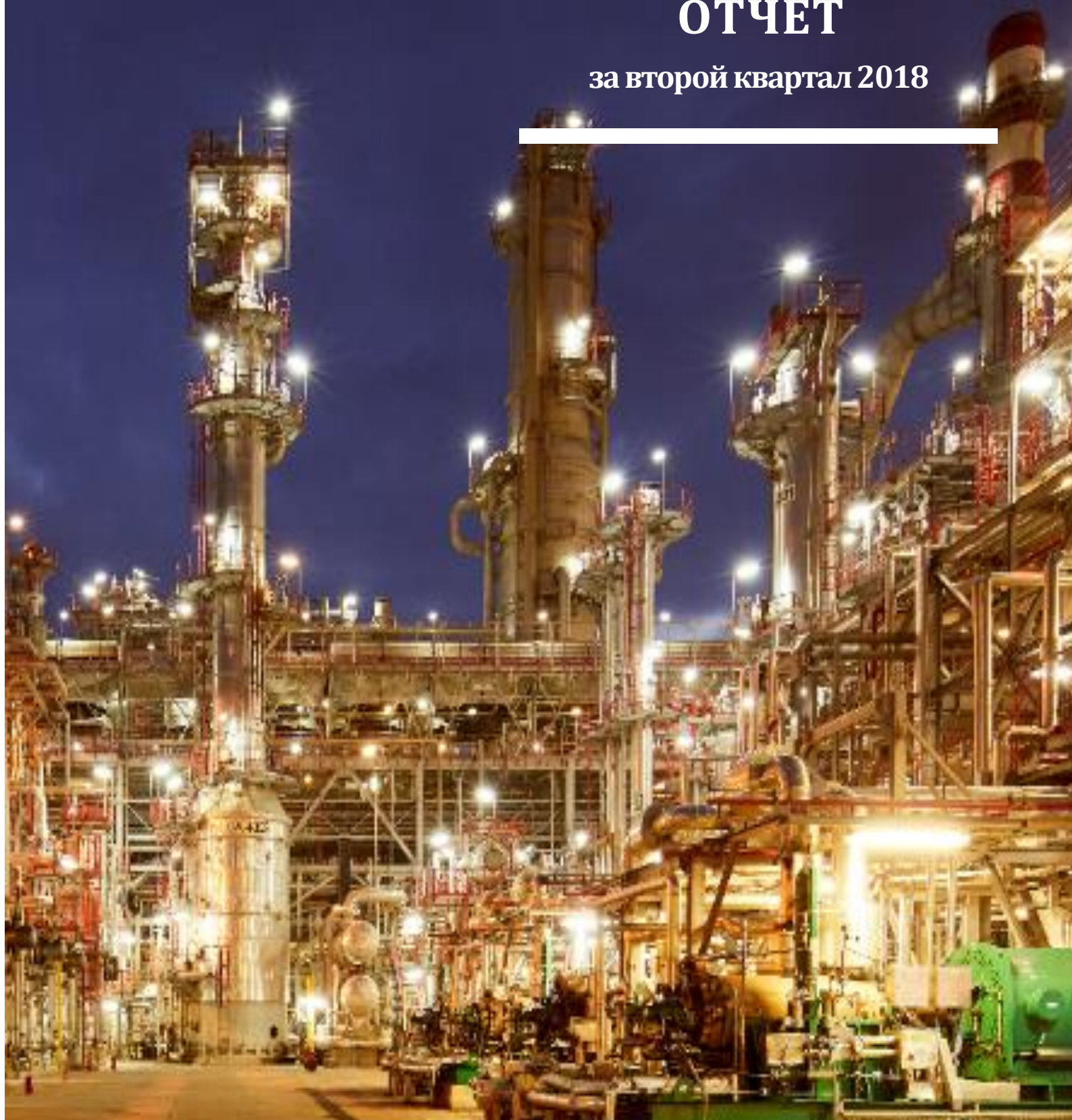




КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЁТ

за второй квартал 2018



Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за второй квартал 2018 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» во втором 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».

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

Квартальный отчет за второй квартал 2018 года доступен и в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о НИС Группе размещена на корпоративном сайте www.nis.eu.

Содержание

Вступление	3
Отчет о деятельности.....	4
Важнейшие события	4
Группа НИС	6
Управление рисками	10
Деловое окружение.....	17
Анализ результатов	20
Ценные бумаги.....	42
Корпоративное управление.....	45
Человеческие ресурсы	52
Исследование и развитие	54
Финансовые отчеты	55
Финансовая отчетность	55
Отчет о финансовом положении	55
Отчет о совокупном доходе	56
Отчет об изменениях капитала.....	58
Отчет о движении денежных средств.....	59
Примечания к отдельным финансовым отчетам	60
Консолидированная финансовая отчетность.....	83
Консолидированный отчет о финансовом положении	83
Консолидированный отчет о совокупном доходе	84
Консолидированный отчет об изменениях капитала.....	86
Консолидированный отчет о движении денежных средств.....	87
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	88
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	111

Вступление

В первом полугодии 2018 г. компания «НИС» продолжила осуществлять положительные финансовые результаты, с ростом операционных показателей, и с особым акцентом на стратегические инвестиции в дальнейшее развитие бизнеса. В проекты по развитию, в течение первого полугодия настоящего года, было инвестировано 17,2 млрд динаров, что на 72 % превышает инвестиции за аналогичный период прошлого года. Наибольший объем инвестиций вложено в разведку и добычу, а что касается отдельных проектов, приоритетом являлся второй этап модернизации НПЗ Панчево, т.е. конкретно строительство установки глубокой переработки с технологией замедленного коксования.

Следует подчеркнуть, что во втором квартале настоящего года, компания «НИС» дополнительно улучшила свои финансовые показатели, так что в конце первого полугодия показатель EBITDA составляет 24 млрд. дин, что на шесть процентов превышает значение данного показателя, достигнутое за первые шесть месяцев 2017 года. Помимо этого, получена чистая прибыль в размере 11,5 млрд дин.

Также, продолжена тенденция роста обязательств Группы НИС по налогам и другим государственным доходам, которые в первой половине настоящего года составили 90,95 млрд динаров, т.е. на 17% больше чем за первые шесть месяцев 2017 года. Одновременно, на два процента уменьшился общий объем задолженности перед банками, который на текущий момент составляет 625 млн. долл. США. 21 июня состоялось десятое очередное заседание Общего собрания акционеров «НИС», на котором было принято решение о выплате дивидендов от чистой прибыли за 2017 год, на основании которой, акционерам будет выплачено всего 6,95 млрд динаров, т.е. 42,61 дин. за акцию, брутто.

Что касается операционных показателей, отмечен рост в области переработки нефти и полуфабрикатов, а также в области продажи нефтепродуктов. Точнее, в первом полугодии 2018 года объем переработки нефти и полуфабрикатов составил 1,696 млн. тонн, что на 3% больше чем в прошлом году. Помимо этого, увеличен объем продаж, который составил 1,665 млн. тонн нефтепродуктов, что на 8 % превысило объем реализации в первом полугодии 2017 года. В данном сегменте отмечен рост продаж в зарубежных активах компании «НИС» (12%), а также увеличение объема продаж на отечественном рынке в размере 5 %. Общий объем добычи нефти и газа составляет 661,4 тыс. условных тонн, а в производственных установках компании «НИС» произведено 78.422 МВтч электроэнергии.

Успехи в бизнесе привели к получению значительных наград, так что второй год подряд компания «НИС» получила награду за лучший корпоративный бренд в категории «Производственные товары и бизнес-услуги» на торжественной церемонии награждения «Лучшее из Сербии». Кроме того, «НИС» добился заметной успеваемости на Международной сельскохозяйственной ярмарке в настоящем году, проведенной в Нови-Саде, где Компания выиграла большой кубок чемпионата за высококачественную нефть, а также восемь больших золотых медалей и шесть золотых медалей за качество продукции из ассортимента NISOTEC.

Особое значение для компании «НИС» имело представление Отчета об устойчивом развитии на 2017 год, в котором, среди прочего, были отмечены многочисленные достижения в области охраны окружающей среды и инвестиций в профессиональное развитие сотрудников, а также в интересах более широкого сообщества. Помимо этого, первая половина 2018 года отмечена визитом Премьер-министра Сербии Анны Брнабич в Научно-технический центр НИС, в ходе которого компания «НИС» была представлена в качестве надежного партнера Правительства Сербии, т.е. в качестве инновационной бизнес-группы, ориентированной на современные технологии и оборудование, которая четко решила своими инвестициями способствовать дальнейшему развитию образовательного и научного сектора в Сербии.

Отчет о деятельности

Важнейшие события

Январь – июнь



- В первые шесть месяцев построено 28 эксплуатационных и 6 поисковых скважин в Сербии
- Годовой ремонт цеха в Элемире
- Завершение 6 поисковых скважин
- Завершение проекта 3D Сейсмики „Южный Банат 2“
- Начало нового проекта 3D Сейсмики в Сербии „Турия IV“
- Начало проекта 3D Сейсмики в Румынии, Блок Ех-3

- Введены в эксплуатацию 10 полуприцепов-платформ и 2 низкорамных полуприцепа
- Проведен ремонт установок по производству битума.
- Введен в эксплуатацию новый компрессор эжектируемого газа GB-2202.
- В переработке используется новая нефть “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.
- Подготовка плана цифровой трансформации Блока «Переработка» в рамках проекта ОМС
- Завершена бетонная конструкция под реактор для коксования и подъем структуры реактора в рамках проекта «Глубокая переработка»



- Завершен ребрендинг 2 АЗС – АЗС „12 февраля“ (под брендом „НИС“) и АЗС „Войводе Мишича“ (под брендом ГАЗПРОМ).
- Внедрены два новых продукта собственной торговой марки G-Drive жевательные резинки „Spearmint“ и „Peppermint“
- Внедрена новая платежная функция карты „Нам по пути“.
- 14 марта 2018г., после окончания работ по ребрендингу, запущена в эксплуатацию АЗС „Багрдан“.
- Установка системы для добавления присадок на ТС начало снабжения и продажи ОПТИ топлива на АЗС Gazprom;
- Расширение мероприятия «reseling» в продуктовом

направлении авиатоплива;

- Установка системы регулятора протока мазута в Энергоблоке Панчево, обеспечивающей существенную экономию энергоносителей
- 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 "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 получила престижную награду “Капитан Миша Анастасиевич” за лучшую компанию в Сербии



- НИС продолжает улучшать качество жизни в местных сообществах Сербии, и таким образом г. Зренянин получил современный Центр для тренинга волейболистов, г. Чачак получил десткую игровую площадку и тренажерный зал на открытом воздухе
- В г. Ниш открыта GAZPROM автозаправочная станция, 20-я по очереди в Сербии, принадлежащая этому премиум бренду розничных объектов
- Общее Собрание акционеров „НИС а.о. Нови Сад“ на X очередном заседании приняло Решение о распределении прибыли за 2017 год, выплате дивидендов и утверждении общего размера нераспределенной прибыли Общества.
- НИС второй год подряд получил признание в качестве лучшего корпоративного бренда в категории „Производственные товары и деловые услуги“ на торжественном мероприятии присуждения наград „Лучшее из Сербии“. Также, 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 Сад.

Группа НИС

Группа НИС является одной из крупнейших вертикально-интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе. К основным направлениям деятельности Группы НИС относятся: разведка, добыча, переработка нефти и природного газа, сбыт широкого ассортимента нефтепродуктов и продуктов переработки газа, а также реализация проектов в области нефтехимии и энергетики.

Основные производственные мощности расположены по всей территории Республики Сербии. Группа НИС ведет свою работу в 10-ти странах мира 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 и десяти функциях, оказывающих поддержку основной деятельности. Существуют следующие Блоки: „Разведка и добыча“, „Сервисы“, „Переработка“, „Сбыт“ и „Энергетика“.

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. Самая 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 CO₂, проектная производительность которого составляет 65 000 тонн СУГ и газолена в год. В этом цехе была запущена в работу Установка аминовой очистки для обработки 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 рабочих приборов, занимается строительством и обслуживанием нефтегазовых систем и сооружений. Наряду с перевозкой грузов и привлечением спецтехники Блок «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 Панчево¹. 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 сейчас еще импортируется в Сербию.

Блок „Промет“ 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 водных судов, сбытом масел и битума.

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» занимается производством электро- и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников, производством и продажами компримированного природного газа, продажами природного газа, торговлей электроэнергией, разработкой и внедрением стратегически важных энергетических проектов, развитием и внедрением проектов по повышению энергетической эффективности. Блок «Энергетика» развивает и реализует энергетические проекты в рамках Группы НИС выполняет анализ и оценку инвестиционных проектов в энергетическом секторе Сербии в рамках проектов стратегического партнерства, проводится реализация проекта «ТЕ-ТО Панчево д.о.о.» (ТЭЦ Панчево) Панчево².

На нефтяных и газовых месторождениях НИС, на восьми участках работают малые электростанции общей установленной мощностью 13,8 МВт³. Часть малых электростанций производят 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.

¹ Нефтеперерабатывающий завод в Нови-Саде находится в режиме консервации, поэтому его проектная мощность в 2,5 млн. тонн в год в настоящий момент не используется. Согласно приказу генерального директора этот объект перешел 1 марта 2016 года под управление и в зону ответственности Блока «Сбыт»..

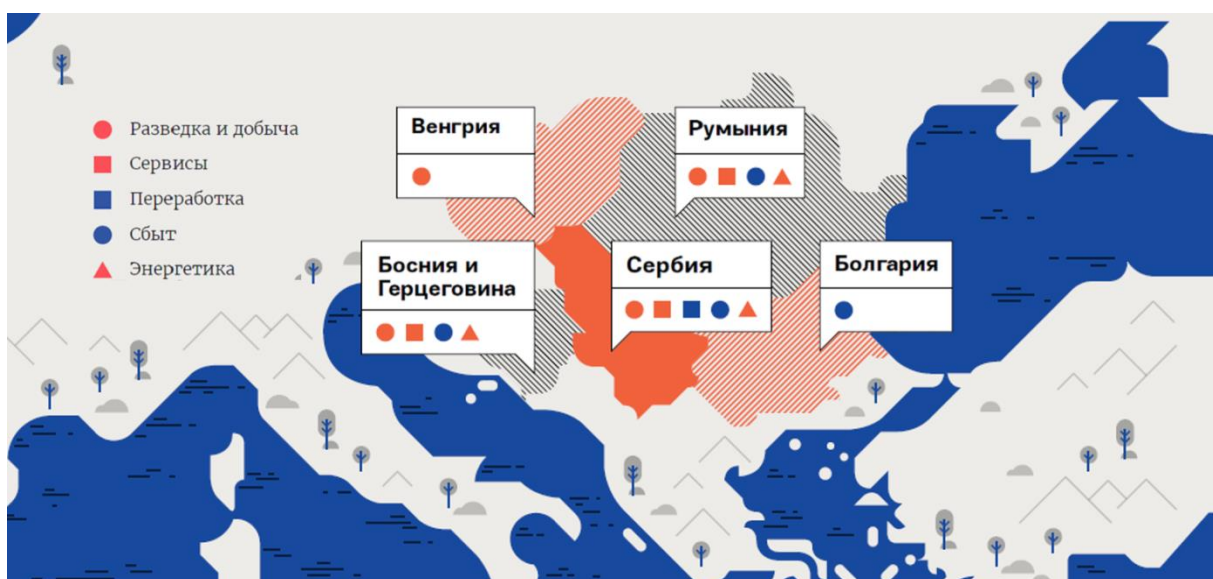
² Доля НИС в компании «ТЕ-ТО Панчево д.о.о.» Составляет 49% через компанию «Сербская Генерация д.о.о. Нови Сад»

³ Максимальная мощность всех мини-электростанций составляет 14,5 МВт.

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 блоках⁴, а остальные функции централизованы⁵. Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

Страны присутствия

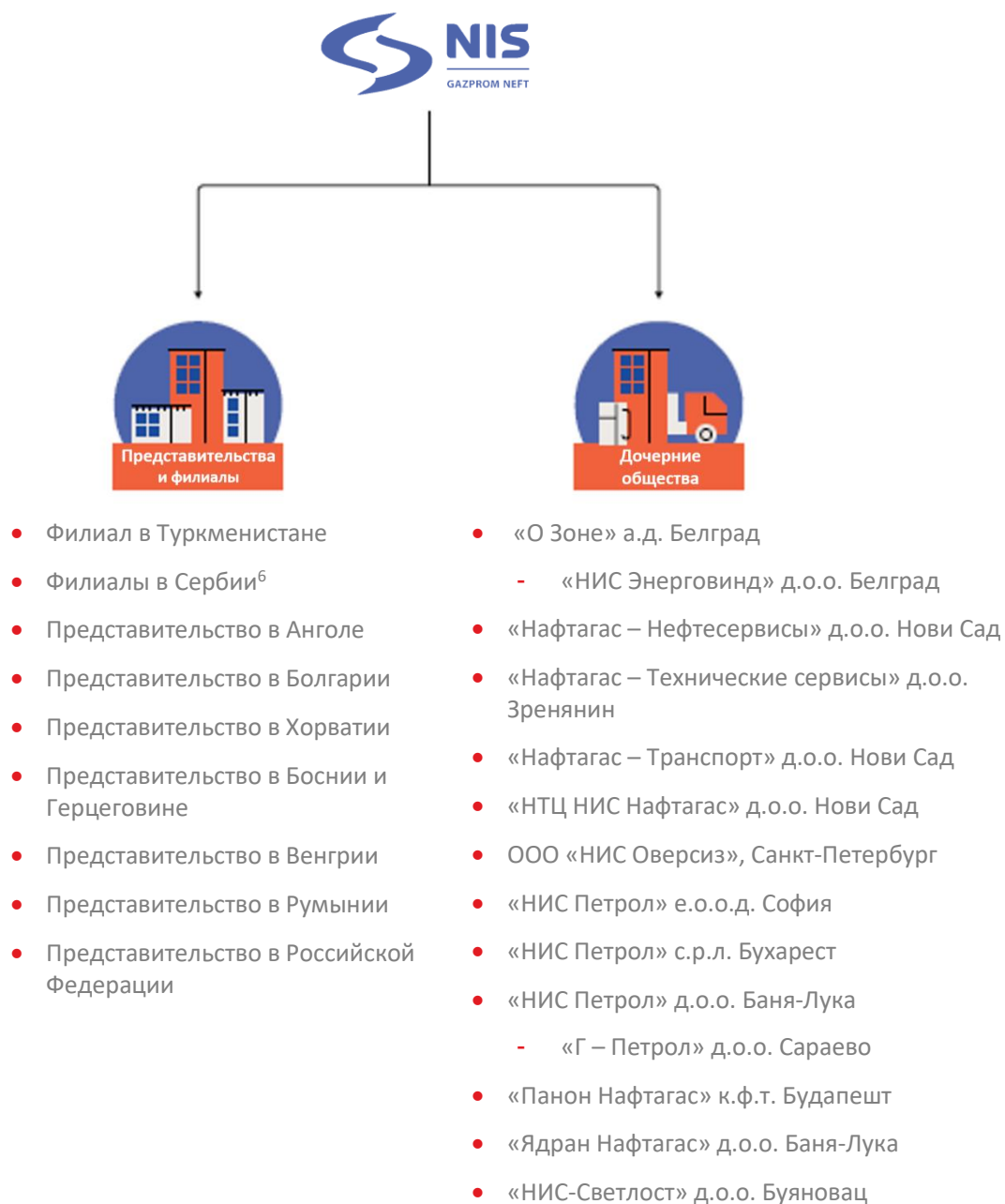
Развитие деятельности на рынке региона - одна из стратегических целей НИС. Следуя своей стратегии - стать лидером в регионе, компания НИС начала в 2011 году расширять свою деятельность в соседних странах. Региональная экспансия велась в двух основных направлениях – в области разведки и добычи нефти и 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.



