 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.



b) *Банковские кредиты*

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Долгосрочные кредиты в стране	53 405 297	43 338 385
Долгосрочные кредиты за границей	13 148 629	21 759 189
	66 553 926	65 097 574
Текущая часть долгосрочных кредитов	(879 338)	(339 189)
	<b>65 674 588</b>	<b>64 758 385</b>

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
От 1 года до 2 лет	11 898 077	23 252 660
От 2 до 5 лет	48 748 360	38 991 710
Более 5 лет	5 028 151	2 514 015
	<b>65 674 588</b>	<b>64 758 385</b>

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Долл. США	355 750	17 934 250
Евро	65 914 486	46 852 899
Сербский динар (RSD)	688	814
Японская иена	283 002	309 611
	<b>66 553 926</b>	<b>65 097 574</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 фиксированные и переменные процентные ставки. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor. Руководство полагает, что Общество выполнит все оговоренные обязательства по кредитам в установленные сроки.

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года, соблюдает указанные ковенанты.

**19. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
Расходы на персонал	847 637	760 660	2 525 340	2 293 789
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	185 225	226 261	558 469	669 476
Текущее обслуживание и ремонт	968 013	1 023 678	3 015 198	2 793 300
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	1 876 257	3 198 279	4 495 713	7 392 331
Электроэнергия и коммунальные услуги	581 066	414 463	1 538 780	1 155 469
Техника безопасности и охрана труда	133 364	91 209	361 828	235 259
Расходы по страхованию	68 018	70 755	206 272	211 900
Транспортные расходы	490 428	440 506	1 449 303	1 281 143
Прочие	2 228 948	2 027 837	5 949 253	5 744 092
	<b>7 378 956</b>	<b>8 253 648</b>	<b>20 100 156</b>	<b>21 776 759</b>

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

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
Расходы на персонал	2 460 715	2 363 255	7 400 661	7 009 847
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	399 579	455 083	1 030 197	1 141 840
Расходы на аренду	30 545	28 629	96 766	93 551
Командировочные расходы	75 308	85 085	221 119	226 237
Техника безопасности и охрана труда	111 560	112 438	343 152	343 656
Расходы по страхованию	29 473	23 804	81 861	73 179
Транспорт и хранение	87 366	85 513	255 842	256 120
Резерв под сомнительную задолженность	(183 557)	125 011	(317 036)	78 453
Прочие	2 224 936	2 080 374	6 428 812	5 971 064
	<b>5 235 925</b>	<b>5 359 192</b>	<b>15 541 374</b>	<b>15 193 947</b>

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

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 18)	825 425	2 425 796	1 479 949	8 038 567
- убыток от курсовых разниц (примечание 18)	(1 144 083)	(136 353)	(1 620 804)	(584 101)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	81 418	(231 104)	(93 846)	(1 284 501)
	<b>(237 240)</b>	<b>2 058 339</b>	<b>(234 701)</b>	<b>6 169 965</b>

**22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
Процентный доход от размещения депозитов в банках	138 616	206 539	520 435	372 424
Приходи од камата на дате кредите	226 194	228 332	664 259	687 120
Процентный доход по дивидендам	25 131	156	25 131	156
	<b>389 941</b>	<b>435 027</b>	<b>1 209 825</b>	<b>1 059 700</b>

**23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
Процентные расходы	552 269	727 263	1 725 140	2 316 193
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	23 154	35 942	66 839	103 429
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности (примечание 8)	-	(63 922)	(44 661)	(315 289)
Минус: капитализированные проценты	(32 444)	(16 198)	(83 833)	(45 812)
	<b>542 979</b>	<b>683 085</b>	<b>1 663 485</b>	<b>2 058 521</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 2017 года. Также, в течение первых девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2018 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

## 25. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА

В 2018 году Общество приобрело одну автозаправочную станцию в Сербии. Общая стоимость приобретенного объекта составила 205 722 РСД. Справедливая стоимость чистых идентифицируемых активов составила 217 660 РСД и разница представляет собой признанный отрицательный гудвилл. Договор на покупку подразумевает только приобретение имущества АЗС и не предусматривают условные обязательства.

## 26. 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 649 277 РСД (31 декабря 2017 года: 681 162 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 предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2018 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

### *Капитальные обязательства*

По состоянию на 30 сентября 2018 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 10 877 666 РСД (31 декабря 2017 года: 11 347 097 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

## 27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности, стороны считаются связанными, если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений, в соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны вправе заключать деловые сделки, которые несвязанные лица не готовы заключить, и сделки между связанными лицами можно осуществлять на условиях, отличающихся от условий взаимодействий с третьими лицами.

В течение трехмесячного периода, закончившегося 30 сентября 2018 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 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
<b>На 30 сентября 2018 г.</b>			
Краткосрочные финансовые активы	11 072 882	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 195 727	-	614 966
Прочие оборотные активы	16 590	-	76 020
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	13 425 586	-	1 038 800
Долгосрочные финансовые активы	26 344 384	-	-
Прочие внеоборотные активы	11 915	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 226 205)	(6 443 713)	(642 731)
Прочие краткосрочные обязательства	(1 057)	-	(120)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 820 339)	(5 507 809)	-
Долгосрочные кредиты и займы	-	(20 654 285)	-
	<b>50 019 483</b>	<b>(32 605 807)</b>	<b>1 086 935</b>

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
<b>На 31 декабря 2017 г.</b>			
Краткосрочные финансовые активы	3 861 747	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 992 812	-	1 023 525
Прочие оборотные активы	16 763	-	2 754
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	13 425 586	-	1 038 800
Долгосрочные финансовые активы	32 024 282	-	-
Прочие внеоборотные активы	97 920	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 687 690)	(11 727 340)	(1 014 064)
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	(60 730)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(2 303 209)	(5 510 358)	-
Долгосрочные кредиты и займы	-	(24 796 612)	-
	<b>48 428 211</b>	<b>(42 034 310)</b>	<b>990 285</b>

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 и 2017 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

За период девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2018 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	12 111 754	-	437 068
Прочая выручка	530 557	462	4 006 428
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(29 880)	(45 583 790)	(8 608)
Производственные и операционные расходы	(3 141 895)	-	(4 111 756)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(365 591)	-	(6 198)
Транспортные расходы	(69 229)	-	-
Прочие расходы, нетто	-	(4 985)	(809)
Финансовые доходы	655 249	-	-
Финансовые расходы	(33 225)	(379 285)	-
	<b>9 657 740</b>	<b>(45 967 598)</b>	<b>316 125</b>

За период девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2017 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	8 130 312	-	450 630
Прочая выручка	870 187	-	7 025 797
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(25 620)	(20 062 252)	(1 304)
Производственные и операционные расходы	(2 947 579)	-	(7 230 421)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(372 554)	-	(4 776)
Транспортные расходы	(68 633)	-	-
Прочие расходы, нетто	(21 455)	(5 002)	(175)
Финансовые доходы	675 469	-	-
Финансовые расходы	(23 679)	(489 792)	-
	<b>6 239 506</b>	<b>(20 557 046)</b>	<b>239 751</b>