⁴ 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.

⁵ 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).

Организационная структура Группы НИС



⁶ В соответствии с положениями закона «О туризме» Республики Сербия, 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 и возможное положительное воздействие на достижение поставленных целей Общества.

Производственная деятельность Компании сопряжена с разного рода рисками, претворение в жизнь которых способно 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.

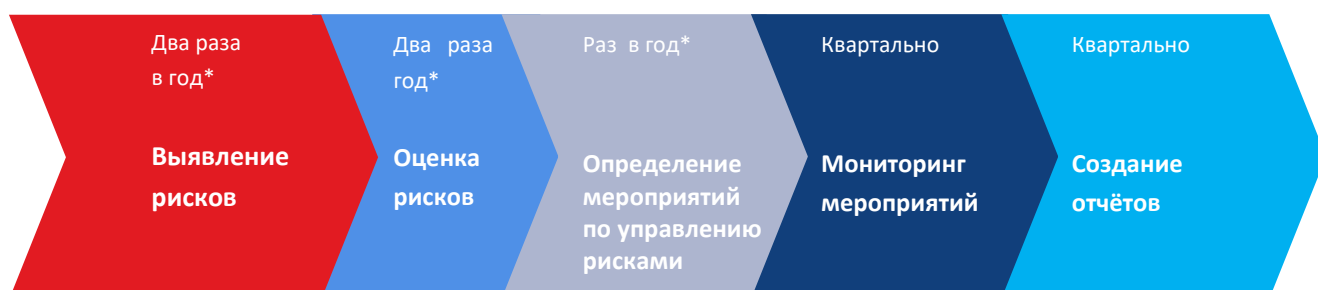
Цели Общества в области управления рисками достигаются за счет:

- 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 процессов, методологической базы, инструментов, направленных на обеспечение эффективности и результативности процесса управления рисками в НИС.

Схема бизнес-процессов ИСУР в НИС



*По необходимости и чаще

Основным принципом данной системы является ответственность за управление различными рисками, закрепленная за различными уровнями управления, в зависимости от оценочного значения финансового воздействия риска. Подобный подход позволяет установить зоны ответственности за

управление и мониторинг рисков на всех уровнях управления, а также обеспечить подготовку соответствующих планов мероприятий по управлению ключевыми рисками на уровне структурных подразделений и 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.

Риски выявляются и оцениваются в НИС путем анализа источников данных, проверок, проведения интервью, риск-сессий и т.д. на всех уровнях (Общество, Блоки/Функции, Структурное подразделение, Дочерние общества/крупные проекты/бизнес-единицы, Активы, Проекты/Сооружения, Единицы оборудования).

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: прогнозное 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, рыночным, политическим, финансовым рискам, а также рискам государственного регулирования.

Операционные риски	
ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Проектные риски	
Целью Группы НИС в области геологоразведочных работ является наращивание ресурсной базы и объемов добычи. Достижение данной цели в большой мере зависит от успешности геологоразведочных работ, направленных на развитие фонда скважин в стране и за рубежом.	Для снижения рисков применяются следующие меры: проведение новых сейсморазведочных работ 3D путем применения самых современных wireless 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

Риск изменения мировых цен на нефть

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

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

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

- годовое планирование с использованием нескольких сценариев, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти;
- регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови Сад» по закупкам/продажам сырой нефти для рассмотрения всех наиболее важных вопросов, как в процессе закупки, так и в процессе продажи сырой нефти (продажи нефти из Анголы – сырая нефть Palanca);
- тенденция заключения долгосрочных договоров на закупку сырой нефти на наиболее выгодных коммерческих условиях с более длительными сроками оплаты, на основе открытого счета, а также заключения договоров купли-продажи, на основании которых согласно подписанным межгосударственным соглашениям «НИС а.о. Нови Сад» освобождается от обязательств по оплате таможенных пошлин при импорте в связи с получением преференциального статуса;
- расширение перечня поставщиков, успешное сотрудничество с компаниями из ЕС, все более высокая конкурентность тендерной процедуры по закупке импортной продукции и более заметные результаты, свидетельствующие о прогрессе в части закупочных цен;
- расширение/диверсификация нефтяной корзины для потенциальной закупки импортной продукции, обеспечение проб типов 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.

Риски государственного регулирования и политические риски

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 банков, так и в области размещения средств.

Кредитование «НИС а.о. Нови Сад» в коммерческих банках в основном происходит с использованием переменных процентных ставок, поэтому компания проводит анализ степени чувствительности к изменениям процентных ставок и оценку необходимости привлечения части средств по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств в качестве внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, осуществляется только по переменным 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

Кредитный риск

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

Управление кредитным риском осуществляется на уровне Группы НИС. По кредитным лимитам банки ранжируются согласно установленным методикам по ключевым и прочим банкам в целях определения максимальной суммы требований, которые банки могут в любой момент предъявить к «НИС а.о. Нови Сад» (на основании депозитов, документарных инструментов: банковские гарантии, аккредитивы и т.д., выданные 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 cash pooling система управления ликвидностью, которая подразумевает централизованное управление ликвидностью и финансированием части Группы НИС в Республике Сербии⁷.

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 финансирование со стороны банков ЕС допускается на срок более 30 дней - только если 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 2018 году 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 кредитному портфелю (увеличить долю долгосрочных кредитов в портфеле, т.е. увеличить

⁷ «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.

средний срок погашения по кредитному портфелю). Также сократится доля кредитов в долларах США, влекущих за собой риск увеличения базовой процентной ставки (LIBOR в долларах США), будут привлекаться 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 (прежде всего, в проект «Глубокая переработка»).

Деловое окружение

Мир

Нефть

Цена на нефть типа Brent в течение второго квартала задержалась на более 70-ти долларов за баррель, несмотря на заявление производителей в течение длительного времени об увеличении поставок нефти и газа.

Саудовская Аравия, самый крупный производитель внутри ОПЭК, в конце июня объявила новость, что государства-члены единогласно договорились повысить добычу нефти на миллион баррелей в день, с обоснованием, что это удовлетворит заявленные потребности в нефти во второй

половине года. Но данное увеличение в размере миллиона баррелей в день не упомянуто в тексте, который на совещании в Вене подписала данная Организация, в связи с чем заявлено о проведении последующих разговоров. Некоторые аналитики, которые присутствовали на конференции ОПЭК, были удивлены отсутствием информации об увеличении добычи в финальном сообщении совещания в Вене.

Самый крупный мировой экспортер сырой нефти считает, что Соглашение из 2016 года оставляет пространство для маневра, поскольку все страны не принимают равные усилия по сокращению добычи. Некоторые падения добычи являются результатом недостаточных инвестиций, и это осознает ОПЭК. Производители нефти, которые имеют средства для увеличения добычи, должны были бы ускорить добычу нефти, чтобы компенсировать возможные дефициты в других странах, указывается в комментариях на данное решение ОПЭК.

Иран, чьи мощности добычи и экспорта ограничивают американские санкции, выступает против увеличения на один миллион баррелей в день, поскольку он не хочет терять доход по отношению к другим странам.

Данное сообщение повлияло и на цены нефти, которые возросли во время опубликования решения на 2,84% на 75,13 долларов за баррель на европейскую нефть Brent и на 3,23% на 67,66 долларов на американскую нефть WTI.

Макроэкономические тенденции

В своем последнем экономическом обозрении ОЭСР отмечает, что глобальный рост ВВП находится на пути к достижению среднего значения в размере 4% в 2018 и 2019г. Данная точка зрения соответствует взглядам МВФ и Всемирного банка.

В этом году ожидаемый рост ВВП в странах ОЭСР составит в среднем 2,6% в этом году, с умеренным снижением в 2019г. на 2,5%. В то же время, рост ВВП в странах, не входящих в ОЭСР, вероятно составит 4,8% прежде, чем поднимется на 5,1% в 2019г.



График № 1: Динамика цен на нефть марки Urals RMBC8, \$/bbl

⁸ Источник: Platts.

Для Соединенных Штатов Америки данная организация предусматривает рост 2,9% в 2018 году и небольшое снижение на 2,8% в 2019г. С другой стороны, считается также, что протекционизм американского рынка повлияет на более низкий рост ВВП в США в следующем году (2,4%). Для остальных стран ОЭСР ожидается более высокий рост в следующем году.

В странах, не входящий в ОЭСР, несмотря на риски, Китай и Индия продолжают развиваться, в то время как Бразилия недавно вернулась к положительной тенденции. ОЭСР ожидает, что рост ВВП в Китае достигнет 6,7% в 2018 году и 6,4% в 2019 году, в то время как ожидаемый рост ВВП в Индии 7,4% в 2018г., и 7,5% в 2019 году.

После длительного периода слабости, Бразилия должна бы продолжить возврат к экономическому росту, с ростом ВВП, который должен бы превысить 2,0% в 2018 году и 2,8% в 2019 году.

Хотя общая ситуация и прогнозы остаются положительными, риски растут, а некоторые ключевые показатели не достигают ожидаемых значений, включая глобальную торговлю.

Торговая война может нанести вред и окружающей среде, предупреждают эксперты в ООН. Глобальная торговая война также нанесла бы вред борьбе против изменений климата и бедности, и защите окружающей среды, и это значительно затруднило бы сближение в других вопросах, мира и развития. Прерывание глобального сотрудничества и поток чистых технологий могли бы иметь долгосрочный глобальный эффект.

Хотя можно сказать, что в целом, экономическое падение могло бы уменьшить количество выбросов углекислого газа, полученные таким образом „выигрыши“ быстро повлекли бы за собой нарушение отрицательной тенденции в экономике.

Сербия

Положительная тенденция экономической активности в Сербии продолжается и в первой половине 2018 года. Сербию характеризует рост экономики с низкой инфляцией, устранен фискальный дефицит, государственный долг отмечает падение, снижен внешний дисбаланс, и рынок труда находится на этапе восстановления. Улучшенная структурная конкурентоспособность способствовала улучшению общих макроэкономических результатов.

Диверсифицированный рост поддерживается инвестициями, экспортом и восстановлением рынка труда. ВВП ускорил рост на 4,6% в первом квартале, обусловленный высоким ростом инвестиций – и частных и государственных, более высоким уровнем потребления, и поддерживается значительным ростом экспорта.

Значительный рост инвестиционной активности подтверждает движение ключевых показателей строительства, затем рост импорта оборудования, сильного чистого притока ППИ и рост отечественных источников финансирования. С производственной стороны, сильный рост в строительстве (26,4%) способствовал более быстрому росту ВВП от ожидаемого. Остальные секторы также внесли положительный вклад, прежде всего, промышленное производство и услуги частного сектора. Высокие частные и государственные инвестиции, ускоренный рост экспорта и увеличенное потребление будут основными факторами роста ВВП и составят 3,5% в 2018 и 2019гг. Факторы, которые будут способствовать устойчивому среднесрочному росту, включают макроэкономическую стабильность, улучшение бизнес-среды (структурные реформы), инвестиции в инфраструктуру и эффекты более ранней монетарной политики. Доля инвестиций во ВВП стабильно увеличивалась в течение предыдущих 3-х лет, и превысит 21,5% в 2018г. Внутренние факторы, прежде всего инвестиции, указывают на риски в наибольшей степени по вопросу роста в краткосрочной перспективе, в то время как замедление в зоне евро может оказать неблагоприятное воздействие.

Инфляция замедлилась в начале 2018г. – с 3,0% в декабре 2017г. до 2,3% в мае, и ожидается, что она останется в нижней половине целевого показателя инфляции в краткосрочной перспективе, с постепенным приближением к центральному целевому значению в 2019г. Инфляционные ожидания привязаны к центральному целевому значению в 3,0%.

Государственный бюджет в 2017г. перешел в профицит (1,2% ВВП), и данная тенденция продолжилась и в начале 2018г. (0,4% ВВП в первом квартале). После резкого падения государственного долга в 2017г. более, чем на 10% ВВП, в начале 2018г. он далее сокращается до 60% ВВП (апрель 2018г.).

Макроэкономическая стабильность со структурными реформами создала более благоприятные условия для ПИИ, которые хорошо диверсифицированы, и способствуют экспортному потенциалу страны. Улучшение бизнес-среды подтверждает и дальнейшее продвижение на Doing Business списке Всемирного банка - Сербия с 91-го (2015г.) передвинулась вперед на 47-е (2017г.), а затем на 43-е место (2018г.)

НБС в мае и июне сохранила референтную ставку на 3%, с учетом ожидаемого движения инфляции и ее факторов в предстоящем периоде, а также эффекты недавнего смягчения монетарной политики. Неизвестность на международном товарном рынке, прежде всего на основании движения цен на нефть и цен на сельскохозяйственную продукцию, различных монетарных политик ФРС и ЕЦБ, а также наличие геополитической напряженности, требует осмотрительности в ведении монетарной политики. НБС указывает, что устойчивость отечественной экономики к возможному негативному влиянию международной среды увеличилась благодаря улучшению макроэкономических основ и более благоприятным перспективам на предстоящий период.



- Средняя величина курса долл. США к динару оказалась ниже на 16,34 динаров, или на 14% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.
- За первые шесть месяцев 2018 года курс долл. США к динару вырос на 2,22 динара или на 2%.
- За первые шесть месяцев 2017 года курс долл. США к динару упал на 11,49 динара или на 10%.

⁹ Источник: НБС.

Анализ результатов

Положение на рынке¹⁰

Положение на рынке Сербии

Потребление моторного топлива показывает рост, преимущественно связанный с ростом дизельного топлива.

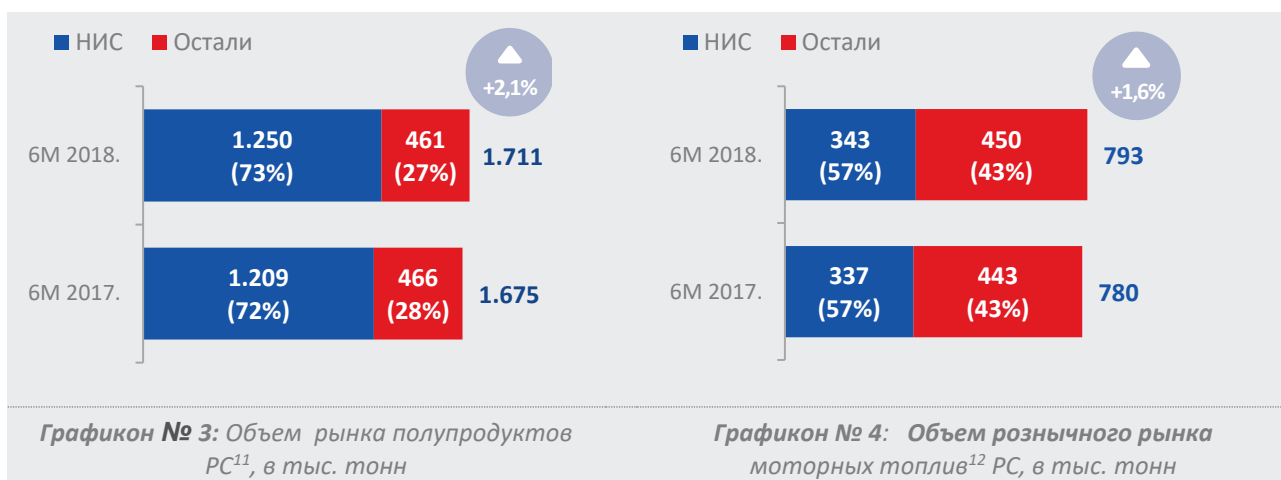
Холодный апрель отложил начало сельскохозяйственных работ, что частично изменило обычную сезонность потребления.

Сокращение теневого рынка и инфраструктурные работы положительно влияют на потребление дизеля, а высокая цена является основным отрицательным фактором относительно потребления бензина.