Расчеты и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия	Прочие
<b>На 30 сентября 2018 г.</b>		
<i>Дебиторская задолженность, до корректировки стоимости</i>		
«ХИП Петрохемия», г. Панчево	2 128 202	-
Сербиягаз	-	67 288
Прочие компании в государственной собственности	-	6 558 213
<i>Обязательства</i>		
«ХИП Петрохемия», г. Панчево	(1 592 636)	-
Сербиягаз	-	(95 325)
<i>Прочие краткосрочные обязательства</i>		
«ХИП Петрохемия», г. Панчево	(1 370)	-
	<b>534 196</b>	<b>6 530 176</b>
<b>На 31 декабря 2017 г.</b>		
<i>Дебиторская задолженность, до корректировки стоимости</i>		
«ХИП Петрохемия», г. Панчево	1 446 685	-
Сербиягаз	-	109 748
Республика Сербия	-	3 740 763
Прочие компании в государственной собственности	-	4 936 110
<i>Обязательства</i>		
«ХИП Петрохемия», г. Панчево	(1 252 736)	-
Сербиягаз	-	(77 059)
<i>Прочие краткосрочные обязательства</i>		
«ХИП Петрохемия», г. Панчево	(13 646)	-
	<b>180 303</b>	<b>8 709 562</b>

	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия	Прочие
<b>За период, закончившийся 30 сентября 2018 г.</b>		
<i>Операционные доходы</i>		
«ХИП Петрохимия», г. Панчево	19 494 776	-
Сербиягаз	-	632 949
<i>Операционные расходы</i>		
«ХИП Петрохимия», г. Панчево	(159 824)	-
Сербиягаз	-	(655 684)
	<b>19 334 952</b>	<b>(22 735)</b>
<b>За период, закончившийся 30 сентября 2017 г.</b>		
<i>Операционные доходы</i>		
«ХИП Петрохимия», г. Панчево	15 198 024	-
Сербиягаз	-	677 478
<i>Операционные расходы</i>		
«ХИП Петрохимия», г. Панчево	(138 725)	-
Сербиягаз	-	(691 367)
	<b>15 059 299</b>	<b>(13 889)</b>

Сделки с компаниями, принадлежащими государству, в основном относятся к продаже нефтепродуктов по текущим ценам и на условиях, которые применялись бы и к третьим лицам.

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

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2018 года, и 2017 года, Общество признало 740 326 РСД и 743 813 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

	Примечания	30 сентября 2018 (неаудирован.)	31 декабря 2017
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	23 786 039	27 075 370
Краткосрочные финансовые активы/вложения	7	4 246 448	7 666 968
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	33 285 574	28 671 743
Товарно-материальные запасы/запасы	9	40 290 065	36 916 942
Прочие оборотные активы	10	6 008 499	5 806 515
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		163	163
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>107 616 788</b>	<b>106 137 701</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	280 065 933	264 049 497
Инвестиционная собственность		1 603 370	1 530 356
Гудвилл и прочие нематериальные активы		4 841 294	5 561 145
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		2 047 021	2 047 021
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		73 998	73 411
Долгосрочные финансовые активы	12	125 364	2 163 760
Отложенные налоговые активы		1 098 808	2 197 910
Прочие внеоборотные активы	13	3 093 291	3 792 519
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>292 949 079</b>	<b>281 415 619</b>
<b>Итого активы</b>		<b>400 565 867</b>	<b>387 553 320</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	7 062 792	6 279 124
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	35 595 470	35 300 763
Прочие краткосрочные обязательства	16	5 430 897	5 589 872
Обязательства по налогу на прибыль		810 339	1 952 025
Прочие налоги к уплате	17	12 276 416	10 270 700
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 054 377	2 847 147
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>63 230 291</b>	<b>62 239 631</b>
<b>Долгосрочные резервы и обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	18	87 490 723	90 495 878
Торговая кредиторская задолженность		17 936	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 999 051	9 766 303
<b>Итого долгосрочные резервы и обязательства</b>		<b>97 507 710</b>	<b>100 262 181</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		54 954	40 453
Нераспределенная прибыль		158 487 802	143 713 351
<b>Капитал, причитающийся акционерам Общества</b>		<b>240 072 956</b>	<b>225 284 004</b>
Неконтролирующая доля участия		(245 090)	(232 496)
<b>Итого капитал</b>		<b>239 827 866</b>	<b>225 051 508</b>
<b>Итого обязательства и акционерный капитал</b>		<b>400 565 867</b>	<b>387 553 320</b>

Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе

Консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечание	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
		2018 (неаудирован)	2017 (неаудирован)	2018 (неаудирован)	2017 (неаудирован)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		81 179 259	54 256 212	193 679 540	152 482 858
Прочая выручка		5 156 921	6 153 370	13 092 222	15 295 658
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>5</b>	<b>86 336 180</b>	<b>60 409 582</b>	<b>206 771 762</b>	<b>167 778 516</b>
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(52 926 869)	(32 397 423)	(122 053 855)	(90 399 231)
Производственные и операционные расходы	19	(7 838 803)	(8 590 678)	(20 777 821)	(21 676 685)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20	(5 648 019)	(5 770 744)	(16 971 996)	(16 527 886)
Транспортные расходы		(347 183)	(299 511)	(911 648)	(796 620)
Износ, истощение и амортизация		(5 131 646)	(4 102 384)	(14 482 335)	(12 209 378)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 349 403)	(1 184 600)	(3 887 590)	(3 560 012)
Расходы на геологоразведочные работы		(41 169)	(3 338)	(56 940)	(10 790)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(73 283 092)</b>	<b>(52 348 678)</b>	<b>(179 142 185)</b>	<b>(145 180 602)</b>
Прочие расходы, нетто		(162 377)	(362 263)	(139 616)	(590 994)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>12 890 711</b>	<b>7 698 641</b>	<b>27 489 961</b>	<b>22 006 920</b>
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	21	(256 160)	1 967 723	(253 234)	6 081 472
Финансовые доходы	22	167 301	210 296	555 237	386 530
Финансовые расходы	23	(563 828)	(706 090)	(1 725 828)	(2 132 338)
<b>Итого прочие доходы (расходы)</b>		<b>(652 687)</b>	<b>1 471 929</b>	<b>(1 423 825)</b>	<b>4 335 664</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>12 238 024</b>	<b>9 170 570</b>	<b>26 066 136</b>	<b>26 342 584</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 549 845)	(992 805)	(3 253 795)	(5 005 146)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(469 602)	(478 259)	(1 099 120)	(1 221 552)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>(2 019 447)</b>	<b>(1 471 064)</b>	<b>(4 352 915)</b>	<b>(6 226 698)</b>
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>10 218 577</b>	<b>7 699 506</b>	<b>21 713 221</b>	<b>20 115 886</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>					
<b>Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)</b>					
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		-	-	-	1 399
		-	-	-	1 399
<b>Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)</b>					
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи		(364)	1 326	(950)	3 049
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(30 339)	178 745	12 091	466 103
		(30 703)	180 071	11 141	469 152
<b>Прочий совокупный доход</b>		<b>(30 703)</b>	<b>180 071</b>	<b>11 141</b>	<b>470 551</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>10 187 874</b>	<b>7 879 577</b>	<b>21 724 362</b>	<b>20 586 437</b>
Прибыль, причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		10 222 821	7 704 413	21 725 910	20 131 285
- неконтролирующей доле участия		(4 244)	(4 907)	(12 689)	(15 399)
<b>Прибыль</b>		<b>10 218 577</b>	<b>7 699 506</b>	<b>21 713 221</b>	<b>20 115 886</b>
Совокупный доход (убыток), причитающийся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		10 192 877	7 881 687	21 736 956	20 593 956
- неконтролирующей доле участия		(5 003)	(2 110)	(12 594)	(7 519)
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>10 187 874</b>	<b>7 879 577</b>	<b>21 724 362</b>	<b>20 586 437</b>
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		62,69	47,25	133,24	123,46
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе

## Консолидированный отчет об изменениях капитала

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 гг.

(неаудированный)

	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2017 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>(567 083)</b>	<b>120 731 166</b>	<b>201 694 283</b>		
Прибыль (убыток) за период	-	-	20 131 285	20 131 285		
<b>Прочий совокупный доход (убыток)</b>						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	3 049	-	3 049	-	3 049
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	1 399	-	1 399	-	1 399
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	458 223	-	458 223	7 880	466 103
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>462 671</b>	<b>20 131 285</b>	<b>20 593 956</b>	<b>(7 519)</b>	<b>20 586 437</b>
Распределение дивидендов	-	-	(4 021 069)	(4 021 069)	-	(4 021 069)
<b>Общая сумма операций с собственниками капитала</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(4 021 069)</b>	<b>(4 021 069)</b>	<b>-</b>	<b>(4 021 069)</b>
<b>Остаток по состоянию на 30 сентября 2017 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>(104 412)</b>	<b>136 841 382</b>	<b>218 267 170</b>	<b>(221 292)</b>	<b>218 045 878</b>
<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>
Прибыль (убыток) за период	-	-	21 725 910	21 725 910	(12 689)	21 713 221
<b>Прочий совокупный доход (убыток)</b>						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	(950)	-	(950)	-	(950)
Продажа финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	3 455	(3 455)	-	-	-
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	11 996	-	11 996	95	12 091
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>14 501</b>	<b>21 722 455</b>	<b>21 736 956</b>	<b>(12 594)</b>	<b>21 724 362</b>
Распределение дивидендов	-	-	(6 948 004)	(6 948 004)	-	(6 948 004)
<b>Общая сумма операций с собственниками капитала</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(6 948 004)</b>	<b>(6 948 004)</b>	<b>-</b>	<b>(6 948 004)</b>
<b>Остаток по состоянию на 30 сентября 2018 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>54 954</b>	<b>158 487 802</b>	<b>240 072 956</b>	<b>(245 090)</b>	<b>239 827 866</b>

Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе

Консолидированный отчет о движении денежных средств <sup>86</sup>

	Примечания	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
		2018 (неаудирован.)	2017 (неаудирован.)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Прибыль до налогообложения		26 066 136	26 342 584
<b>Корректировки:</b>			
Финансовые расходы	23	1 725 828	2 132 338
Финансовые доходы	22	(555 237)	(386 530)
(Прибыль) Убыток от курсовых разниц, нетто		479 028	(6 229 993)
Износ, истощение и амортизация		14 482 335	12 209 378
Корректировки прочих резервов		56 940	10 790
Корректировка стоимости дебиторской задолженности		(239 281)	219 210
Списание кредиторской задолженности		(3 266)	(3 040)
Прочие неденежные статьи		139 174	231 926
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменения оборотного капитала</b>		<b>42 534 506</b>	<b>34 861 690</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(4 390 999)	15 954 800
Товарно-материальные запасы		(3 461 446)	(3 435 738)
Прочие оборотные активы		(40 490)	(1 410 312)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		1 704 200	(4 204 264)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		2 016 794	182 148
<b>Всего изменения в оборотном капитале</b>		<b>(4 171 941)</b>	<b>7 086 634</b>
Налог на прибыль		(4 471 125)	(1 236 163)
Проценты уплаченные		(1 591 469)	(2 161 896)
Проценты полученные		352 071	382 314
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>32 652 042</b>	<b>38 932 579</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ СРЕДСТВ ИЗ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Оттоки по выданным кредитам		(47 250)	-
Поступления по выданным кредитам		-	129 779
Капитальные затраты <sup>87</sup>		(31 875 783)	(18 872 419)
Поступления от продажи основных средств		188 289	116 766
Поступления на основании банковских депозитов, нетто		5 602 430	(7 982 453)
Прочие поступления		(26 988)	(49 321)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(26 159 302)</b>	<b>(26 657 648)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ СРЕДСТВ ИЗ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФИНАНСИРОВАНИЯ</b>			
Поступления по полученным кредитам	18	20 732 743	28 733 261
Погашение кредитов и займов	18	(23 562 365)	(36 491 816)
Выплаты по капитализируемой аренде		(75 894)	(74 859)
Выплата дивидендов собственникам Общества	18	(6 948 004)	(4 021 069)
<b>Нето токови готовине из активности финансирања</b>		<b>(9 853 520)</b>	<b>(11 854 483)</b>
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(3 360 780)	420 448
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		71 449	(335 495)
<b>Денежные средства и их эквиваленты в начале периода</b>		<b>27 075 370</b>	<b>22 899 342</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты в конце периода</b>		<b>23 786 039</b>	<b>22 984 295</b>

Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе

<sup>86</sup> Политика Группы заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

<sup>87</sup> Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 4,3 млрд дин. (2017: 2,1 млрд дин.)

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности<sup>88</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.

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 «Газпром нефть». В марте 2011 года, в соответствии с Договором купли-продажи акций Общества. «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 2017 год, в частности: основные положения учетной

<sup>88</sup> Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе.

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 2017 год.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 30 сентября 2018 года по 29 октября 2018 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результат за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 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 2017 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

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

### **Применение новых положений учетной политики с 1 января 2018 года**

**МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (с изменениями, внесенными в июле 2014 года и вступающими в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).** С 1 января 2018 года Группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям оценки: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости.

Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели организации по управлению финансовыми активами и от того, обуславливают ли договорные условия по финансовому активу получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Группа признает в прочем совокупном доходе изменения справедливой стоимости всех своих долевыми инвестициями, ранее классифицированных как имеющих в наличии для продажи. Данные инвестиции удерживаются как долгосрочные стратегические инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе.