Общий объем потребления нефтепродуктов имеет положительную тенденцию роста. Этому способствуют:

- Рост потребления битума и кокса вследствие благоприятных погодных условий в январе и феврале;
- Строительная и дорожная промышленность, в качестве основных факторов потребления дизеля;
- Хороший аграрный сезон, который в связи с холодной погодой немного сдвинулся к лету.

Доля НИС на рынке нефтепродуктов увеличилась в связи с ростом продажи прямогонного бензина, дизеля, сжиженного нефтяного газа и смазочных материалов.



Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

С учетом уровня цен на топливо в регионе (на бензин и дизельное топливо) Босния и Герцеговина традиционно занимает в рейтинге нижнюю строчку.

После принятия в Боснии и Герцеговине свода законов об акцизах, которые предусматривают увеличение не акцизов (за исключением акцизов на биотопливо и биожидкости), а дорожных

¹⁰ Источники информации, на основании которых делались прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и оценки Блока «Сбыт»; по прогнозу потребления в Болгарии и Румынии – PFC и Eurostat; по Боснии и Герцеговине – PFC и внутренние оценки

¹¹ Данные за 2018. годину показаны на основании оценки

¹² Оборот НИС-а и остальных конкурентов включает моторные топлива (газ, моторные топлива, дизели и ЕЛ печное топливо, которое используется в качестве моторного топлива). Баллоны для СУГ не включены. Данные за 2018. годину показаны на основании оценки.

пошлин на 0,15 ВАРМ, наблюдается рост цен на нефть и нефтепродукты, который приводит к увеличению цен на другие товары и услуги. Совет директоров по косвенному налогообложению Боснии и Герцеговины должен принять решение об изменении текущих коэффициентов распределения собранных средств в результате изменения акциза (97 млн КМ), которое вступило в силу 01.02.2018 года, в соответствии с которым Федерации принадлежит 59%, Республике Сербской 39% и округу Брчко 2%.

В Боснии и Герцеговине работают 37 автозаправочных станций НИС.

Доля НИС на общем рынке моторных топлив составляет 13,2%, а на розничном рынке 9,6%.

Болгария

Активный импорт бывших в употреблении автомобилей из Европейского союза повлиял на рост продаж в сегменте дизельного топлива. Ситуация на оптовом рынке - стабильная.

Компания «Лукойл» планирует строительство комплекса по производству полипропилена на территории „Neftochim“ в Бургасе и пытается сохранить агрессивную ценовую политику путем увеличения степени использования мощностей НПЗ в Бургасе.

В процессе приведения законодательства в соответствие с законодательством ЕС утвержден новый закон «О торговле нефтью и нефтепродуктами», которым предусматривается обязательная регистрация компаний и повышение суммы банковских гарантий компаний, занимающихся торговлей нефтью и нефтепродуктами, в целях уменьшения серого сектора. Против данного изменения возражают компании, занимающиеся торговлей нефтепродуктами. По прогнозам, данное изменение приведет к банкротству около 400 АЗС, что составляет 15% рынка.

В Болгарии работают 35 автозаправочных станций НИС.

Доля НИС на общем рынке моторных топлив составляет 6,1%, а на розничном рынке - 4,6%.

Румыния

Национальное агентство по минеральным ресурсам Румынии (АНРМ) утвердило новые увеличенные транспортные тарифы на транспортировку через национальную систему транспортировки нефти, бензина, конденсата и этана, которые применяются с 19.06.2018 года. Изменение было объявлено компанией „CONPET SA“ - компания, специализирующаяся на транспортировке нефти по нефтепроводу и железной дороге, основными деловыми партнерами которой являются „OMV Petrom“, „Lukoil“, „Rompetrol“.

НПЗ „Petrobrazil“ в Плоешти („OMV Petrom“) возобновил работу после двухмесячного процесса модернизации, который обошелся в 45 млн EUR.

В Румынии работает 18 автозаправочных станций НИС.

Доля НИС на общем рынке моторных топлив составляет 0,8%, на розничном рынке - 1,1%.

Ключевые операционные показатели

Q2 2018.	Q2 2017.	Δ ¹³	Показатель	Ед. изм.	6М 2018.	6М 2017.	Δ ¹⁴
72,7	48,7	+49%	Urals RCMB	долл. США/барр	68,9	50,5	+36%
67,9	57,1	+19%	Выручка от продаж ¹⁵	млрд. RSD	120,4	107,4	+12%
7,8	7,0	+10%	Чистая прибыль	млрд. RSD	11,5	12,4	-7%
15,0	11,3	+33%	EBITDA ¹⁶	млрд. RSD	24,0	22,5	+6%
4,8	14,4	-67%	OCF	млрд. RSD	9,4	18,9	-50%
9,4	5,3	+77%	CAPEX ¹⁷	млрд. RSD	17,2	10,0	72%
47,8	42,4	+13%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁸	млрд. RSD	90,95	77,9	+17%
625	636	-2%	Общая задолженность перед банками ¹⁹	млн долл. США	625	636	-2%
2,3	1,6	+43%	LTIF ²⁰	число	2,3	1,6	+43%

Операционные показатели

«Разведка и добыча»

Q2 2018.	Q2 2017.	Δ ²¹	Показатель	Ед. изм.	6М 2018.	6М 2017.	Δ ²²
332	349	-5%	Добыча нефти и газа ²³	тыс. т.н.э.	661	692	-4%
221	226	-2%	Добыча отечественной нефти ²⁴	тыс. тонн	438	446	-2%
1,1	0,00	100%	LTIF ²⁵	број	1,1	0,00	100%
9,4	7,1	34%	EBITDA	млрд RSD	17,2	14,5	18%
4,3	4,0	9%	CAPEX ²⁶	млрд RSD	8,2	7,1	16%

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

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

¹⁵ Консолидированные операционные доходы.

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

¹⁷ Значения CAPEX приведены без учета НДС.

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

¹⁹ Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.06.2018 г. – 624,5 млн долл. США общего долга на основании кредитов + 2,3 млн долл. США аккредитивов.

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

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

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

²³ В добычу отечественной нефти был включен газолин и легкий конденсат, а в добыче газа была взята коммерческая добыча газа.

²⁴ С газолином.

²⁵ Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данный показатель рассчитывается кумулятивно с начала года, а показанные данные являются собой текущие состояние заключительно с датой 30.06.2018., и следовательно, разница не существует между 6М и Q2.

²⁶ Финансирование без учета НДС.

Основной акцент во втором квартале 2018 года в Блоке «Разведка и добыча» был сделан на исполнении 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.

В 2018 году Блок «Разведка и добыча» планирует увеличить запасы углеводородов на 0,6%. За последние три года успех поискового и эксплуатационного бурения сохраняется на самом высоком уровне как в регионе, так и не отклоняется от параметров производственных активов Группы «Газпром нефть».

В области геологии и разработки месторождений упор делается на повышении успешности каждого из геолого-технических мероприятий, снижении стоимости операции 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 на уровне 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 в марте пробурена скважина Is-X-7, скважина испытана и находится на стадии пробной добычи, в июне пробурена и испытана скважина Is-X-2, следуют гидродинамические измерения. В мае завершено бурение скважин Kiz-X-3 и Lo-X-2. Скважина Kiz-X-3 испытана и находится на стадии пробной добычи, ведется разработка проектно-технической документации для привязки, а скважина Lo-X-2 испытана и находится на стадии пробной добычи. В июне завершено бурение скважины Ćes-1X, следует испытание скважины. Выполняется бурение скважины Itj-1X и разработка участка под скважины Km-X-2 и Pć-1X. Планируется бурение скважин Km-X-2, Pć-1X, Ve-1X, Sir-24X и начало бурения скважин Majd-X-3 и Bra-Malj-1X.

3D сейсмика

Аквизиция на проекте Южный Банат I завершена в мае, сделаны снимки 706,95 км². В июне началась аквизиция на территории Турија IV, сделаны снимки 89,474 км². Планируется в течение 2018 года сделать снимки всего 1 243 км².

Идет обработка 3D сейсмических данных, полученных на участке Южный Банат II (706,95 км²) и сейсмогеологическая интерпретация разведочных участков Южный Банат I (755 км²), Турия III (505 км²) и Морович (301 км²).

Зарубежные проекты

На разведочной площади Кишкунхалаш в Венгрии предусмотрена ликвидация оставшихся трех скважин и возврат лицензии на разведочные работы. Первая скважина Pirto-1 была ликвидирована, начинается ликвидация следующей скважины Kiha-003. Утвержден проект для разведочной площади Север на территории Teremia, в рамках которой предусмотрены две скважины Teremia 1001 и Teremia 1002 на блоках Ex-7 и Ex-8.

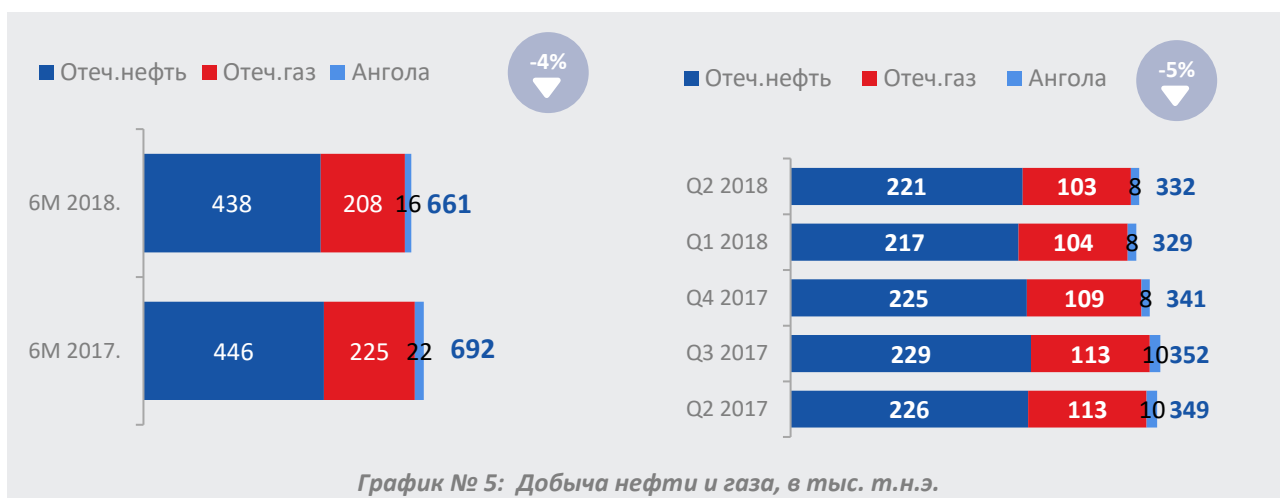
На блоке EX-7 выполнено 102 км 2D сейморазведочных работ. Обеспечен доступ к Beba Veche Sud. Ведется строительство дорог до установки на участке под скважину Beba Veche Sud. Выдача

разрешений на участки Pesac Sud 1000, Teremia-1002 и Chislaz 1000. Продолжение пермитинга для сейсморазведочных работ по блокам Ex-2, Ex-3 и Ex-12.

В Боснии и Герцеговине на Блоке 2, Восточная Герцеговина, проводится подготовка проекта геологоразведочных работ на период 2019-2022 гг. В июне завершена рекогносцировка местности на Блоке 2, Восточная Герцеговина.

Оперативные показатели

В первые шесть месяцев 2018 года добыто 661 тыс. условных тонн нефти и газа.



«Сервисы»

Q2 2018.	Q2 2017.	Δ^{27}	Ключевые показатели	Ед. изм.	6М 2018.	6М 2017.	Δ^{28}
18	18	0%	Завершенные скважины	кол-во скважин	34	31	10%
3,9	3,3	18%	<i>LTIF</i> ²⁹	број	3,9	3,33	+17%
0,4	0,9	-55%	<i>EBITDA</i>	млрд RSD	0,7	1,3	-48%
0,2	0,08	+86%	<i>CAPEX</i> ³⁰	млрд RSD	0,3	0,2	+22%

Блок „Сервисы“ в течение первых шести месяцев 2018 года завершил бурение 34 скважин, в том числе завершил 6 разведочных скважин. Успешно завершен проект 3D Сеймики „Южный Банат II“ и начались работы по проекту „Турия IV“ в Сербии. Завершены комплексные работы по реконструкции автозаправочной станции Багрдан - Ягодина. В 2018 году продолжается тенденция присутствия на рынке ЕС, во втором квартале начались работы по 3D сейсмике на проекте в Румынии. В течение первых шести месяцев Блок „Сервисы“ успешно продолжил работы для нужд Блока „Сбыт“, завершены работы по реконструкции АЗС „Суботица 1“ и „Лазаревац“.

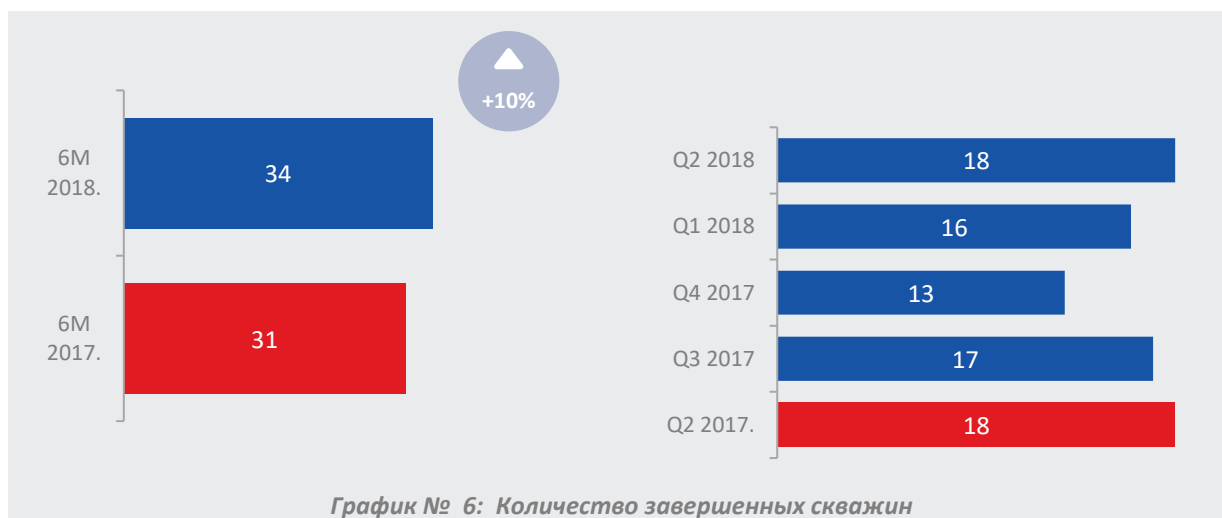
²⁷ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

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

²⁹ *Lost Time Injury Frequency* – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. 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.

³⁰ Финансирование без учета НДС.

Нефтесервисы



«Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад» за первые шесть месяцев 2018 года выполняли работы в среднем с 6 буровыми установками. Завершено бурение 34 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. Продолжено применение стратегии «Технические границы» с целью повышения скорости бурения и эффективности самого процесса.

Цех «Ремонт» работал с использованием 14 ремонтных установок в среднем и отремонтировал 225 скважин за первые шесть месяцев этого года. В данном периоде введена в эксплуатацию глубокая скважина НРНТ (high pressure-high temperature) Мајд-х-002.

Цех Скважинные сервисы провел 3.475 операций, а служба Цементации - 804. В цехе Скважинные сервисы проведен пробный пуск в эксплуатацию ГППУ агрегата для гравел-пака высокой концентрации и очистки скважины Je116 с помощью гибкого тубинга и инструмента SpinCat.

Сейсмические сервисы завершили проект Южный Банат II и приступили к новому проекту Турия IV. Всего за первые шесть месяцев в Сербии проведена 3Д сейсмосьемка на площади 483,37 км². Сейсмическая бригада в Румынии завершила работы по проекту 2Д сейсмосьемки Валкани, где снято 102,1 км, и приступила к работам на блоке ЕХ-3 в Орадеа, где проведена 3Д сейсмосьемка на площади 15,06 км².

Технические сервисы

Нафтагас – Технические сервисы д.о.о. Зренянин за первые шесть месяцев 2018г. завершили работы по реконструкции АЗС Багрдан – Ягодина и приступили к работам по строительству 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 19 Штанговых насосов.

На НПЗ Панчево проводились ремонтные работы во время остановки заводских установок в Панчево, завершены работы по ремонту С-100 (установка Атмосферной перегонки).

Транспорт

Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад в качестве поддержки деятельности всех блоков предоставил транспортные услуги легковых, грузовых, специализированных и автобусных перевозок. Общий пробег за первые шесть месяцев 2018 года составил 13,57 млн. километров.

С начала 2018 года Нафтагас - Транспорт д.о.о. Нови Сад сертифицирован для общественных и международных перевозок в соответствии с изменениями в законодательстве Республики Сербия. В данный момент ведется подготовка к транспортировке инструментов и оборудования НФС Цеха Бурение на стройплощадку в Румынии, что будет реализовано в третьем квартале 2018г.

«Переработка»

Q2 2018.	Q2 2017.	Δ ³¹	Ключевые показатели	Ед. изм.	6М 2018.	6М 2017.	Δ ³²
909	879	+3%	Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	1.696	1.645	+3%
0,00	1,2	-100%	LTIF ³³	број	0,00	1,23	-100%
5,5	2,1	159%	EBITDA ³⁴	млрд. RSD	6,7	5,02	+32%
3,8	0,9	x3	CAPEX ³⁵	млрд. RSD	6,5	2,1	x2

В течение первых шесть месяцев 2018 года, в Блоке „Переработка“ EBITDA составляет 6,65 млрд. динаров. Эффект от реализации программы повышения эффективности для показателя EBITDA составляет 0,1 млрд. динаров.

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

В мае 2018 года началась переработка 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 завершён один из ключевых пунктов в рамках реализации данной инвестиции. Выбран подрядчик работ по монтажу печей, а также по установке электромеханического оборудования.

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

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

³³ 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.

³⁴ 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».

³⁵ Финансирование без учета НДС.