Финансовые активы и обязательства, ранее отнесенные в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» к категориям займы и дебиторская задолженность, инвестиции, удерживаемые до погашения и прочие финансовые обязательства и оцененные по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» классифицированы соответственно как финансовые активы и финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости. Таким образом, оценка денежных средств и их эквивалентов, торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности, долгосрочных и краткосрочных кредитов и инвестиций,

удерживаемых до погашения, не изменилась, и данные финансовые инструменты оцениваются по амортизированной стоимости.

**МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (с изменениями, внесенными в апреле 2016 года, и вступающий в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).** Группа признает выручку от продажи сырой нефти, нефтепродуктов, газа и других продуктов, и услуг, когда она выполняет обязанность к исполнению и покупатель получает контроль над переданными товарами и услугами. Для большинства договоров контроль над товарами или услугами переходит к покупателю в определенный момент времени, и получение оплаты является безусловным, поскольку для ее получения требуется исключительно наступление срока платежа.

Цена реализации не включает суммы, получаемые за счет третьих лиц, такие как налог на добавленную стоимость и налог с продаж.

#### 4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Опубликован ряд новых стандартов, поправок и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен 13 января 2016 года и вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).** Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отношении аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого вводит единую модель учета аренды. Арендаторы должны будут признавать: (а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и (б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибылях и убытках. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16, по сути, сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17. Таким образом, арендодатель продолжает классифицировать договоры аренды в качестве операционной или финансовой аренды и, соответственно, по-разному отражать их в отчетности. Группа на текущий момент анализирует влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

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

Группа ожидает, что следующие новые стандарты и разъяснения не окажут существенного эффекта на отчетность:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты).
- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налога на прибыль» (выпущен 7 июня 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).
- «Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие

- инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, определенной Советом по международным стандартам финансовой отчетности).

- «Характеристики досрочного погашения, предполагающего отрицательную компенсацию» – Поправки к МСФО (IFRS) 9 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

Долгосрочные доли участия в ассоциированных организациях и совместных предприятиях» – Поправки к МСФО (IAS) 28 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

## **5. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ**

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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



В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018</b>				
Выручка по сегментам	38 739 966	207 302 660	(39 270 864)	206 771 762
Межсегментная	37 576 442	1 694 422	(39 270 864)	-
Внешняя	1 163 524	205 608 238	-	206 771 762
<b>ЕБИТДА (сегментный результат)</b>	<b>28 766 037</b>	<b>13 253 230</b>	<b>-</b>	<b>42 019 267</b>
Амортизация	(7 296 139)	(7 186 196)	-	(14 482 335)
Убыток от переоценки, нетто	(3 477)	(21 164)	-	(24 641)
Прибыль от курсовых разниц, нетто	(53 776)	(199 458)	-	(253 234)
Финансовые доходы (расходы), нетто	(6 205)	(1 164 386)	-	(1 170 591)
Налог на прибыль	(216 557)	(4 136 358)	-	(4 352 915)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>21 075 219</b>	<b>638 001</b>	<b>-</b>	<b>21 713 220</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года</b>				
Выручка по сегментам	31 433 942	169 103 459	(32 758 885)	167 778 516
Межсегментная	30 439 235	2 319 650	(32 758 885)	-
Внешняя	994 707	166 783 809	-	167 778 516
<b>ЕБИТДА (сегментный результат)</b>	<b>22 709 283</b>	<b>11 549 299</b>	<b>-</b>	<b>34 258 582</b>
Амортизация	(5 035 652)	(7 173 726)	-	(12 209 378)
Убыток от переоценки, нетто	-	(23 506)	-	(23 506)
Прибыль (Убыток) от курсовых разниц, нетто	315 538	5 765 934	-	6 081 472
Финансовые доходы (расходы), нетто	(89 487)	(1 656 321)	-	(1 745 808)
Налог на прибыль	(2 136 528)	(4 090 170)	-	(6 226 698)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>15 639 263</b>	<b>4 476 623</b>	<b>-</b>	<b>20 115 886</b>

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2018 и 2017 гг.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
Прибыль за период, нетто	10 218 577	7 699 506	21 713 221	20 115 886
Расходы по налогу на прибыль	2 019 447	1 471 064	4 352 915	6 226 698
Финансовые расходы	563 828	706 090	1 725 828	2 132 338
Финансовые доходы	(167 301)	(210 296)	(555 237)	(386 530)
Износ, истощение и амортизация	5 131 646	4 102 384	14 482 335	12 209 378
(Прибыль)/Убыток от курсовых разниц, нетто	256 160	(1 967 723)	253 234	(6 081 472)
Чистые прочие расходы (доходы)	162 377	362 263	139 616	590 994
Прочие неоперационные (доходы) расходы, нетто	(121 590)	(445 782)	(92 645)	(548 710)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>18 063 144</b>	<b>11 717 506</b>	<b>42 019 267</b>	<b>34 258 582</b>

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

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2018			
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	1 056 256	1 056 256
Продажи природного газа	1 410 169	-	1 410 169
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	1 410 169	-	1 410 169
Продажи нефтепродуктов	141 366 475	49 846 641	191 213 116
<i>Розница</i>	46 145 292	12 847 141	58 992 433
<i>Опт</i>	95 221 183	36 999 500	132 220 683
Реализация электроэнергии	478 885	4 453 682	4 932 567
Прочие продажи	5 464 714	2 694 940	8 159 654
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>148 720 243</b>	<b>58 051 519</b>	<b>206 771 762</b>

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2017			
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	891 183	891 183
Продажи природного газа:	1 906 477	-	1 906 477
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	1 906 477	-	1 906 477
Продажи нефтепродуктов:	113 816 619	35 868 579	149 685 198
<i>Розница</i>	40 667 665	11 951 100	52 618 765
<i>Опт</i>	73 148 954	23 917 479	97 066 433
Реализация электроэнергии	343 791	7 545 629	7 889 420
Прочие продажи	4 869 878	2 536 360	7 406 238
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>120 936 765</b>	<b>46 841 751</b>	<b>167 778 516</b>

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 132 220 683 РСД (2017 г.: 97 066 434 РСД), выручка в размере 19 494 776 РСД (2017 г.: 15 198 024 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 Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd, в сумме 3 988 435 РСД (2017: 7 022 733 РСД). Данная выручка относится к продажам операционного сегмента Переработки и маркетинга.

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 6 256 032 РСД (2017 г.: 5 799 782 РСД).

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 148 720 243 РСД (2017 г: 120 936 765 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 58 051 519 РСД (2017 г: 46 841 751 РСД).

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

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2018	2017
Продажи сырой нефти	1 056 256	891 183
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
<i>Болгария</i>	13 471 675	9 761 132
<i>Босния и Герцеговина</i>	13 059 904	8 897 726
<i>Румыния</i>	10 827 763	7 606 850
<i>Все остальные рынки</i>	12 487 298	9 602 871
	49 846 641	35 868 579
Реализация электроэнергии	4 453 682	7 545 629
Прочая выручка	2 694 940	2 536 360
	<b>58 051 519</b>	<b>46 841 751</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 сентября 2018	31 декабря 2017
Сербия	263 952 692	249 437 031
Болгария	7 151 373	7 334 652
Босния и Герцеговина	7 194 839	7 401 758
Румыния	8 211 693	6 967 529
Венгрия	-	28
	<b>286 510 597</b>	<b>271 140 998</b>

## 6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	13 219 134	15 897 022
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	8 912 666	9 417 753
Денежные средства на счете условного депонирования	1 434 684	1 521 241
Прочие денежные средства	219 555	239 354
	<b>23 786 039</b>	<b>27 075 370</b>

Денежные средства, находящиеся на счете условного депонирования, по состоянию на 30 сентября 2018 года, в размере 1 434 684 РСД (31 декабря 2017 года: 1 521 241 РСД), преимущественно относятся к депонированным средствам в соответствии с участием в совместном предприятии, через которое в будущем будет осуществляться управление деятельностью ветропарка «Пландиште». В соответствии с Договором, Группа может снять средства со счета в любой момент.

## 7. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Краткосрочные кредиты	50 838	2 210
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	4 186 617	7 645 689
Прочие краткосрочные финансовые средства	11 249	21 325
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(2 256)	(2 256)
	<b>4 246 448</b>	<b>7 666 968</b>

По состоянию на 30 сентября 2018 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 4 186 617 РСД (31 декабря 2017: 7 645 689 РСД), относятся к срочным

депозитам в динарах, с процентной ставкой от 4,15% до 4,65% в год.

## 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	616 118	1 024 133
- третьи стороны	34 383 911	28 265 729
- государство и компании в государственной собственности	8 753 703	10 233 306
	<b>43 753 732</b>	<b>39 523 168</b>
Прочая дебиторская задолженность связанные стороны	328 358	269 242
Начисленные активы	246 337	227 630
	<b>44 328 427</b>	<b>40 020 040</b>
Минус резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:		
- третьи стороны	(9 281 754)	(9 483 852)
- государство и компании в государственной собственности	(1 761 099)	(1 864 445)
	<b>(11 042 853)</b>	<b>(11 348 297)</b>
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>33 285 574</b>	<b>28 671 743</b>

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	29 214 472	25 624 198
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	2 264 275	2 156 358
от 1-ого до 3 месяца	1 021 392	237 143
от 3 месяца до 1 года	230 413	146 553
более 1 года	555 022	507 491
<b>Итого</b>	<b>33 285 574</b>	<b>28 671 743</b>

Руководство Группы уверено, что чистая дебиторская задолженность, проанализированная в вышеуказанной таблице, может быть полностью погашена.

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

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Сербские динары (RSD)	29 139 096	21 681 702
Евро	1 090 651	4 283 546
Долл. США	1 264 235	982 442
Прочие	1 791 592	1 724 053
	<b>33 285 574</b>	<b>28 671 743</b>

Изменение резерва Группы под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	Торговая и прочая дебиторская задолженность		
	Третьи стороны	Государства и компании в государственной собственности	Итого
<b>На 1 января 2017 г.</b>	<b>9 728 531</b>	<b>11 563 533</b>	<b>21 292 064</b>
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	264 701	19 907	284 608
Неиспользованные сторнированные суммы	(147 255)	(19 983)	(167 238)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(24 074)	-	(24 074)
Амортизация дисконта (примечание 23)	-	(100 225)	(100 225)
Перенос из долгосрочной части	-	208 808	208 808
Курсовые разницы	(449)	(323 771)	(324 220)
Прочее	(53 098)	(1)	(53 099)
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>	<b>9 768 356</b>	<b>11 348 268</b>	<b>21 116 624</b>
<b>На 1 января 2018 г.</b>	<b>9 483 852</b>	<b>1 864 445</b>	<b>11 348 297</b>
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	93 119	4 133	97 252
Неиспользованные сторнированные суммы	(260 024)	(85 258)	(345 282)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(10 772)	(3 534)	(14 306)
Амортизация дисконта (примечание 23)	-	(44 661)	(44 661)
Курсовые разницы	1 676	-	1 676
Прочее	(26 097)	25 974	(123)
<b>На 30 сентября 2018 г.</b>	<b>9 281 754</b>	<b>1 761 099</b>	<b>11 042 853</b>

Расходы по обесценению или списанию включены в коммерческие, общие и административные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе. Суммы резервов под обесценение в основном списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

Максимальная подверженность кредитному риску, по состоянию на отчетную дату, равна балансовой стоимости каждого класса указанной дебиторской задолженности. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

## 9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Сырая нефть	23 001 364	22 312 814
Нефтепродукты	13 632 972	12 708 119
Сырье и материалы	7 628 839	5 918 849
Прочее	999 012	1 085 655
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(4 972 122)</i>	<i>(5 108 495)</i>
	<b>40 290 065</b>	<b>36 916 942</b>

## 10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Авансы уплаченные	889 625	666 931
Дебиторская задолженность по НДС	458 142	286 562
Отложенный НДС	2 103 930	1 419 963
Предоплаченные расходы	394 688	236 846
Предоплаченные таможенные пошлины	32 204	32 368
Предоплаченный акциз	1 844 017	1 898 628
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	12 238 129	13 213 771
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(11 952 236)</i>	<i>(11 948 554)</i>
	<b>6 008 499</b>	<b>5 806 515</b>

Отложенный НДС на 30 сентября 2018 г. в размере 2 103 930 РСД (31 декабря 2017 г. : 1 419 963 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2018 года, в размере 1 844 017 РСД (31 декабря 2017: 1 898 628 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность, главным образом, относится к начисленным процентам и обесцененной сомнительной дебиторской задолженности.

Изменения на счетах Группы, относящихся к корректировке стоимости прочей краткосрочной дебиторской задолженности представлены в следующей таблице:

	Авансы уплаченные	Прочая краткосрочная ДЗ	Итого
<b>На 1 января 2017 г.</b>	<b>261 983</b>	<b>11 736 780</b>	<b>11 998 763</b>
Корректировка стоимости оборотных активов	5 253	135 855	141 108
Неиспользованные сторнированные суммы	(340)	(55 253)	(55 593)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(36 339)	(36 339)
Прочее	-	50 324	50 324
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>	<b>266 896</b>	<b>11 831 367</b>	<b>12 098 263</b>
<b>На 1 января 2018 г.</b>	<b>261 100</b>	<b>11 687 454</b>	<b>11 948 554</b>
Корректировка стоимости прочих оборотных активов	1 962	16 719	18 681
Неиспользованные сторнированные суммы	(822)	(13 612)	(14 434)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(3 936)	(3 936)
Прочее	-	3 371	3 371
<b>На 30 сентября 2018 г.</b>	<b>262 240</b>	<b>11 689 996</b>	<b>11 952 236</b>

Анализ прочих оборотных активов по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	249 008	1 294 564
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	6 528	11 365
от 1-ого до 3 месяца	5 588	7 147
от 3 месяца до 1 года	64 281	36 055
более 1 года	80 357	41 710
<b>Итого</b>	<b>405 762</b>	<b>1 390 841</b>

Прочие оборотные активы в сумме нетто, представленные в анализы возрастной структуры, не включают нефинансовые средства, как например: НДС, акциз и т.п.