Мероприятия и объем переработки

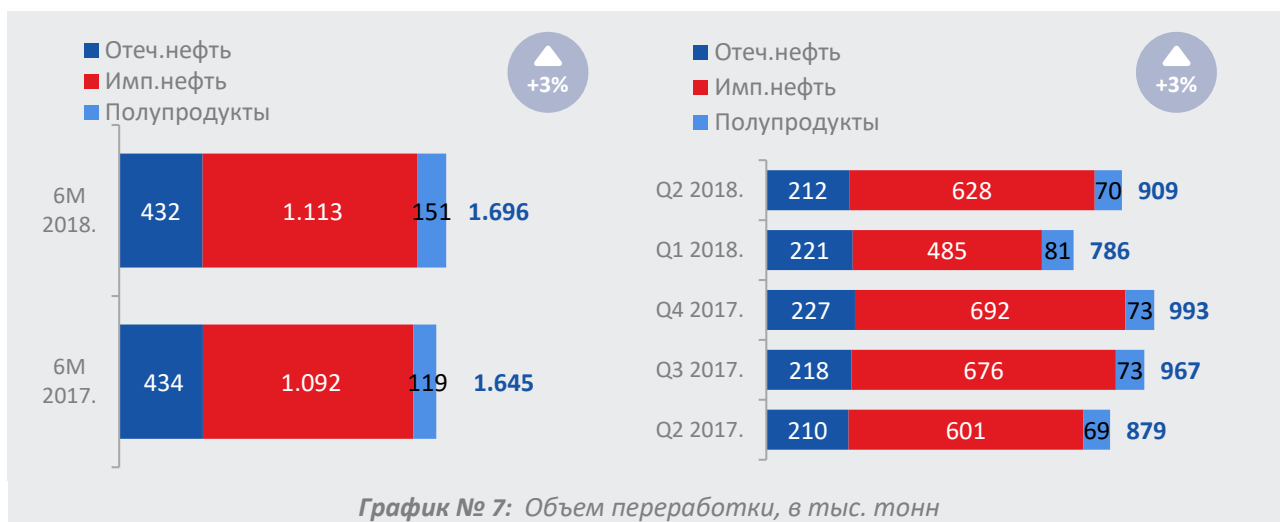


График № 7: Объем переработки, в тыс. тонн

Увеличено производство нефтепродуктов в первые шесть месяцев 2018 года, по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года 3%, в результате рыночных требований (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.

Проект «Глубокая переработка»

Завершена бетонная конструкции для реактора коксования. Также выполнена опрессовка колонн для установки отпарки кислой воды (SWS) и регенерации амина (ARU).

Возведена структура для двух реакторов, высотой 30 метров и весом свыше 200 тонн, в результате чего успешно выполнен один из ключевых пунктов в рамках реализации проекта «Глубокая переработка».

В течение второго квартала 2018 года выполнено 90% работ по проектированию 3D модели по рабочему пакету № 2 (модернизация существующих установок МНС/DHT, OMP, SRU II).

Выбран подрядчик работ по монтажу печей, проведена мобилизация и работы начались. Также, выбран подрядчик работ по установке электромеханического оборудования.

Началась работы по монтажу трубопровода по трубному мосту JA-5301, монтаж внутренних элементов колонн и монтаж оборудования.

Завершены строительные работы по обустройству фундамента под силосы для укладки кокса и фундамента под центробежный компрессор.

Ремонт

В январе проведен ремонт установки по производству битума и реконструкция системы погрузки битума, без остановки работы этого цеха.

В середине февраля 2018 года проведен мини ремонт с применением современных методов в очистке оборудования. Во время этого планового простоя полностью заменена часть технологической линии на установке по производству водорода, что сделает более надежной работу

этой, а также остальных установок на НПЗ. Также очищено 14 теплообменников и свыше 20 секций АВО. Выполнена проверка и ремонт на четырех колоннах, а также несколько технико-технологических изменений на технологических установках в целях повышения общей эффективности переработки на НПЗ и улучшения летнего режима работы.

Плановый ремонтный простой завершен досрочно, несмотря на очень неблагоприятные погодные условия, все нефтеперерабатывающие установки продолжили коммерческую работу, в условиях устойчивой работы всех производственных цехов.

На установке гидрообессеривания пиролизического бензина выполнена замена катализатора.

Выполнены ремонтные работы по Цеху малой атмосферной дистилляции.

Прочие проекты

Выполняются работы по внедрению LOTO (оборудование для ограничения доступа и закрытия на замок) системы, с целью повышения безопасности труда.

Состоялся пуск в эксплуатацию инвестиционных проектов: “Установка on-line анализатора для измерения на линиях из API сепаратора и очистителя на НПЗ Панчево; “Модернизация системы погрузки-разгрузки битума на Ж/Д-АП” на НПЗ Панчево; “Нанесение противотражающего 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 Симуляторах установок (OTS) и проект прогноза отказов (Machine learning).

Выполняется разработка ТЭО выполнения „Автоматической противопожарной системы тушения и охлаждения старых установок на НПЗ Панчево“.

Началась реализация проекта повышения уровня безопасности на участке улицы Спольностарчевачка, перед въездом на Нефтеперерабатывающий завод Панчево, в рамках которого будет закуплена и установлена дорожная сигнализация и комплект необходимого оборудования.

Внедрен проект „Карьерный рост“ в Блоке „Переработка“.

«Сбыт»

Q2 2018.	Q2 2017.	Δ ³⁶	Ключевые показатели	Единица меры	6М 2018.	6М 2017.	Δ ³⁷
900	831	+8%	Общий объем продаж нефтепродуктов ³⁸	хиль. тона	1.665	1.544	8%
83	75	+10%	Продажи – зарубежные активы ³⁹	хиль. тона	162	145	12%
673	630	+7%	Продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке ⁴⁰	хиль. тона	1.257	1.202	5%
590	522	+13%	Продажи моторных топлив ⁴¹	хиль. тона	1.069	958	+12%
239	233	3%	Розничные продажи ⁴²	хиль. тона	439	433	+2%
3,7	3,9	-5%	Внутренний сбыт	хиль. тона	8,3	7,5	+11%
2,04	1,5	37%	LTI⁴³	број	2,0	1,5	37%
3,0	3,1	-2%	EBITDA	млрд. RSD	4,5	5,2	-13%
0,9	0,1	x8	CAPEX⁴⁴	млрд. RSD	1.9	0.3	x7

Объекты розничной торговли⁴⁵ и логистика

Группа „НИС“ располагает более 400 действующих АЗС. Большинство из них – 333 АЗС, расположены на территории Республики Сербии. Помимо 10 собственных АЗС, „НИС“ владеет 323 публичными АЗС (из них 20 АЗС работает под брендом ГАЗПРОМ). В странах региона „НИС“ располагает 35 АЗС в Боснии и Герцеговине (27 под брендом ГАЗПРОМ), 35 АЗС в Болгарии (все АЗС под брендом ГАЗПРОМ) и 18 АЗС в Румынии (все АЗС под брендом ГАЗПРОМ).

По окончании работ по ребрендингу в Сербии в первой половине года запущены три АЗС: „Багрдан“ (под брендом GAZPROM бренд) и две АЗС в городе Ниш - „12 февраля“ и „Войводе Мишича“ (одна под брендом GAZPROM и одна под брендом НИС Петрол).

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

Во втором квартале 2018 года в Сербии было реализовано более 37 маркетинговых мероприятий с целью продвижения потребительских брендов, программ лояльности и повышения объемов продаж топлива и СТиУ. На трех вновь открытых АЗС были реализованы дополнительные рекламные мероприятия по увеличению продаж.

В рамках собственной торговой марки запущены четыре новых продукта: G-Drive Energy жевательные резинки Spearmint и Peppermint, G-Drive energy cherry и Drive Cafe овсяные каши. Программа лояльности «Нам по пути» развивается с конца 2015 года. До 30 июня 2018г. было выпущено более

³⁶ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD..

³⁷ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD..

³⁸ Без внутреннего оборота(6М 2018.: 8,34 тыс. тонн; 6М 2017.: 7,48 тыс. тонн).

³⁹ Продажи зарубежных активов включают в себя продажи дочерних обществ НИС за рубежом (розничные и оптовые продажи).

⁴⁰ 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.

⁴¹ Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

⁴² Общий объем продаж в Сербии и зарубежных активах.

⁴³ 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.

⁴⁴ Финансирование без учета НДС.

⁴⁵ Состояние на 30.06.2018. года.

604 тысяч карт. Во втором квартале 2018 года доля участников указанной программы в общем объеме продаж физическим лицам достигла 55%.

Внедрение новой платежной функции карты «Нам по пути» предоставляет пользователям 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 17 тысяч заявок клиентов, из них 13 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».

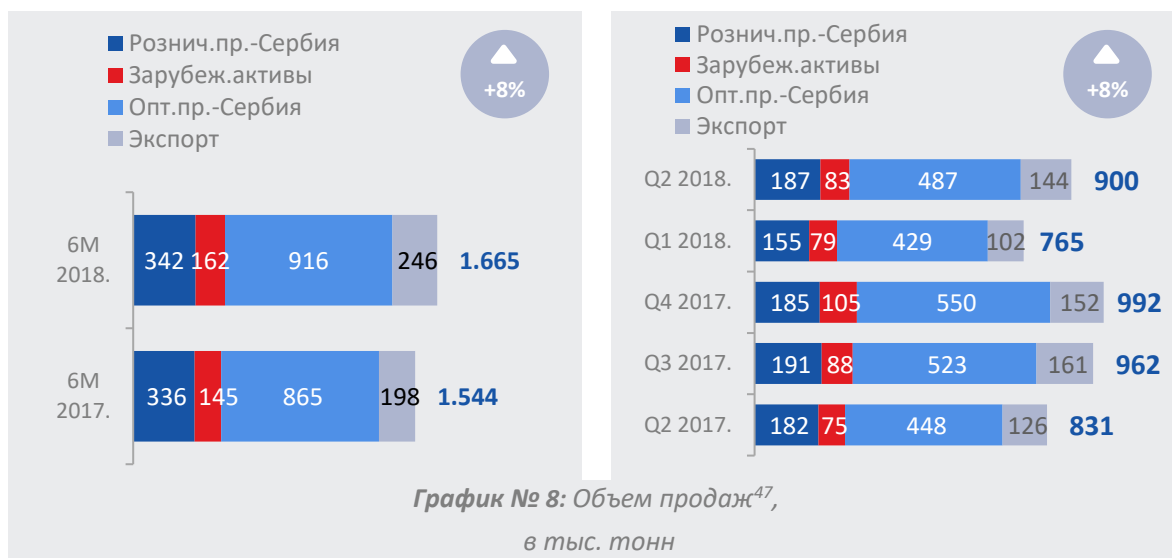
До 30 июня 2018 года в рамках программы лояльности в Боснии и Герцеговине было выпущено около 71.000 карт, во втором квартале 2018 года доля участников указанной программы в общем объеме продаж физическим лицам достигла 46%. До 30 июня 2018 года в рамках реализации программы «Нам по пути» в Болгарии было выпущено более 65.000 карт. Во втором квартале 2018 года доля участников указанной программы в общем объеме продаж физическим лицам достигла 37%.

Программа «Агро-карта», ориентированная на сельхозпроизводителей, развивается с конца 2013 года. До 30 июня 2018 года было оформлено 128 088 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 добавкой для более удобной заправки. Реализована программа мотивации дистрибьютера в Сербии и в регионе. Началась уже традиционная маркетинговая программа для продвижения NISOTEC бренда «Моя машина любит NISOTEC».

Операционные показатели⁴⁶

По итогам первых шесть месяцев 2018 года зафиксирован рост объема продаж на 8% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года, т.е. общий объем продаж составил 1.665 тыс. тонн.

- Розничные продажи в Сербии – рост объема розничных продаж на 2% связан с ростом продаж дизельного топлива.
- Оптовые продажи в Сербии – рост объема оптовых продаж на 6% связан, в первую очередь, с продажей моторных топлив.
- Экспорт – рост на 24% достигнут за счет вывоза моторных топлив.
- Зарубежные активы – рост объема продаж на 12% (канал оптовой продажи на 33%).



⁴⁶ Без внутреннего оборота (6М 2018: 8,34 тыс. тонн; 6М 2017: 7,48 тыс. тонн).

⁴⁷ Без внутреннего оборота (6М 2018: 8,34 тыс. тонн; 6М 2017: 7,48 тыс. тонн, Q2 2018: 3,74 тыс. тонн; Q2 2017: 3,94 тыс. тонн,).

⁴⁸ Без внутреннего оборота (3М 2017: 4,6 тыс. тонн; 3М 2016: 3,54 тыс. тонн).

«Энергетика»

Q2 2018.	Q2 2017.	Δ^{49}	Ключевые показатели	Ед. изм.	6М 2018.	6М 2017.	Δ^{50}
34.809	37.700	-8%	Производство электроэнергии	MWh	78.422	83.776	-6%
4,5	0,00	100%	LTIF ⁵¹		4,5	0,00	100%
0,1	0,2	-45%	EBITDA ⁵²	млрд RSD	0,4	0,5	-35%
0,1	0,1	+78%	CAPEX ⁵³	млрд RSD	0,2	0,1	+71%

EBITDA по основной деятельности за шесть месяцев 2018 года составляет 0,4 млрд динаров. Проводится дальнейшая реализация проекта «ТЕ-ТО Панчево д.о.о. Панчево». На данный момент объем договорной торговли электроэнергией на 2018 год составляет 1,16 ТВт*ч. Продолжаются дальнейшие мероприятия по развитию бизнеса и улучшению операционной эффективности.

Монетизация газа

Для мини электростанции на ОС Кикинда поле был разработан проект, определены технические и экономические параметры электростанции. Для этапа планирования и подготовки разработан паспорт проекта, который находится в процессе согласования для утверждения проекта на ИК. Подготовлены технические задания по закупке основного оборудования и услуги разработки технической документации.

При реконструкции мини электростанции Велебит 3 установлен теплоаккумулятор для получения стимулирующей цены электроэнергии. В настоящее время ведутся работы по строительству тепловой подстанции. Объявлен тендер на закупку услуги по реконструкции когенератора.

В целях снижения затрат на отопление потребителей на территории бывшего НПЗ в Нови-Саде (проект децентрализации источника тепла), начаты работы по установке парового котла (производство пара 10 т/ч) и парового котла для объекта по обработке сточных вод. Завершена тендерная процедура по закупке услуги поставки и установки четырех водогрейных котлов малой мощности.

В рамках инвестиционного обслуживания оборудования энергосистемы на НПЗ Панчево была разработана техническая документация для работ, которые будут проводиться во время ремонта НПЗ, паспорта проектов для фазы реализации и технические задания на закупку услуги проведения работ.

Завершена тендерная процедура по выбору подрядчика для строительства установки СПГ на АЗС Жарково 2 (Белград) и начата процедура согласования и подписания договора. Заявка на получение разрешения на строительство была представлена соответствующему компетентному органу. Завершена тендерная процедура на закупку основного оборудования для строительства установки СПГ на АЗС Блок 45 на 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

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

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

⁵¹ 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.

⁵² EBITDA Блока «Энергетика» включает в себя и Энергоблок на НПЗП, который исключается на уровне консолидации, т.к. влияние Энергоблока уже учтено в EBITDA Блока «Переработка»..

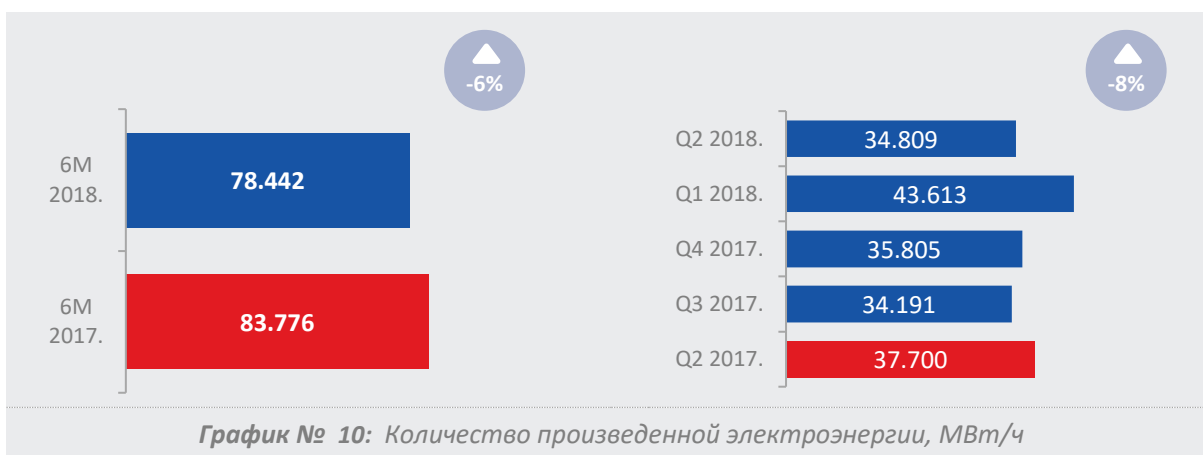
⁵³ Финансирование без учета НДС.

проанализированы другие возможные локации. Для реализации проекта реконструкции установки СПГ на месторождении Палич завершена разработка технической документации и проведена процедура закупки услуги по 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.

Операционные показатели

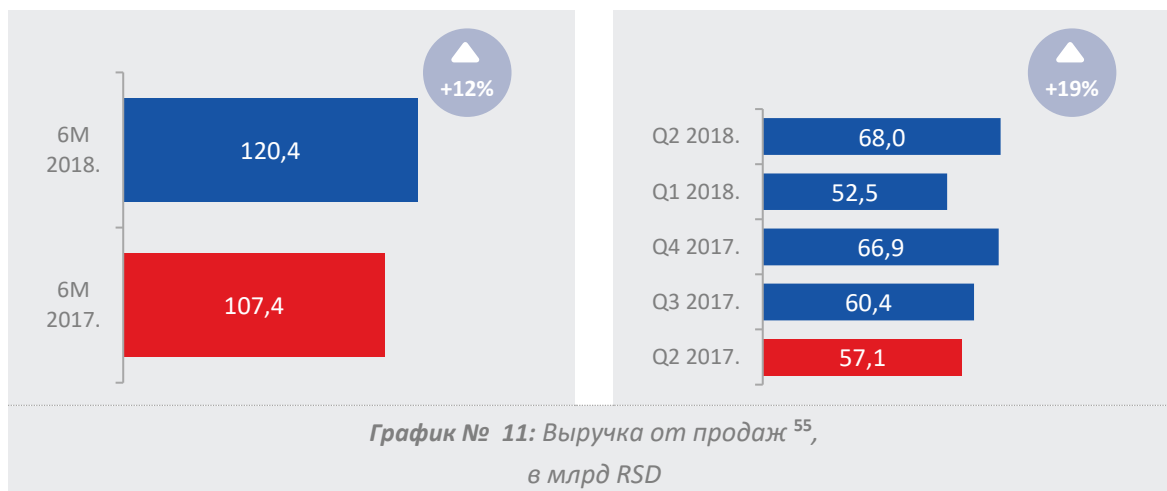


В первые шесть месяцев 2018 года достигнут общий объем производства в размере 78.422 МВт/ч электроэнергии. На мини электростанциях производство сократилось на 7% по сравнению с прошлым годом из-за сокращения объема доступного газа на месторождениях Сираково и Майдан. Производство электроэнергии Энергоблока Панчево зависит от объема и структуры потребностей в водяном паре Блока Переработка. На производство электроэнергии на когенерационных установках в первые шесть месяцев 2018 года использовано 18,0млн м3 некоммерческого газа.

Финансовые показатели

Выручка от продаж

За первые шесть месяцев 2018 года НИС осуществил рост доходов от продажи⁵⁴ в 12% 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.

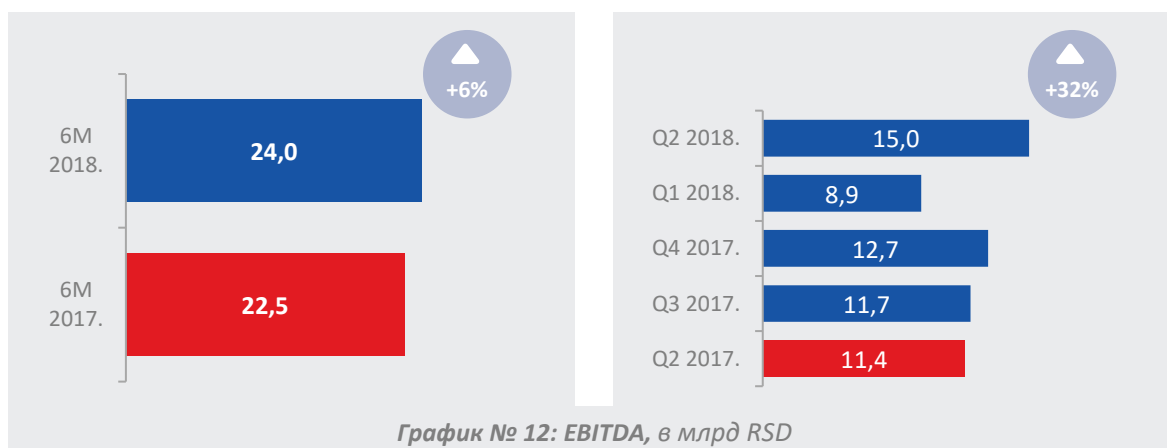


ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА в первые шесть месяцев 2018 года ниже на 6%, чем в прошлом году, и составил 24 миллиардов динаров.

Основные причины следующие:

- Воздействие цен на нефть
- Увеличение эффективности из-за сбережения расходов



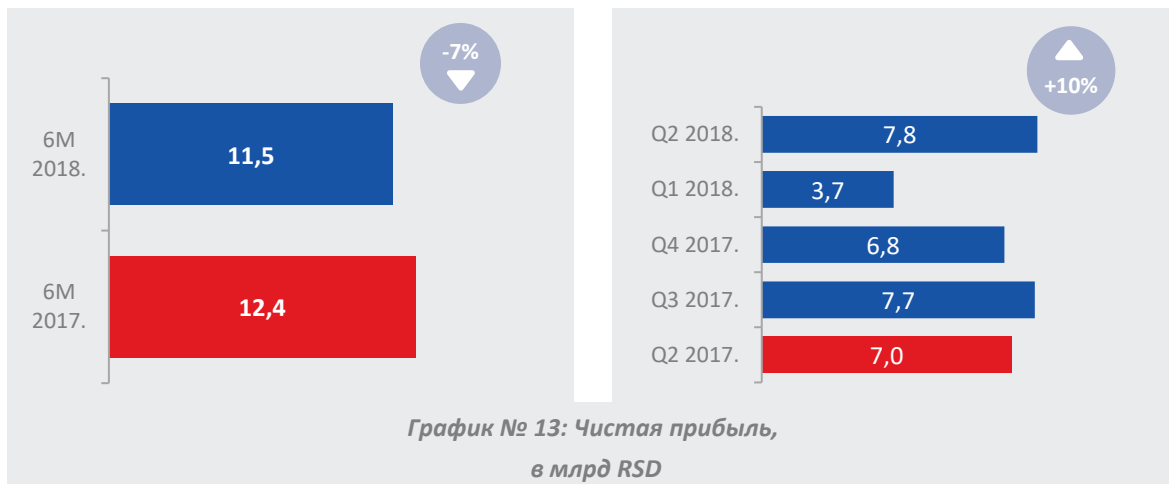
⁵⁴ Консолидированные операционные доходы

⁵⁵ Консолидированные операционные доходы

Чистая прибыль

Чистая прибыль, полученная за первые три месяца 2018 года составляет 11,5 миллиардов динаров, что на 7% ниже чистой прибыли, полученной за аналогичный период 2017 года.

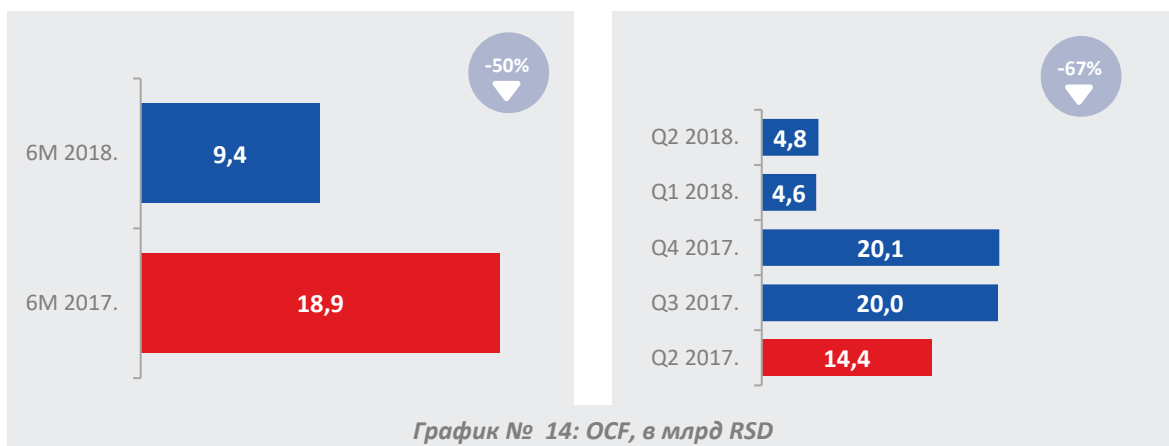
- Снижение положительной разницы курса
- Увеличение расходов на амортизацию.



ОСФ

В первые шесть месяцев 2018 года операционный поток денежных средств составляет 9,4 млрд динаров и превышает на 50% аналогичный период 2017 года:

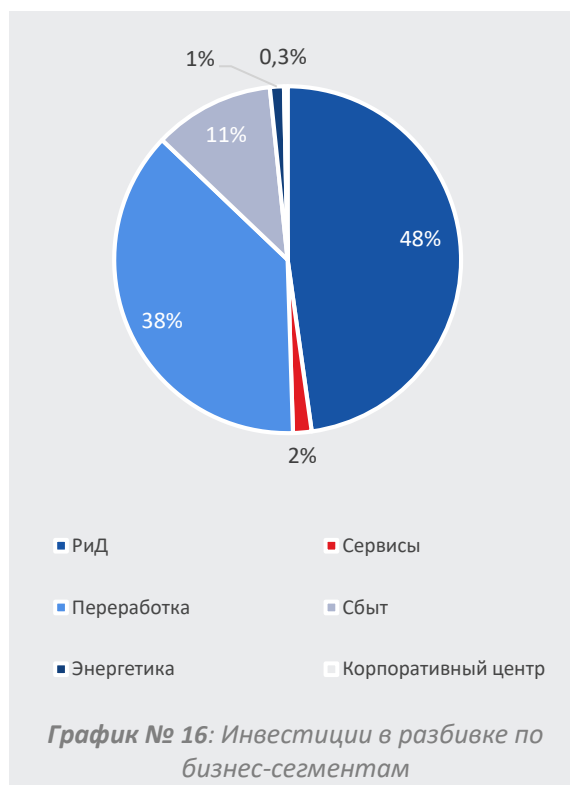
- Рост цены на нефть на мировом рынке
- В 2017 году взыскание задолженности от ХИП полностью погашено
- Повышение размера обязательств перед государством.
- Большие обязательства по таможене
- Большие обязательства по нефтепродуктам
- Большие обязательств по импорту сырой нефти.



CAPEX

В 2018 году основное направление инвестиций направлено 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 первое полугодие 2018 года инвестировал в проекты энергетики и сервиса, а также определенное число проектов в корпоративном центре.

За первые шесть месяцев 2018 года выделено 17,2 млрд динаров на финансирование инвестиций, что на 72% 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).



⁵⁶ Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС.

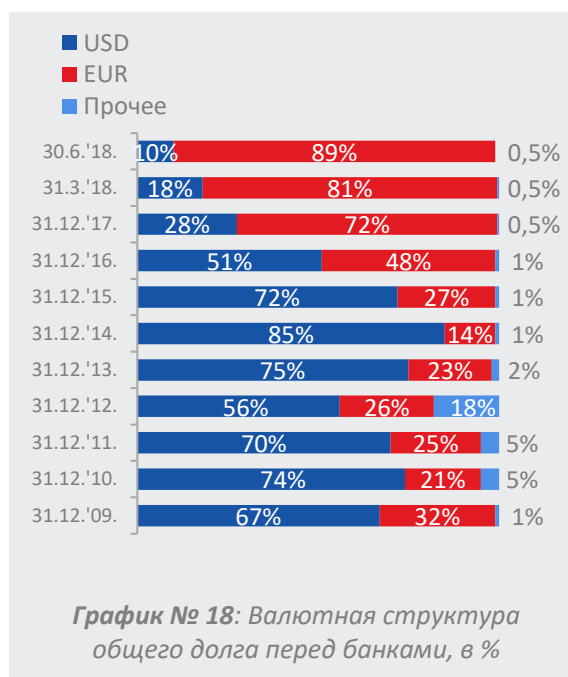
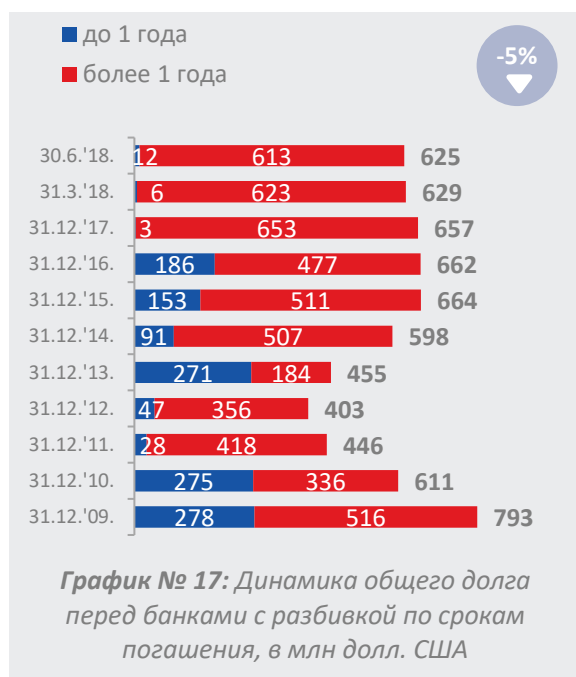
Структурное подразделение	Самые значимые проекты
Блок "Разведка и добыча"	<ul style="list-style-type: none"> • Бурение эксплуатационных скважин • Инвестиции в геолого-технические мероприятия • Инвестиции в базовую, перспективную и газовую инфраструктуру • Программа 3D сейсмических исследований и бурения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

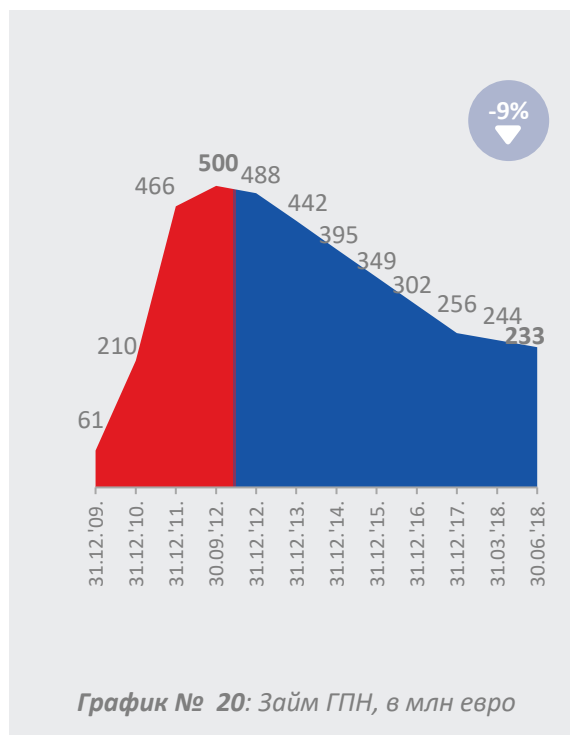
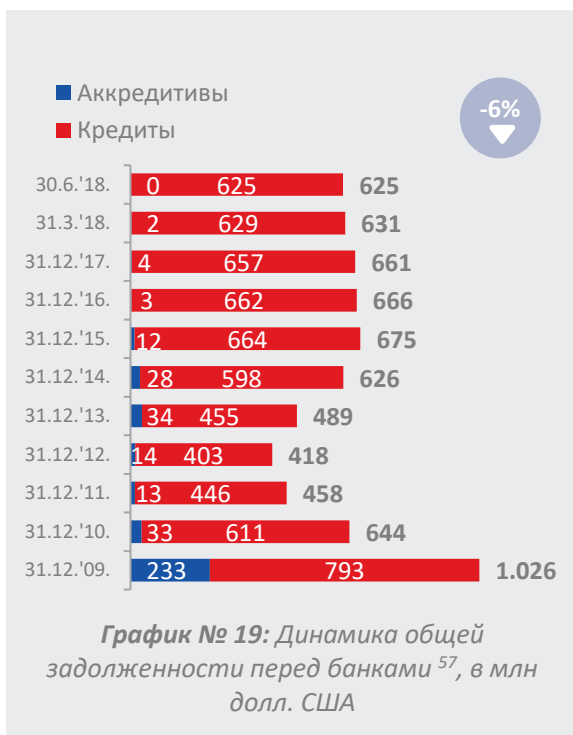
Задолженность

В первые шесть месяцев 2018 года отмечено уменьшение задолженности перед банками до уровня 624,5 млн долл. США с увеличением доли кредитов в евро, по сравнению с 31 декабря 2017 г. года. Помимо этого, задолженность перед материнской компанией ПАО «Газпром нефть» также уменьшилась и актуально составляет 232,6 млн евро.

Помимо санкционных ограничений НИС в первом полугодии 2018 года продолжил успешную реализацию второго этапа реструктуризации кредитного портфеля. Это первая такая реструктуризация в условиях санкций. Ожидаемые результаты – продление среднего срока погашения портфеля, с одновременным уменьшением средней цены задолженности. Наряду с этим, благодаря тендеру, проведенному в декабре 2017 года, а также 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 дополнительной оптимизацией цены финансирования, в полном соответствии с допустимыми пределами 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 год.





⁵⁷ Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 30.06. 2018. г. «НИС а.о. Нови Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 54,6 млн долл. США, корпоративные гарантии на сумму 46,8 млн долл. США, подписанные банковские письма о намерениях на сумму 1,4 млн долл. США и финансовый лизинг на сумму 7,2 млн долл. США.

Налоги и другие обязательные платежи ⁵⁸

Общая сумма обязательных платежей, которую компания «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества, сформировавшиеся на базе ее организационной структуры ⁵⁹ в Сербии, обязаны выделить за первые шесть месяцев 2018 года составляет 81,7 млрд динаров что на 21% больше, чем за аналогичный период 2017 года.

Общая сумма обязательных платежей, которую Группа НИС обязана выделить за первые три месяца 2018 года - 90,95 миллиарда динаров, что на 17% больше, чем за аналогичный период 2017 года.