## 11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2017 г.</b>						
Первоначальная стоимость	127 806 623	110 525 127	65 310 661	20 170 463	34 864 554	358 677 428
Корректировка стоимости и обесценение	(30 936 760)	(35 174 792)	(27 816 298)	(9 600 428)	(1 388 883)	(104 917 161)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>96 869 863</b>	<b>75 350 335</b>	<b>37 494 363</b>	<b>10 570 035</b>	<b>33 475 671</b>	<b>253 760 267</b>
<b>За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2017 года</b>						
Поступление	-	-	405	626	16 666 535	16 667 566
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	134 606	-	-	-	-	134 606
Перевод из категории незавершенного строительства	13 995 221	2 106 526	1 138 318	266 715	(17 506 780)	-
Перевод в категорию инвестиционной собственности	-	-	(22 698)	(2 313)	-	(25 011)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	(14 361)	-	(101 798)	-	(116 159)
Обесценение	-	-	(20 874)	-	(8 059)	(28 933)
Амортизация	(4 724 287)	(4 255 052)	(1 750 299)	(593 011)	(3 689)	(11 326 338)
Выбытие и списание	(19 258)	(7 610)	(139 870)	(4 561)	(93 706)	(265 005)
Прочие переводы	(41 023)	(141 282)	(37 370)	178 313	43 149	1 787
Курсовые разницы	18	-	(539 176)	2 317	(231 818)	(768 659)
	106 215 140	73 038 556	36 122 799	10 316 323	32 341 303	258 034 121
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>						
Первоначальная стоимость	141 743 684	112 400 575	65 304 481	20 356 786	34 461 379	374 266 905
Корректировка стоимости и обесценение	(35 528 544)	(39 362 019)	(29 181 682)	(10 040 463)	(2 120 076)	(116 232 784)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>106 215 140</b>	<b>73 038 556</b>	<b>36 122 799</b>	<b>10 316 323</b>	<b>32 341 303</b>	<b>258 034 121</b>
<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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2018 года</b>						
Поступление	-	-	1	996	30 321 808	30 322 805
Объединение бизнеса	-	-	-	-	217 660	217 660
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	158 576	-	-	-	-	-
Перевод из категории незавершенного строительства	12 017 033	1 386 171	3 610 329	286 764	(17 300 297)	-
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(23 931)	-	(13 419)	-
Обесценение	-	-	(23 931)	-	(13 419)	-
Амортизация	(6 980 077)	(4 182 159)	(1 880 370)	(576 370)	(3 606)	-
Выбытие и списание	(36 445)	(72 932)	(17 725)	(11 919)	(780 408)	-
Прочие переводы	1 980 026	(1 400 947)	20 705	(610 504)	4 423	-
Курсовые разницы	(3)	(1)	(9 519)	64	(6 160)	-
	117 477 102	69 150 598	37 269 887	9 237 368	46 930 978	280 065 933
<b>На 30 сентября 2018 г.</b>						
Первоначальная стоимость	162 078 885	113 765 056	69 303 362	18 998 144	49 006 803	413 152 250
Корректировка стоимости и обесценение	(44 601 783)	(44 614 458)	(32 033 475)	(9 760 776)	(2 075 825)	(133 086 317)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>117 477 102</b>	<b>69 150 598</b>	<b>37 269 887</b>	<b>9 237 368</b>	<b>46 930 978</b>	<b>280 065 933</b>



## Нефтегазовые активы

	Капитализир о-ванные расходы на разведку и оценку	Капитализир ова-нные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производ- ственные активы	Прочие коммерче- ские и корпорати- вные активы	Итого
<b>На 1 января 2017 г.</b>						
Первоначальная стоимость	20 139 905	4 274 452	24 414 357	127 806 623	31 406	152 252 386
Корректировка стоимости и обесценение	(26 494)	(876)	(27 370)	(30 936 760)	(20 312)	(30 984 442)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>20 113 411</b>	<b>4 273 576</b>	<b>24 386 987</b>	<b>96 869 863</b>	<b>11 094</b>	<b>121 267 944</b>
<b>За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2017 года</b>						
Поступление	3 701 099	9 228 980	12 930 079	-	-	12 930 079
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	-	-	-	134 606	-	134 606
Перевод из категории незавершенного строительства	(3 089 976)	(10 904 350)	(13 994 326)	13 995 221	(895)	-
Прочие переводы	(856 887)	831 107	(25 780)	(41 023)	975	(65 828)
Амортизация	(3 689)	-	(3 689)	(4 724 287)	(38)	(4 728 014)
Выбытие и списание	(71 897)	(18 913)	(90 810)	(19 258)	-	(110 068)
Курсовые разницы	(222 796)	-	(222 796)	18	(4)	(222 782)
	<b>19 569 265</b>	<b>3 410 400</b>	<b>22 979 665</b>	<b>106 215 140</b>	<b>11 132</b>	<b>129 205 937</b>
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>						
Первоначальная стоимость	19 595 020	3 411 276	23 006 296	141 743 684	32 342	164 782 322
Корректировка стоимости и обесценение	(25 755)	(876)	(26 631)	(35 528 544)	(21 210)	(35 576 385)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>19 569 265</b>	<b>3 410 400</b>	<b>22 979 665</b>	<b>106 215 140</b>	<b>11 132</b>	<b>129 205 937</b>
<b>На 1 января 2018 г.</b>						
Первоначальная стоимость	19 004 026	2 929 684	21 933 710	147 452 224	32 323	169 418 257
Корректировка стоимости и обесценение	(58 882)	(2 087)	(60 969)	(37 114 232)	(21 223)	(37 196 424)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>18 945 144</b>	<b>2 927 597</b>	<b>21 872 741</b>	<b>110 337 992</b>	<b>11 100</b>	<b>132 221 833</b>
<b>За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2018 года</b>						
Поступление	3 930 570	10 009 004	13 939 574	-	-	13 939 574
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	-	-	-	158 576	-	158 576
Перевод из категории незавершенного строительства	(1 942 257)	(10 074 776)	(12 017 033)	12 017 033	-	-
Прочие переводы	445 236	(448 796)	(3 560)	1 980 026	140	1 976 606
Обесценение	-	(3 477)	(3 477)	-	-	(3 477)
Амортизация	(3 606)	-	(3 606)	(6 980 077)	-	(6 983 683)
Выбытие и списание	(748 521)	(15 507)	(764 028)	(36 445)	(2)	(800 475)
Курсовые разницы	(7 001)	-	(7 001)	(3)	-	(7 004)
	<b>20 619 565</b>	<b>2 394 045</b>	<b>23 013 610</b>	<b>117 477 102</b>	<b>11 238</b>	<b>140 501 950</b>
<b>На 30 сентября 2018 г</b>						
Первоначальная стоимость	20 682 022	2 399 609	23 081 631	162 078 885	31 549	185 192 065
Корректировка стоимости и обесценение	(62 457)	(5 564)	(68 021)	(44 601 783)	(20 311)	(44 690 115)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>20 619 565</b>	<b>2 394 045</b>	<b>23 013 610</b>	<b>117 477 102</b>	<b>11 238</b>	<b>140 501 950</b>