«НИС а.о. Нови Сад»	6М 2018.	6М 2017.	% ⁶⁰
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,77	0,76	2%
Налог на прибыль юридических лиц	1,64	1,93	-15%
Налог на добавленную стоимость	11,25	10,36	9%
Акцизы ⁶¹	62,68	49,20	27%
Сбор для формирования государственного материального резерва	2,93	2,83	4%
Таможенные платежи	0,32	0,33	-3%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,69	0,59	16%
Прочие налоги и сборы	0,70	0,66	7%
Итого	80,98	66,65	22%
ДЗО НИС в Сербии ⁶²			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,26	0,24	5%
Налог на прибыль юридических лиц	0,06	0,15	-60%
Налог на добавленную стоимость	0,33	0,66	-50%
Акцизы	0,00	0,00	/
Таможенные платежи	0,03	0,02	62%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	/
Прочие налоги и сборы	0,04	0,04	9%
Итого	0,72	1,11	-35%
Всего «НИС а.о. Нови Сад» и ДЗО в Сербии	81,70	67,76	21%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,02	0,03	-46%
Налог на прибыль юридических лиц	0,01	1,93	-100%
Налог на добавленную стоимость	0,81	0,76	7%
Акцизы	6,06	5,87	3%
Таможенные платежи	1,67	0,79 ⁶³	113%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	/
Прочие налоги и сборы	0,05	0,05	2%
Итого	8,62	9,43	-9%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	0,63	0,74	-15%
ВСЕГО по Группе НИС⁶⁴	90,95	77,93	17%

⁵⁸ в млрд RSD

⁵⁹ «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.

⁶⁰ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

⁶¹ В соответствии с требованиями законодательства Республики Сербия, согласование акцизов производится в начале года. В связи с ожидаемыми изменениями акцизов в первом квартале 2018 года они были выше, чем в первом квартале 2017 года.

Из-за ожидания внесения изменений, в 1-ом квартале 2018 года размер акцизов увеличен по отношению к 1-ому кварталу 2018 года.

⁶² «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.

⁶³ Данные показывают только сумму таможенной пошлины. Предыдущие данные показывали общую сумму таможенного долга, включая налоги, подлежащие уплате при импорте.

⁶⁴ в т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

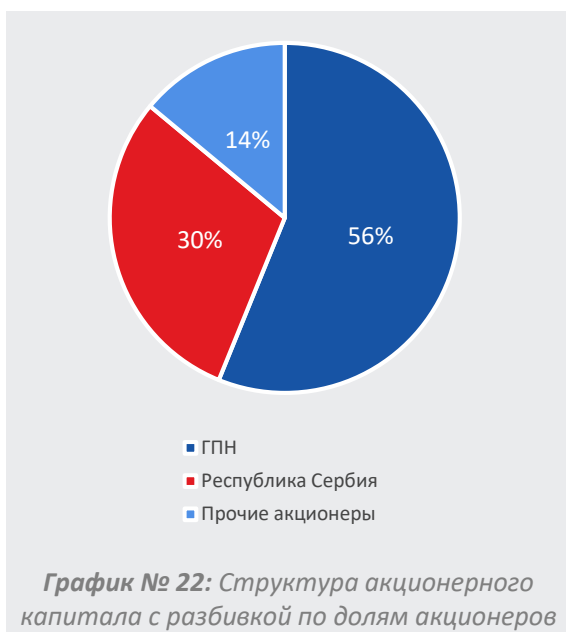
Повышение операционной эффективности

Общий эффект мер по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA в первые шесть месяцев 2018 года составил 2,7 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 законом, регламентирующим процедуру конкурсного производства и банкротства;
- преимущественное право приобретения обыкновенных акций и других финансовых инструментов, заменяемых на обыкновенные акции нового выпуска;
- прочие права, предусмотренные законом «О хозяйственных обществах» и внутренними документами Общества.

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

Акционер	Кол-во акций	% доля в акционерном капитале
ПАО «Газпром нефть»	91.565.887	56,15%
Республика Сербия	48.712.094	29,87%
Банк Societe Generale Сербия а.д. –кастоди счет - фонд	1.504.450	0,92%
Банк Societe Generale Сербия а.д. –кастоди счет - фонд	525.716	0,32%
Global Macro Capital Oportunities	342.465	0,21%
Unicredit Bank Сербия а.д. – кастоди счет	295.778	0,18%
«Актив-фонд» д.о.о. Белград	236.330	0,14%
«Дунав осигуранье» а.д.о. Белград	227.560	0,14%
AWLL Communications д.о.о. Белград	227.352	0,14%
«Керамика Йованович» д.о.о. Зренянин	203.824	0,12%
Прочие акционеры	19.218.944	11,79%
Общее число акционеров на 30-ое июня 2018. года:		2.098.702

Торговля акциями и показатели по акциям

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



Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови Сад» на Белградской бирже в первые шесть месяцев 2018 года	
Последняя цена (29.06.2018.)	686 RSD
Максимальная цена (29.01.2018.)	750 RSD
Минимальная цена (18.06.2018.)	662 RSD
Общий объем реализации	442.919.586 RSD
Общее кол-во акций	615.436 акција
Общее кол-во операций	14.035 трансакције
Рыночная капитализация на 30. јун 2018.	111.859.434.400RSD
Прибыль на акцию (EPS)	74,42 RSD
Консолидированная прибыль на акцию (EPS)	70,54 RSD
P/E показатель	9,22
Консолидированный P/E показатель	9,73
Балансовая стоимость на 30. јун 2018 г	1.497,32 RSD
Консолидированная балансовая стоимость на 30. јун 2018 г	1.408,31 RSD
P/BV показатель	0,46
Консолидированный P/BV показатель	0,49

За первые шесть месяцев 2018 года Общество не выкупало собственные акции.

Дивиденды

Дивидендная политика «НИС а.о. Нови Сад» базируется на сбалансированном подходе, который учитывает необходимость сохранения прибыли для финансирования будущих инвестиций, а также ставку доходности на вложенный капитал и сумму дивидендных выплат. Долгосрочная дивидендная политика предусматривает, что на дивидендные выплаты акционерам должно направляться не менее 15% 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.
Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD⁶⁵	(4,4)	16,5 ⁶⁶	40,6 ⁶⁷	49,5	52,3	30,6	16,1	16,1
Общая сумма дивидендов, в млрд RSD	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1	7,6	4,0	4,0
Показатель величины выплат	-	-	-	25%	25%	25%	25%	25%
Прибыль на акцию, в RSD	-	101,1	249,0	303,3	320,9	187,4	98,8	98,6
Дивиденды на акцию (брутто), в RSD	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22	46,85	24,69	24,66
Стоимость акции на 31.12, в RSD	-	475	605	736	927	775	600	740
Дивидендный доход акционеров, в %⁶⁸	-	-	-	10,3	8,7	6,0	4,1	3,3

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.

⁶⁵ Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад».

⁶⁶ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

⁶⁷ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

⁶⁸ 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

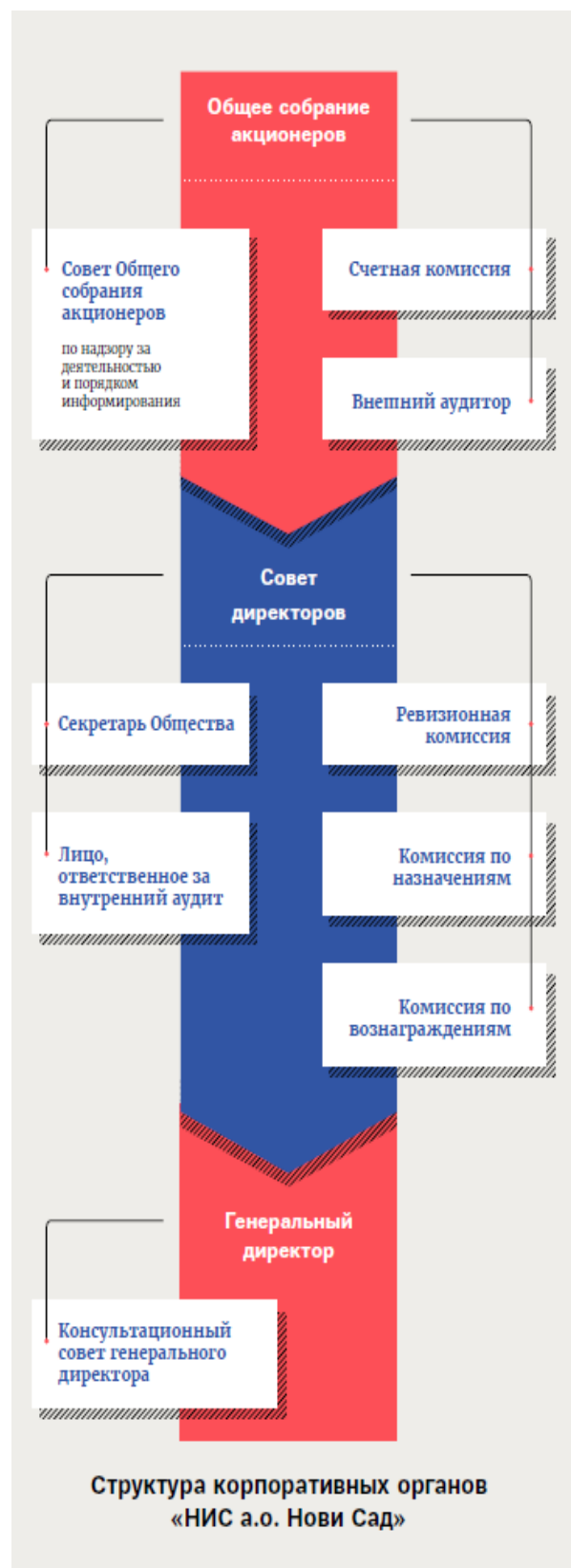
Общее собрание акционеров и права акционеров

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, а 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. Совет директоров состоит из одного исполнительного члена, а все остальные члены являются неисполнительными, а два неисполнительных директора одновременно являются независимыми членами Совета директоров.

Члены Совета директоров на 30.06.2018 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 (LL.M) 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 «А.Т. 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 Драшковић
член Одбора директора НИС а.д. 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.Белград. 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 индустрија Србије»; на данную должность была повторно избрана 30.06.2014 года.



Алексей Янкевич
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
член Ревизионной комиссии⁶⁹

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.

⁶⁹ Мандат членов Комиссий Совета директоров действовал до 21.06.2018 года.


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

Родился 03.11.1973 года в п. Южная Ломоватка, СССР.

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

В период с 1994 по 1996 гг. работал на должности менеджера департамента Первого украинского международного Банка в г. Харькове. В период с 1996 по 1998 гг. работал на должности консультанта компании TACIS Project, а в 1998 г. также работал аудитором в компании PricewaterhouseCoopers. С 2000 по 2007 год работал на должности 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 Сербия. 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 17.11.2014г. занимал пост советника директора компании НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад. Начиная с

22.11.2011г. 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
председатель Ревизионной Комиссии⁷⁰

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 ОМВ. В 1985 г. перешел в Дирекцию по планированию и контролю, в 1989 г. взял на себя ответственность за стратегическое развитие группы ОМВ. 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 ОМВ находился до начала 1997 г., после чего стал заместителем министра финансов. 1 января 2000 г. вернулся в Правление ОМВ 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 ОМВ. Г-н Руттеншторфер был или до сих пор является членом советов компаний, таких как «VIG», «Roche», «РХИ» АГ и «Telekom Austria».

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
член Комиссии по вознаграждениям⁷¹

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.

1984г. 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 год занимала разные позиции партнеров в KPMG в Санкт Петербурге, Нью –Йорке и Москве. С 2003 по 2005 год - руководитель

⁷⁰ Мандат членов Комиссий Совета директоров действовал до 21.06.2018 года.

⁷¹ Мандат членов Комиссий Совета директоров действовал до 21.06.2018 года.

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 ПрайсвотерхаусКуперс (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 шесть месяцев 2018 года, нетто в динарах

Члены СД 106.332.506

Членство в совете директоров или наблюдательном совете других обществ

Вадим Яковлев	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО НГК «Славнефть» • ОАО «СН-МНГ» • ООО «ГПН-Развитие» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть-ННГ» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть-Восток» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть-Хантос» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть НТЦ» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть-Оренбург» (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть-Сахалин» • «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (член Наблюдательного Совета) • ОАО «Томскнефть» ВНК (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть шельф»
Кирилл Тюрденев	-
Алексей Янкевич	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО «НГК Славнефть» • АО «Газпромнефть – Аэро» • ООО «Газпромнефть – СМ» • ООО «Газпромнефть Бизнес-Сервис» (Председатель СД) • «Газпром нефть Лубрикантс Италия СПА» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть Марин Бункер» • ООО «Газпром нефть шельф»
Сергей Папенко	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО НГК „Славнефт“ • АО „Артикгаз“ • АО „Евротек-Югра“ • ЗАО „Нортгаз“ • ДОО “Славнефт-Красноярскнефтегаз“ • ДОО “Газпром нефт – Восток“ • ДОО „Газпром нефт – Ангара“ • Salym Petroleum Development N.V. (член НО) • ООО „Газпром Ресурс Нортгаз“ (ГД) •

Александр Крылов	<ul style="list-style-type: none"> • АО «Газпромнефть-Новосибирск» (Председатель СД) • ПАО «Газпромнефть-Тюмень» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть-Урал» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть-Ярославль» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть-Северо-запад» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть Азия» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть -Таджикистан» (Председатель СД) • ТОО «Газпромнефть - Казахстан» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть - Центр» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть - Терминал» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть - Региональные продажи» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть – Транспорт» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть – Красноярск» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть – Корпоративные продажи» (Председатель СД) • ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть-Альтернативное топливо» (Председатель СД) • ООО «ИТСК» • ООО «Газпромнефть-Лаборатория» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть-Тюмень» (Председатель СД) • Ассоциация «Хоккейный клуб «Авангард» (Председатель СД)
Никола Мартинович	-
Даница Драшкович	-
Вольфганг Руттеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> • «Флугхафен Виен АГ», Вена, член Ревизионной комиссии • «РХИ MAGNESITA », Вена, член Ревизионной комиссии
Анатолий Чернер	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО «НГК «Славнефть» • АО «Газпромнефть – ОНПЗ» (Председатель СД) • ОАО «Славнефть – ЯНОС» • АО «Газпром нефть – МНПЗ» • АО «Газпромнефть – Аэро» (Председатель СД) • АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» • ООО «Газпромнефть – СМ» • ООО «Газпромнефть Марин Бункер» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть – Логистика» (Председатель СД) • ОАО «Мозырский НПЗ» • «Газпромнефть Лубрикантс Италия СПА» • ООО «Газпромнефть – Каталитические системы» (Председатель СД) • ООО «Автоматика-сервис» (Председатель СД)
Ольга Высоцкая	<ul style="list-style-type: none"> • Некомерческая организация „Сребрно време“ (председатель НО, директор) • ООО ИНК (независимый член СД, председатель Комиссии по аудиту) • АО „СУЭК“ (независимый член СД)

Количество и % акций НИС а.о. Нови Сад, принадлежащих членам совета директоров

ФИО	Число акций	доля в общем количестве акций, %
Никола Мартиновић	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 надзоре за выполнением принимаемых Советом директоров решений и актов, в том числе в проведении соответствующих мероприятий для нужд Совета директоров.

Мандат членов Ревизионной комиссии и Комиссии по вознаграждениям действовал до дня проведения очередного годового Собрания акционеров, а 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 мандат, тогда как, по необходимости, может формировать и прочие постоянные 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 ему содействие в работе и при рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции. За свою работу члены 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 июня 2018 года



Ненад Мияилович
председатель Совета Общего собрания акционеров по надзору за
деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о.
Нови Сад
член Ревизионной Комиссии⁷²

Родился в 1980 году.

⁷² Мандат членов Комиссий Совета директоров действовал до 21.06.2018 года.

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 Сербия, в департаменте экономики и приватизации. С августа 2012г. работал заместителем министра в Министерстве финансов Республики Сербия, с августа 2014 года выполнял обязанности госсекретаря в Министерстве финансов Республики Сербия.

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

член Ревизионной Комиссии⁷³

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 Чачака. С июня 2004 до февраля 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.

⁷³ Мандат членов Комиссий Совета директоров действовал до 21.06.2018 года.

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 гг. – исполнительный вице-президент по планированию и управлению эффективностью деятельности и контролю в группе «Интегра». С 2002 по 2006 гг. работал в компании «ТНК-ВР». С 2002 по 2003 гг. работал в Группе по мониторингу и контролю при СД «ТНК», с 2004 по 2006 гг. занимал позицию финансового директора в «ТНК-ВР» Украина. С 2009 по 2012 гг. работал в компании НИС а.о. Нови Сад (Сербия) на позиции финансового директора. С 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.

Укупан износ исплаћен члановима ОСА у првом кварталу 2018. године, нето у RSD

Чланови ОСА	8.895.445
--------------------	-----------

Членство в Совете директоров или Ревизионной комиссии других обществ

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

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

ФИО	Число акций	доля в общем количестве акций, %
Ненад Мијаилович	5	0,000003066%

Генеральный директор

Генеральный директор назначается Советом директоров из числа исполнительных директоров Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных директоров Совета директоров и организует деятельность Общества. Помимо этого, генеральный директор Общество руководит текущей деятельностью и наделен полномочиями принимать решения по вопросам, не относящимся к компетенции Общего собрания и Совета директоров. Генеральный директор является законным представителем НИС.

Консультационный совет Генерального директора

Консультационный совет генерального директора является экспертным органом, который оказывает содействие генеральному директору в работе и при рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции. Состав Консультационного совета утверждается Приказом генерального директора, и в него входят первые заместители генерального директора, директора Блоков и Функций Общества, заместитель генерального директора по вопросам нефтехимии и региональный директор «НИС а.о. Нови Сад» по Румынии. Консультационный совет осуществляет свою деятельность под руководством генерального директора и оказывает ему содействие в вопросах, связанных с управлением деятельностью Общества. Помимо вопросов, касающихся текущей деятельности Общества (ежемесячные и ежеквартальные результаты деятельности, годовые бизнес-планы, ежемесячные инвестиционные планы), Консультационный совет также занимается вопросами стратегии и политики развития, основы которых устанавливают Общее собрание акционеров и Совет директоров Общества.