## 12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Депозиты со сроком погашения более одного года	-	2 029 483
Финансовые средства, предназначенные для продажи	173 890	187 310
Прочие долгосрочные финансовые вложения	25 882	26 567
<i>Минус корректировка стоимости финансовых активов, предназначенных для продажи</i>	(61 848)	(67 392)
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных вложений</i>	(12 560)	(12 208)
	<b>125 364</b>	<b>2 163 760</b>

## 13. ПРОЧИЕ ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Авансы, уплаченные за основные средства	1 453 548	2 105 408
Предоплаченные расходы	645 073	689 450
Прочие активы	1 031 616	1 034 607
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(36 946)	(36 946)
	<b>3 093 291</b>	<b>3 792 519</b>

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

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Процентные обязательства	230 085	179 540
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	6 735 552	6 047 159
Текущая часть обязательств по финансовой аренде со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	97 155	52 425
	<b>7 062 792</b>	<b>6 279 124</b>

## 15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Торговая кредиторская задолженность:		
- связанные стороны	7 109 920	12 774 912
- третьи стороны	24 687 356	18 727 747
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	25 886	25 796
	<b>35 595 470</b>	<b>35 300 763</b>

По состоянию на 30 сентября 2018 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 7 109 920 РСД (31 декабря 2017 г.: 12 774 912 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Газпром нефть, г. Санкт Петербург, Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 6 443 713 РСД (31 декабря 2017 г.: 11 727 340 РСД).

**16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Авансы полученные	1 587 626	1 439 243
Задолженность перед персоналом	3 326 379	3 664 823
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	504 061	455 538
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	12 831	30 268
	<b>5 430 897</b>	<b>5 589 872</b>

**17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Налог на добычу полезных ископаемых	389 819	280 971
НДС	2 723 316	1 913 685
Акциз	6 098 675	5 258 815
Сборы за товарные запасы	547 235	527 858
Таможенные платежи	381 361	209 018
Прочие налоги и сборы	2 136 010	2 080 353
	<b>12 276 416</b>	<b>10 270 700</b>

**18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	26 162 094	30 306 970
Банковские кредиты и прочие долгосрочные кредиты	67 252 504	65 796 475
Обязательства по финансовой аренде	870 149	432 562
Прочие долгосрочные кредиты и займы	38 683	59 455
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(6 832 707)	(6 099 584)
	<b>87 490 723</b>	<b>90 495 878</b>

Изменения обязательств Группы по финансовым операциям представлены следующим образом:

	Краткосрочные кредиты			Итого
	Долгосрочные кредиты	(примечание 14)	Финансовая аренда	
<b>На 1 января 2017 г.</b>	<b>103 449 326</b>	<b>12 189 945</b>	<b>343 080</b>	<b>115 982 351</b>
Поступления	28 733 261	-	-	28 733 261
Платежи	(24 459 383)	(12 032 433)	(74 859)	(36 566 675)
Неденежные операции	-	-	141 992	141 992
Курсовые разницы (примечание 21)	(7 313 924)	(157 512)	(7 272)	(7 478 708)
<b>На 30 сентября 2017 года</b>	<b>100 409 280</b>	<b>-</b>	<b>402 941</b>	<b>100 812 221</b>
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>96 103 445</b>	<b>-</b>	<b>432 562</b>	<b>96 536 007</b>
Поступления	20 732 743	-	-	20 732 743
Платежи	(23 562 365)	-	(75 894)	(23 638 259)
Неденежные операции	-	-	513 916	513 916
Курсовые разницы (примечание 21)	140 775	-	(435)	140 340
<b>На 30 сентября 2018 года</b>	<b>93 414 598</b>	<b>-</b>	<b>870 149</b>	<b>94 284 747</b>

а) Долгосрчный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрчный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 сентября 2018 г., в размере 26 162 094 РСД (2017 г.: 30 306 970 РСД), включая текущую часть в размере 5 507 809 РСД (2017 г.: 5 510 358 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

б) Банковские и прочие долгосрочные кредиты

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Долгосрчные кредиты в стране	53 405 297	43 338 384
Долгосрчные кредиты за границей	13 847 207	22 458 091
Текущая часть долгосрочных кредитов	67 252 504 (1 227 744)	65 796 475 (536 801)
	<b>66 024 760</b>	<b>65 259 674</b>

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

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
От 1 года до 2 лет	12 096 484	23 403 612
От 2 до 5 лет	48 900 441	39 342 047
Более 5 лет	5 027 835	2 514 015
	<b>66 024 760</b>	<b>65 259 674</b>

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

	30 сентября 2018	31 декабря 2017
Долл. США	355 750	17 934 250
Евро	66 613 062	47 551 800
Сербский динар (RSD)	690	814
Японская иена	283 002	309 611
	<b>67 252 504</b>	<b>65 796 475</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 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года, соблюдает указанные ковенанты.

**19. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
Расходы на персонал	1 583 507	1 442 440	4 739 464	4 345 590
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	587 043	590 953	1 717 557	1 567 698
Текущее обслуживание и ремонт	902 947	839 432	2 772 206	2 169 608
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	1 875 717	3 189 479	4 475 377	7 464 026
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 089 313	652 371	2 595 651	1 882 701
Техника безопасности и охрана труда	133 364	91 209	361 828	235 259
Расходы по страхованию	68 018	70 755	206 272	211 900
Транспортные расходы	478 944	573 554	1 382 711	1 505 553
Прочие	1 119 950	1 140 485	2 526 755	2 294 350
	<b>7 838 803</b>	<b>8 590 678</b>	<b>20 777 821</b>	<b>21 676 685</b>

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

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
Расходы на персонал	2 731 976	2 629 621	8 265 796	7 703 353
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	203 343	267 786	574 768	731 858
Расходы на аренду	95 711	90 336	285 225	286 491
Командировочные расходы	75 446	85 625	222 987	227 888
Техника безопасности и охрана труда	126 773	127 777	385 695	398 981
Расходы по страхованию	31 422	24 353	85 355	76 029
Транспорт и хранение	42 341	28 596	120 013	132 042
Резерв под сомнительную задолженность	(164 280)	128 094	(300 564)	78 800
Прочие	2 505 287	2 388 556	7 332 721	6 892 444
	<b>5 648 019</b>	<b>5 770 744</b>	<b>16 971 996</b>	<b>16 527 886</b>