Сделки со связанными сторонами

НИС Группа за первые шесть 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

Структурное подразделение	30.06.2018.			30.06.2017.		
	Директно	Лизинг	Укупно	Директно	Лизинг	Укупно
«НИС а.о. Нови Сад»	4 095	3 690	7 785	4 058	3 556	7 614
Блок «Разведка и добыча»	802	217	1 019	797	217	1 014
Блок «Сервисы»	87	23	110	90	20	110
Блок «Переработка»	851	28	879	853	35	888
Блок «Сбыт»	968	2 957	3 925	961	2 800	3 761
Блок «Энергетика»	245	20	265	246	24	270
Корпоративный центр	1 094	445	1 539	1 050	460	1 510
Представительства и филиалы	48	0	48	61	0	61
ДЗО в Сербии	1 447	1 647	3 094	1 380	1 582	2 962
«Нафтагас – Нефтесервисы» д.о.о. г. Нови Сад ⁷⁴	647	837	1 484	584	811	1 395
«Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о. г. Зренянин	392	492	884	396	472	868
«Нафтагас – Транспорт» д.о.о. г. Нови Сад	97	286	383	95	273	368
НТЦ «НИС Нафтагас» д.о.о. г. Нови Сад	311	32	343	305	26	331
Зарубежные ДЗО	72	1	73	86	1	87
«НИС Петрол» е.о.о.д. г. София (Болгария)	36	0	36	38	0	38
«НИС Петрол» с.р.л. г. Бухарест (Румыния)	27	0	27	24	0	24
«НИС Петрол» д.о.о. г. Баня-Лука (БиГ)	6	0	6	18	0	18
«Ядран Нафтагас» д.о.о. г. Баня-Лука (БиГ)	3	0	3	6	0	6
«Панон Нафтагас»к.ф.т. г. Будапешт (Венгрия)	0	1	1	0	1	1
Другие ДЗО	558	113	671	542	103	645
«О Зоне» а.д., г. Белград	5	113	118	5	103	108
ООО «НИС Оверсиз» г. Москва (РФ)	111	0	111	115	0	115
«НИС Светлост», д.о.о. г. Буяновац	0	0	0			0
«Г Петрол», д.о.о. г. Сараево (БиГ)	442	0	442	422	0	422
ИТОГО:	6 172	5 451	11 623	6 066	5 242	11 308

Основания для прекращения трудовых отношений

В течение первых шесть месяцев 2018 года компанию НИС⁷⁵ покинули 148 человек: 10 сотрудников вышли на пенсию, 25 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 113 сотрудниками трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, сокращение штата, смерть работника и т.д).

⁷⁴ В т.ч. и сотрудники в филиалах.

⁷⁵ «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.

Основания для прекращения трудовых отношений	«НИС а.о. Нови Сад» ⁷⁶	Дочерние общества ⁷⁷
Выход на пенсию	3	1
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	16	2
Прочее	45	23
Итого	64	26

⁷⁶ в т.ч. представительства и филиалы.

⁷⁷ «Нафтагас – Нефтесервисы» д.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о. Зренянин, «Нафтагас – Транс-порт» 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	31 марта 2018 (неаудирован)	31 декабря 2017
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	13 803 249	23 410 724
Краткосрочные финансовые активы	7	12 334 371	11 507 390
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	29 606 272	30 213 371
Товарно-материальные запасы	9	32 205 992	33 451 244
Прочие оборотные активы	10	5 547 564	4 868 561
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		163	163
Итого оборотные активы		93 497 611	103 451 453
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	247 437 978	237 108 439
Инвестиционная собственность		1 560 572	1 530 356
Нематериальные активы		2 682 327	3 082 914
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества		13 425 586	13 425 586
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 834	2 222
Долгосрочные финансовые активы	12	28 427 503	34 188 042
Отложенные налоговые активы		1 857 610	2 487 491
Прочие внеоборотные активы	13	2 879 961	3 835 469
Итого внеоборотные активы		299 313 171	296 699 319
Итого активы		392 810 782	400 150 772
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	8 287 574	8 305 932
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	28 584 742	34 596 516
Прочие краткосрочные обязательства	16	4 806 082	4 880 705
Обязательства по налогу на прибыль		277 717	1 915 676
Прочие налоги к уплате	17	10 409 664	9 235 139
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 957 507	2 837 875
Итого краткосрочные обязательства		54 323 286	61 771 843
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	84 567 446	89 751 052
Торговая кредиторская задолженность		8 973	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 756 576	9 660 582
Итого долгосрочные резервы и обязательства		94 332 995	99 411 634
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		20 651	17 782
Нераспределенная прибыль		162 603 650	157 419 313
Итого капитал		244 154 501	238 967 295
Итого обязательства и акционерный капитал		392 810 782	400 150 772

Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе

Отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 (неаудирован)	2017 (неаудирован)	2018 (неаудирован)	2017 (неаудирован)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		58 558 827	47 289 286	104 167 164	90 176 998
Прочая выручка		3 710 387	4 644 243	6 564 204	7 769 103
Итого выручка от продаж	5	62 269 214	51 933 529	110 731 368	97 946 101
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(34 305 260)	(27 953 469)	(62 013 711)	(51 248 089)
Производственные и операционные расходы	19	(6 969 580)	(7 558 660)	(12 721 200)	(13 523 111)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20	(5 284 588)	(5 155 238)	(10 305 449)	(9 834 755)
Транспортные расходы		(304 639)	(270 104)	(563 342)	(496 032)
Износ, истощение и амортизация		(4 406 054)	(3 408 260)	(8 273 005)	(6 982 502)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 116 417)	(1 001 497)	(2 166 899)	(2 007 235)
Расходы на исследовательские работы		-	-	(15 771)	(7 452)
Итого операционные расходы		(52 386 538)	(45 347 228)	(96 059 377)	(84 099 176)
Прочие расходы, нетто		105 148	(49 102)	32 679	(234 803)
Операционная прибыль		9 987 824	6 537 199	14 704 670	13 612 122
Прибыль от курсовых разниц, нетто	21	(434 802)	3 865 004	2 539	4 111 626
Финансовые доходы	22	361 882	309 903	819 884	624 673
Финансовые расходы	23	(549 914)	(641 970)	(1 120 506)	(1 375 436)
Итого прочие (доходы) расходы		(622 834)	3 532 937	(298 083)	3 360 863
Прибыль до налогообложения		9 364 990	10 070 136	14 406 587	16 972 985
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 066 672)	(3 072 199)	(1 640 910)	(3 858 439)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(343 513)	(405 112)	(629 881)	(749 419)
Итого расходы по налогу на прибыль		(1 410 185)	(3 477 311)	(2 270 791)	(4 607 858)
Чистая прибыль за период		7 954 805	6 592 825	12 135 796	12 365 127
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		573	1 592	(586)	1 723
		573	1 592	(586)	1 723
Прочий совокупный доход		573	1 592	(586)	3 122
Итого совокупный доход за период		7 955 378	6 594 417	12 135 210	12 368 249
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					

Квартальный отчет за второй квартал 2018 года

Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)	48,79	40,44	74,42	75,85
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

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2018. и 2017. године

(неаудированный)

	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре-деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2017 г.	81 530 200	14 088	133 630 354	215 174 642
Прибыль за период	-	-	12 365 127	12 365 127
Прочий совокупный доход (убыток)				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	1 723	-	1 723
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	1 399	-	1 399
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	3 122	12 365 127	12 368 249
Распределение дивидендов	-	-	(4 021 069)	(4 021 069)
Остаток по состоянию на 31 марта 2017 г.	81 530 200	17 210	141 974 412	223 521 822
Остаток по состоянию на 1 января 2018 г.	81 530 200	17 782	157 419 313	238 967 295
Прибыль за период	-	-	12 135 796	12 135 796
Прочий совокупный доход (убыток)				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(586)	-	(586)
	-	3 455	(3 455)	-
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	2 869	12 132 341	12 135 210
Распределение дивидендов	-	-	(6 948 004)	(6 948 004)
Остаток по состоянию на 31 марта 2018 г.	81 530 200	20 651	162 603 650	244 154 501

Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе

Отчет о движении денежных средств 78

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
		2018 (неаудирован)	2017 (неаудирован)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		14 406 587	16 972 985
Корректировки:			
Финансовые расходы	23	1 120 506	1 375 436
Финансовые доходы	22	(819 884)	(624 673)
Прибыль Убыток от курсовых разниц		429 503	(3 746 768)
Износ, истощение и амортизация		8 273 005	6 982 502
Корректировки прочих резервов		125 961	18 690
Корректировка стоимости дебиторской задолженности		(89 548)	71 218
Стоимость списанных скважин и скважинного оборудования по геологическим причинам		15 771	7 452
Списание кредиторской задолженности		-	(3 034)
Прочие неденежные статьи		43 148	125 735
Денежные потоки от операционной деятельности до изменения оборотного капитала		23 505 049	21 179 543
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		776 633	11 158 749
Товарно-материальные запасы		1 218 226	(6 393)
Прочие оборотные активы		(824 287)	(601 539)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(12 104 306)	(10 197 144)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		1 174 525	(199 842)
Всего изменения в оборотном капитале		(9 759 209)	153 831
Налог на прибыль		(3 282 339)	(715 385)
Проценты уплаченные		(1 117 534)	(1 536 447)
Проценты полученные		453 503	477 066
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		9 799 470	19 558 608
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки по выданным кредитам		(1 643 721)	(2 483 056)
Поступления по выданным кредитам		1 147 109	1 769 695
Капитальные затраты ⁷⁹		(19 310 109)	(10 623 061)
Поступления от продажи основных средств		126 325	80 017
Поступления на основании от банковских депозитов, нетто		5 586 458	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		6 990	-
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	18	17 768 513	14 034 354
Оттоки по кредитам и займам	18	(23 089 062)	(23 404 395)
Выплаты по капитализируемой аренде	18	(24 488)	(28 262)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		(5 345 037)	(9 398 303)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(9 632 515)	(1 096 100)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		25 040	(282 635)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		23 410 724	20 053 651
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода		13 803 249	18 674 916

Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе

⁷⁸ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС

⁷⁹ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 3,2 млрд дин. (2017: 1,4 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 ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года, в соответствии с Договором купли-продажи акций Общества, ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций и увеличило свою долю участия до 56,15%. Конечным владельцем Общества является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

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

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

2. ОБЗОР ЗНАЧИТЕЛЬНОЙ 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 июня 2018 года по 25 июля 2018 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Результат за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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

Обзор стандартов, изменений и дополнений, толкование стандартов, которые применяются на годовые периоды начинаются 1-ого января 2018 года.

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 представляет в прочем совокупном доходе изменения справедливой стоимости всех своих долевых инвестиций, 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 от контрактов с покупателями» (с изменениями опубликованными 28 мая 2014 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).
- «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 Общества за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года				
Выручка по сегментам	23 533 625	111 107 203	(23 909 460)	110 731 368
Межсегментная	23 389 774	519 686	(23 909 460)	-
Внешняя	143 851	110 587 517	-	110 731 368
ЕБИТДА (сегментный результат)	17 059 006	5 892 899	-	22 951 905
Амортизация	(3 885 876)	(4 387 129)	-	(8 273 005)
Убыток от переоценки	(1 041)	(2 782)	-	(3 823)
(Убыток) Прибыль от курсовых разниц, нетто	(45 079)	47 618	-	2 539
Финансовые доходы (расходы), нетто	32 811	(333 433)	-	(300 622)
Налог на прибыль	-	(2 270 791)	-	(2 270 791)
Прибыль/(убыток) сегмента	13 264 038	(1 128 242)	-	12 135 796
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года				
Выручка по сегментам	21 187 795	98 073 203	(21 314 897)	97 946 101
Межсегментная	20 169 241	1 145 656	(21 314 897)	-
Внешняя	1 018 554	96 927 547	-	97 946 101
ЕБИТДА (сегментный результат)	14 488 307	6 240 413	-	20 728 720
Амортизация	(2 664 671)	(4 317 831)	-	(6 982 502)
Прибыль от переоценки, нетто	-	3 782	-	3 782
Прибыль от курсовых разниц, нетто	201 269	3 910 357	-	4 111 626
Финансовые расходы, нетто	(57 189)	(693 574)	-	(750 763)
Налог на прибыль	(1 906 477)	(2 701 381)	-	(4 607 858)
Прибыль/(убыток) сегмента	9 876 627	2 488 500	-	12 365 127

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2018 и 2017 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018	2017	2018	2017
Прибыль за период, нетто	7 954 805	6 592 825	12 135 796	12 365 127
Расходы по налогу на прибыль	1 410 185	3 477 311	2 270 791	4 607 858
Финансовые расходы	549 914	641 970	1 120 506	1 375 436
Финансовые доходы	(361 882)	(309 903)	(819 884)	(624 673)
Износ, истощение и амортизация	4 406 054	3 408 260	8 273 005	6 982 502
(Прибыль) Убыток от курсовых разниц, нетто	434 802	(3 865 004)	(2 539)	(4 111 626)
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	(105 148)	49 102	(32 679)	234 803
Прочие неоперационные (доходы) расходы, нетто	89 502	92 464	6 909	(100 707)
ЕБИТДА	14 378 232	10 087 025	22 951 905	20 728 720

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

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.			
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	892 095	892 095
Продажи природного газа	1 395 030	-	1 395 030
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	1 395 030	-	1 395 030
Продажи нефтепродуктов	73 681 768	14 208 105	87 889 873
<i>Розница</i>	26 361 408	-	26 361 408
<i>Опт</i>	47 320 360	14 208 105	61 528 465
Реализация электроэнергии	282 426	4 194 374	4 476 800
Прочие продажи	3 192 146	100 157	3 292 303
Итого выручка от реализации	78 551 370	19 394 731	97 946 101

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 75 108 868 РСД (2017 г.: 61 528 465 РСД), выручка в размере 11 363 791 РСД (2017 г.: 9 896 305 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 2 398 650 РСД (2017: 4 083 822 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 2 605 251 (2017 г.: 2 438 315 РСД).

Центральный офис Общества расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 88 290 301 РСД (2017 г.: 78 551 370 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 22 441 067 РСД (2017 г.: 19 394 731 РСД).

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

	За шесть месяцев, закончившихся	
	2018	30 июня 2017
Продажи сырой нефти	-	892 095
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
<i>Болгария</i>	4 751 990	3 199 034
<i>Босния и Герцеговина</i>	4 021 740	2 717 062
<i>Румыния</i>	2 880 238	1 678 890
<i>Все остальные рынки</i>	7 755 981	6 613 119
	19 618 794	14 208 105
Реализация электроэнергии	2 710 274	4 194 374
Прочая выручка	111 999	100 157
	22 441 067	19 394 731

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

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	4 424 338	14 432 605
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	9 110 000	8 670 000
Денежные средства на счете условного депонирования	42 206	68 765
Прочие денежные средства	226 705	239 354
	13 803 249	23 410 724

7. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Краткосрочные кредиты	178 141	247 524
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	4 141 896	7 645 642
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12)	8 240 455	3 838 872
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(226 121)	(224 648)
	12 334 371	11 507 390

По состоянию на 30 июня 2018 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 4 141 896 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 июня 2018	31 декабря 2017
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	3 566 934	5 261 268
- третьи стороны	29 229 575	25 991 656
- государство и компании в государственной собственности	7 803 541	10 233 306
	40 600 050	41 486 230
Начисленные активы	304 987	185 641
	40 905 037	41 671 871
<i>Минус</i> резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:		
- третьи стороны	(9 509 393)	(9 594 055)
- государство и компании в государственной собственности	(1 789 372)	(1 864 445)
	(11 298 765)	(11 458 500)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	29 606 272	30 213 371

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	27 215 873	27 691 406
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	1 625 940	1 992 337
от 1-ого до 3 месяца	328 182	197 904
от 3 месяца до 1 года	222 860	121 577
более 1 года	213 417	210 147
Итого	29 606 272	30 213 371

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 июня 2018	31 декабря 2017
Сербские динары (RSD)	25 346 312	21 791 608
Евро	3 463 081	7 438 322
Долл. США	796 879	982 442
Прочие	-	999
	29 606 272	30 213 371

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
На 1 января 2017 г.	9 841 314	11 563 533	21 404 847
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	141 229	21 878	163 107
Неиспользованные сторнированные суммы	(131 214)	(18 160)	(149 374)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(922)	-	(922)
Амортизация дисконта	-	(36 303)	(36 303)
Перенос из долгосрочной части	-	208 808	208 808
Курсовые разницы	1 751	(206 680)	(204 929)
Прочие	(2 207)	-	(2 207)
На 30 июня 2017 г.	9 849 951	11 533 076	21 383 027
На 1 января 2018 г.	9 594 055	1 864 445	11 458 500
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	63 148	6 467	69 615
Неиспользованные сторнированные суммы	(113 573)	(58 162)	(171 735)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(14 082)	-	(14 082)
Амортизация дисконта (примечание 23)	-	(44 661)	(44 661)
Курсовые разницы	4 661	(3 533)	1 128
Прочие	(24 816)	24 816	-
На 30 июня 2018 г.	9 509 393	1 789 372	11 298 765

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 июня 2018	31 декабря 2017
Сырая нефть	19 598 054	22 312 814
Нефтепродукты	12 714 327	11 116 609
Сырье и материалы	4 100 176	4 288 895
Прочее	687 192	680 609
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(4 893 757)	(4 947 683)
	32 205 992	33 451 244

10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2018	31 декабря 2017
Авансы уплаченные	627 033	566 382
Отложенный НДС	1 919 284	1 099 407
Предоплаченные расходы	365 511	193 927
Предоплаченные таможенные пошлины	31 713	31 995
Предоплаченный акциз	2 203 425	1 820 845
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	12 337 919	13 085 751
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(11 937 321)	(11 929 746)
	5 547 564	4 868 561

Отложенный НДС на 30 июня 2018 г. в размере 1 919 284 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 июня 2018 года, в размере 2 203 425 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 корректировке стоимости прочей краткосрочной дебиторской задолженности представлены в следующей таблице:

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

	Авансы уплаченные	Прочая краткосрочная ДЗ	Итого
На 1 января 2017 г.	257 940	11 719 291	11 977 231
Корректировка стоимости прочих оборотных активов	5 432	71 274	76 706
Неиспользованные сторнированные суммы	(338)	(36 156)	(36 494)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(25 711)	(25 711)
Прочее	2	(1)	1
На 30 июня 2017 г.	263 036	11 728 697	11 991 733
На 1 января 2018 г.	259 236	11 670 510	11 929 746
Корректировка стоимости прочих оборотных активов	1 962	17 421	19 383
Неиспользованные сторнированные суммы	(732)	(8 619)	(9 351)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(2 457)	(2 457)
Прочее	260 466	11 676 855	11 937 321
На 30 июня 2018 г.	259 236	11 670 510	11 929 746

Анализ прочих оборотных активов по датам возникновения приведен ниже:

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	492 078	1 214 442
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	8 500	14 972
от 1-ого до 3 месяца	5 239	25 707
от 3 месяца до 1 года	24 273	30 192
более 1 года	-	14 658
Итого	530 090	1 299 971

Прочие оборотные активы в нетто сумме показаны в анализе по датам возникновения не включают нефинансовые средства, в том числе НДС, акцизы и т.п.