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

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
<b>Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто</b>				
- Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто	860 120	(4 713 661)	1 579 410	8 188 507
- Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто	(1 181 303)	7 011 838	(1 719 750)	(709 799)
<b>Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто</b>	<b>65 023</b>	<b>(330 454)</b>	<b>(112 894)</b>	<b>(1 397 236)</b>
	<b>(256 160)</b>	<b>1 967 723</b>	<b>(253 234)</b>	<b>6 081 472</b>

## 22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
Процентный доход от размещения депозитов в банках	138 833	207 357	521 096	374 723
Процентный доход по выданным займам	3 337	2 783	9 010	11 651
Доход от дивидендов	25 131	156	25 131	156
	<b>167 301</b>	<b>210 296</b>	<b>555 237</b>	<b>386 530</b>

## 23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2018	2017	2018	2017
Процентные расходы	575 288	752 472	1 793 988	2 396 781
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	23 155	(63 922)	66 839	103 429
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской	-	35 940	(44 661)	(315 289)
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	<i>(34 615)</i>	<i>(18 400)</i>	<i>(90 338)</i>	<i>(52 583)</i>
	<b>563 828</b>	<b>706 090</b>	<b>1 725 828</b>	<b>2 132 338</b>

## 24. 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 2017 года. Также, в течение первых девять месяцев 2018 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2018 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

## 25. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА

В 2018 году Группа приобрела одну автозаправочную станцию в Сербии. Общая стоимость приобретенного объекта составила 205 722 РСД. Справедливая стоимость чистых идентифицируемых активов составила 217 660 РСД и разница представляет собой признанный отрицательный гудвилл. Договор на покупку подразумевает только приобретение имущества АЗС и не предусматривают условные обязательства.

## 26. 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 673 277 РСД (на 31 декабря 2017 г.: 681 162 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 2018 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

### *Капитальные обязательства*

По состоянию на 30 сентября 2018 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 10 877 666 РСД (31 декабря 2017 года: 11 347 097 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 76,50 миллионов долл. США (31 декабря 2017 года: 58,17 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

## 27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, стороны считаются связанными, если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений, в соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны вправе заключать деловые сделки, которые несвязанные лица не готовы заключить, и сделки между связанными лицами можно осуществлять на условиях, отличающихся от условий взаимодействий с третьими лицами.

В течение месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 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 2018 года и 31 декабря 2017 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
<b>На 30 сентября 2018 г.</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	606 586	337 890
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	2 047 021
Прочие оборотные активы	-	76 020	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(6 443 713)	(664 058)	(2 149)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(2)	(118)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 507 809)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	(20 654 285)	-	-
	<b>(32 605 807)</b>	<b>(57 474)</b>	<b>2 382 644</b>

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
<b>На 31 декабря 2017 г.</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	1 024 133	269 242
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	-	-	2 047 021
Прочие оборотные активы	-	2 754	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(11 727 340)	(1 047 572)	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	(60 730)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 510 358)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	(24 796 612)	-	-
	<b>(42 034 310)</b>	<b>(81 415)</b>	<b>2 316 263</b>



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
<b>За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 г.</b>			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	436 604	464
Прочая выручка	462	3 988 432	18 605
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(45 583 790)	(8 608)	-
Производственные и операционные расходы	-	(4 136 345)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(6 198)	-
Прочие расходы, нетто	(4 985)	(809)	-
Финансовые расходы	(379 285)	-	-
	<b>(45 967 598)</b>	<b>273 076</b>	<b>19 069</b>

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
<b>За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2017 г.</b>			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	450 590	-
Прочая выручка	-	7 026 197	-
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(20 062 252)	(451 894)	-
Производственные и операционные расходы	-	(7 269 422)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(4 776)	-
Прочие расходы, нетто	(5 002)	(175)	-
Финансовые расходы	(489 792)	-	-
	<b>(20 557 046)</b>	<b>(249 480)</b>	<b>-</b>

Расчеты и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия	Прочие
<b>На 30 сентября 2018 г.</b>		
<i>Дебиторская задолженность, до корректировки стоимости</i>		
«ХИП Петрохимия», г Панчево	2 128 202	-
Сербиягаз	-	67 288
Прочие компании в государственной собственности	-	6 558 213
<i>Обязательства</i>		
«ХИП Петрохимия», г Панчево	(1 592 636)	-
Сербиягаз	-	(95 325)
<i>Прочие краткосрочные обязательства</i>		
ХИП «Петрохимия», г Панчево	(1 370)	-
	<b>534 196</b>	<b>6 530 176</b>
<b>На 31 декабря 2017 г.</b>		
<i>Дебиторская задолженность, брутто</i>		
«ХИП Петрохимия», г Панчево	1 446 685	-
Сербиягаз	-	109 748
Республика Сербия	-	3 740 763
Прочие компании в государственной собственности	-	4 936 110
<i>Обязательства</i>		
«ХИП Петрохимия», г Панчево	(1 252 736)	-
Сербиягаз	-	(77 059)
<i>Прочие краткосрочные обязательства</i>		
«ХИП Петрохимия», г Панчево	(13 646)	-
	<b>180 303</b>	<b>8 709 562</b>

	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия	Прочие
<b>За девятимесячный период закончившийся 30 сентября 2018 г</b>		
<i>Операционные доходы</i>		
«ХИП Петрохимия», г Панчево	19 494 776	-
Сербиягаз	-	632 949
<i>Операционные расходы</i>		
«ХИП Петрохимия», г Панчево	(159 824)	-
Сербиягаз	-	(655 684)
	<b>19 334 952</b>	<b>(22 735)</b>
<b>За девятимесячный период закончившийся 30 сентября 2017 г</b>		
<i>Операционные доходы</i>		
«ХИП Петрохимия», г Панчево	15 198 024	-
Сербиягаз	-	677 478
<i>Операционные расходы</i>		
«ХИП Петрохимия», г Панчево	(138 725)	-
Сербиягаз	-	(691 367)
	<b>15 059 299</b>	<b>(13 889)</b>

Сделки с компаниями, принадлежащими государству, в основном относятся к продаже нефтепродуктов по текущим ценам и на условиях, которые применялись бы и к третьим лицам.

***Транзакции с ключевым руководством***

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2018 года и 2017 года, Группа признала 740 326 РСД и 743 813 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), предусматривающим составление финансовых отчетов при соблюдении всех МСФО и норм, принятых Министерством финансов Республики Сербии<sup>89</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 Федоров

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>89</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)

ул Народног фронта д 12  
21000 г Нови-Сад, Сербия

**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.