11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2017 г.						
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)
Остаточная стоимость	88 442 311	75 350 335	22 034 129	9 059 209	29 672 965	224 558 949
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года						
Поступление	-	-	-	-	10 388 665	10 388 665
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	84 292	-	-	-	-	84 292
Перевод из категории незавершенного строительства	8 425 105	1 407 219	1 020 711	190 549	(11 043 584)	-
Перевод в категорию нематериальных вложений	-	-	-	-	(31 613)	(31 613)
Перевод в категорию инвестиционной собственности	-	-	(17 195)	(2 314)	-	(19 509)
Обесценение	-	-	-	-	(1 645)	(1 645)
Амортизация	(2 636 920)	(2 826 057)	(739 565)	(274 787)	-	(6 477 329)
Выбытие и списание	(36 557)	(6 444)	(124 031)	(4 283)	(54 785)	(226 100)
Прочие переводы	1 544	93	(37 349)	38 026	2 917	5 231
	94 279 775	73 925 146	22 136 700	9 006 400	28 932 920	228 280 941
На 30 июня 2017 г.						
Первоначальная стоимость	124 237 055	111 900 825	47 028 484	17 626 364	31 014 108	331 806 836
Корректировка стоимости и обесценение	(29 957 280)	(37 975 679)	(24 891 784)	(8 619 964)	(2 081 188)	(103 525 895)
Остаточная стоимость	94 279 775	73 925 146	22 136 700	9 006 400	28 932 920	228 280 941
На 1 января 2018 г.						
Первоначальная стоимость	135 319 517	114 239 048	47 083 673	17 694 721	32 591 816	346 928 775
Корректировка стоимости и обесценение	(32 675 985)	(40 818 582)	(25 487 659)	(8 841 365)	(1 996 745)	(109 820 336)
Остаточная стоимость	102 643 532	73 420 466	21 596 014	8 853 356	30 595 071	237 108 439
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года						
Поступление	-	-	-	-	18 058 766	18 058 766
Объединение бизнеса	-	-	-	-	217 660	217 660
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	115 108	-	-	-	-	115 108
Перевод из категории незавершенного строительства	7 934 533	780 203	2 630 796	128 713	(11 474 245)	-
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(38 530)	-	-	(38 530)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(5 260)	-	(5 260)
Обесценение	-	-	(6 100)	-	(1 043)	(7 143)
Амортизация	(3 858 258)	(2 813 455)	(834 208)	(266 774)	-	(7 772 695)
Выбытие и списание	(36 276)	(72 038)	(4 512)	(5 531)	(128 251)	(246 608)
Прочие переводы	(26 645)	(54 530)	310 218	(228 979)	8 177	8 241
	106 771 994	71 260 646	23 653 678	8 475 525	37 276 135	247 437 978
На 30 июня 2018 г.						
Первоначальная стоимость	143 226 836	114 811 751	50 346 813	17 070 922	39 273 923	364 730 245
Корректировка стоимости и обесценение	(36 454 842)	(43 551 105)	(26 693 135)	(8 595 397)	(1 997 788)	(117 292 267)
Остаточная стоимость	106 771 994	71 260 646	23 653 678	8 475 525	37 276 135	247 437 978

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
На 1 января 2017 г.						
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)
Остаточная стоимость	12 345 350	7 914 524	20 259 874	88 442 311	1 820	108 704 005
За шесть месяцев, закончившихся, закончившийся 30 июня 2017 года						
Поступление	1 580 178	6 588 238	8 168 416	-	-	8 168 416
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	-	-	-	84 292	-	84 292
Перевод из категории незавершенного строительства	(2 999 387)	(5 425 718)	(8 425 105)	8 425 105	-	-
Амортизация	-	-	-	(2 636 920)	-	(2 636 920)
Выбытие и списание	(49 780)	(3 019)	(52 799)	(36 557)	-	(89 356)
Прочие переводы	(28 341)	42 550	14 209	1 544	-	15 753
	10 848 020	9 116 575	19 964 595	94 279 775	1 820	114 246 190
На 30 июня 2017 г.						
Первоначальная стоимость	10 848 020	9 117 451	19 965 471	124 237 055	22 129	144 224 655
Корректировка стоимости и обесценение	-	(876)	(876)	(29 957 280)	(20 309)	(29 978 465)
Остаточная стоимость	10 848 020	9 116 575	19 964 595	94 279 775	1 820	114 246 190
На 1 января 2018 г.						
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)
Остаточная стоимость	10 805 015	6 479 382	17 284 397	102 643 532	1 820	119 929 749
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года						
Поступление	2 029 407	5 846 654	7 876 061	-	-	7 876 061
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	-	-	-	115 108	-	115 108
Перевод из категории незавершенного строительства	(856 049)	(7 078 484)	(7 934 533)	7 934 533	-	-
Прочие переводы	-	-	-	-	-	-
Обесценение	-	(1 041)	(1 041)	-	-	(1 041)
Амортизация	-	-	-	(3 858 258)	-	(3 858 258)
Выбытие и списание	(91 455)	(24 660)	(116 115)	(36 276)	-	(152 391)
Прочие переводы	451 039	(469 011)	(17 972)	(26 645)	-	(44 617)
	12 337 957	4 752 840	17 090 797	106 771 994	1 820	123 864 611
На 30 июня 2018 г.						
Первоначальная стоимость	12 337 957	4 755 968	17 093 925	143 226 836	22 129	160 342 890
Корректировка стоимости и обесценение	-	(3 128)	(3 128)	(36 454 842)	(20 309)	(36 478 279)
Остаточная стоимость	12 337 957	4 752 840	17 090 797	106 771 994	1 820	123 864 611

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2018	31 December 2017
Депозиты со сроком погашения более одного года	-	2 029 483
Долгосрочные кредиты	36 542 268	35 863 153
Финансовые средства, предназначенные для продажи	179 699	187 311
Прочие долгосрочные финансовые вложения	25 861	26 567
<i>Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 7)</i>	(8 240 455)	(3 838 872)
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений</i>	(79 870)	(79 600)
	28 427 503	34 188 042

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Авансы, уплаченные за основные средства	1 226 693	2 148 358
Предоплаченные расходы	659 386	689 450
Прочие активы	1 030 828	1 034 607
<i>Минус: корректировка стоимости</i>	(36 946)	(36 946)
	2 879 961	3 835 469

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

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Краткосрочные кредиты	1 461 527	2 298 487
Процентные обязательства	99 759	106 743
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	6 674 386	5 849 547
Текущая часть обязательств по финансовой аренде со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	51 902	51 155
	8 287 574	8 305 932

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Торговая кредиторская задолженность:		
- связанные стороны	3 691 779	15 429 094
- третьи стороны	14 155 657	15 371 836
Обязательства по выплате дивидендов	10 720 312	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	16 994	23 278
	28 584 742	34 596 516

По состоянию на 30 июня 2018 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 3 691 779 РСД (31 декабря 2017 г.: 15 429 094 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком ООО „Нафтагас Нефтесервисы“, г. Нови Сад, Сербия за услугу бурения и ремонта - в размере 1 902 963 РСД (31 декабря 2017 г: перед компанией «Газпром Нефть», г. Санкт Петербург, в размере 11 727 340 РСД, в основном за закупленную нефть).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Авансы полученные	2 039 795	1 374 398
Выплаты работникам	2 310 755	3 041 616
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	434 241	435 851
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	21 291	28 840
	4 806 082	4 880 705

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Налог на добычу полезных ископаемых	373 045	280 971
НДС	1 921 755	1 668 014
Акциз	5 596 620	4 777 490
Сборы за товарные запасы	514 578	527 858
Таможенные платежи	138 493	126 946
Прочие налоги и сборы	1 865 173	1 853 860
	10 409 664	9 235 139

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	27 457 582	30.306.970
Банковские кредиты	63 287 116	65.097.574
Обязательства по финансовой аренде	549 036	247.210
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(6 726 288)	
	84 567 446	(5.900.702)

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	Долгосрочные кредиты	Краткосрочные кредиты (примечание 14)	Финансовая аренда	Итого
На 1 января 2017 г.	102 720 930	13 299 544	142 528	116 163 002
Поступления	9 748 116	4 286 238	-	14 034 354
Платежи	(11 975 534)	(11 428 861)	(28 262)	(23 432 657)
Неденежные операции	-	-	74 751	74 751
Курсовые разницы (примечание 21)	(5 025 583)	(134 868)	(4 572)	(5 165 023)
На 30 июня 2017 года	95 467 929	6 022 053	184 445	101 674 427
На 1 января 2018 года	95 404 544	2 298 487	247 210	97 950 241
Поступления	11 525 534	6 242 979	-	17 768 513
Платежи	(16 009 123)	(7 079 939)	(24 488)	(23 113 550)
Неденежные операции	-	-	327 860	327 860
Курсовые разницы (примечание 21)	(176 257)	-	(1 546)	(177 803)
На 30 июня 2018 года	90 744 698	1 461 527	549 036	92 755 261

а) *Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»*

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 июня 2018 г., в размере 27 457 582 RSD (2017 г.: 30 306 970 RSD), включая текущую часть в размере 5 491 516 RSD (2017 г.: 5 510 358 RSD), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

б) Банковские кредиты

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Долгосрочные кредиты в стране	47 581 869	43 338 385
Долгосрочные кредиты за границей	15 705 247	21 759 189
	63 287 116	65 097 574
Текущая часть долгосрочных кредитов	(1 182 870)	(339 189)
	62 104 246	64 758 385

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 июня 2018	31 декабря 2017
От 1 года до 2 лет	15 279 497	23 252 660
От 2 до 5 лет	44 351 346	38 991 710
Более 5 лет	2 473 403	2 514 015
	62 104 246	64 758 385

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Долл. США	6 458 012	17 934 250
Евро	56 521 879	43 891 080
Сербский динар (RSD)	730	2 962 633
Японская иена	306 495	309 611
	63 287 116	65 097 574

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

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

19. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018	2017	2018	2017
Расходы на персонал	866 020	737 783	1 677 703	1 533 129
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	146 643	229 208	373 244	443 215
Текущее обслуживание и ремонт	1 159 390	937 500	2 047 185	1 769 622
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	1 635 613	2 764 018	2 619 456	4 194 052
Электроэнергия и коммунальные услуги	508 039	379 132	957 714	741 006
Техника безопасности и охрана труда	145 721	86 771	228 464	144 050
Расходы по страхованию	67 838	70 762	138 254	141 145
Транспортные расходы	475 301	428 339	958 875	840 637
Прочие	1 965 015	1 925 147	3 720 305	3 716 255
	6 969 580	7 558 660	12 721 200	13 523 111

20. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018	2017	2018	2017
Расходы на персонал	2 534 939	2 446 959	4 939 946	4 646 592
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	346 742	380 799	630 618	686 757
Расходы на аренду	33 983	32 242	66 221	64 922
Командировочные расходы	79 350	84 382	145 811	141 152
Техника безопасности и охрана труда	123 175	115 630	231 592	231 218
Расходы по страхованию	29 535	26 907	52 388	49 375
Транспорт и хранение	86 777	87 982	168 476	170 607
Резерв под сомнительную задолженность	(149 426)	7 414	(133 479)	(46 558)
Прочие	2 199 513	1 972 923	4 203 876	3 890 690
	5 284 588	5 155 238	10 305 449	9 834 755

21. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018	2017	2018	2017
Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто				
- Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто	(80 951)	4 849 349	654 524	5 612 771
- Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто	(280 547)	287 812	(476 721)	(447 748)
Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто	(73 304)	(1 272 247)	(175 264)	(1 053 397)
	(434 802)	3 865 004	2 539	4 111 626

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2018	2017	2018	2017
Процентный доход от размещения депозитов в банках	141 138	78 921	381 819	165 885
Процентный доход по выданным займам	220 744	230 982	438 065	458 788
	361 882	309 903	819 884	624 673

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2018	2017	2018	2017
Процентные расходы	573 526	756 448	1 172 871	1 588 930
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	21 955	33 988	43 685	67 487
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности	(17 864)	(134 681)	(44 661)	(251 367)
Минус: капитализированные проценты	(27 703)	(13 785)	(51 389)	(29 614)
	549 914	641 970	1 120 506	1 375 436

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 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 RSD. Справедливая стоимость чистых идентифицируемых активов составила 217 660 RSD и разница представляет собой признанный отрицательный гудвилл. Договоры на покупку подразумевают 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 559 473 РСД (на 31 декабря 2017 г: 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 июня 2018 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 июня 2018 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 12 176 939 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 июня 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 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
На 30 июня 2018 г.			
Краткосрочные финансовые активы	8 368 644	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 826 384	-	498 584
Прочие оборотные активы	16 814	-	142 550
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 586	-	1 038 800
Долгосрочные финансовые активы	28 301 813	-	-
Прочие внеоборотные активы	81 109	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 171 189)	-	(520 590)
Прочие краткосрочные обязательства	(1 681)	-	(149)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 464 747)	(5 491 516)	-
Долгосрочные кредиты и займы	-	(21 966 066)	-
	48 382 733	(27 457 582)	1 159 195

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
На 31 декабря 2017 г.			
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 дочерние общества 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)	-
	48 428 211	(42 034 310)	990 285

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

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

За период, закончившийся 30 июня 2017 г.	Дочерние общества	Лица под совместным контролем	Совместные вложения
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	4 914 211	-	243 300
Прочая выручка	536 025	-	3 955 576
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(162 067)	(13 976 780)	(243 302)
Производственные и операционные расходы	(1 541 805)	-	(4 088 792)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(541 931)	-	(3 159)
Транспортные расходы	(44 869)	-	-
Прочие расходы, нетто	(22 521)	(4 438)	(47)
Финансовые доходы	449 921	-	-
Финансовые расходы	(14 492)	(337 565)	-
	3 572 472	(14 318 783)	(136 424)

Расчеты и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия	Прочие
На 30 июня 2018 г.		
<i>Дебиторская задолженность, до корректировки стоимости</i>		
«ХИП Петрохимия», г. Панчево	1 516 503	-
Сербиягаз	-	100 390
Прочие компании в государственной собственности	-	6 186 648
<i>Обязательства</i>		
«ХИП Петрохимия», г. Панчево	(1 137 468)	-
Сербиягаз	-	(77 517)
<i>Прочие краткосрочные обязательства</i>		
«ХИП Петрохимия», г. Панчево	(3 896)	-
	375 139	6 209 521
На 31 декабря 2017 г.		
<i>Дебиторская задолженность, до корректировки стоимости</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)	-
	180 303	8 709 562

	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия	Прочие
За период, закончившийся 30 июня 2018 г.		
<i>Операционные доходы</i>		
«ХИП Петрохимия», г. Панчево	11 363 791	-
Сербиягаз	-	414 813
<i>Операционные расходы</i>		
«ХИП Петрохимия», г. Панчево	(96 290)	-
Сербиягаз	-	(451 722)
	11 267 501	(36 909)
За период, закончившийся 30 июня 2017 г.		
<i>Операционные доходы</i>		
«ХИП Петрохимия», г. Панчево	9 896 305	-
Сербиягаз	-	489 454
<i>Операционные расходы</i>		
«ХИП Петрохимия», г. Панчево	(86 298)	-
Сербиягаз	-	(588 462)
	9 810 007	(99 008)

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 шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2018 года, и 2017 года, Общество признало 520 220 РСД и 491 405 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

	Примечани я	30 июня 2018 (неаудирован.)	31 декабря 2017
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	17 179 409	27 075 370
Краткосрочные финансовые активы/вложения	7	4 206 359	7 666 968
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	28 904 559	28 671 743
Товарно-материальные запасы/Запасы	9	35 783 463	36 916 942
Прочие оборотные активы	10	6 536 799	5 806 515
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		163	163
Итого оборотные активы		92 610 752	106 137 701
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	274 015 797	264 049 497
Инвестиционная собственность		1 560 572	1 530 356
Гудвилл и прочие нематериальные активы		5 075 459	5 561 145
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		2 047 021	2 047 021
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		73 779	73 411
Долгосрочные финансовые активы	12	125 690	2 163 760
Отложенные налоговые активы		1 568 524	2 197 910
Прочие внеоборотные активы	13	2 809 158	3 792 519
Итого внеоборотные активы		287 276 000	281 415 619
Итого активы		379 886 752	387 553 320
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	7 233 907	6 279 124
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	28 399 776	35 300 763
Прочие краткосрочные обязательства	16	5 707 626	5 589 872
Обязательства по налогу на прибыль		321 238	1 952 025
Прочие налоги к уплате	17	11 531 132	10 270 700
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 964 334	2 847 147
Итого краткосрочные обязательства		55 158 013	62 239 631
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	85 187 052	90 495 878
Торговая кредиторская задолженность		8 973	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 892 722	9 766 303
Итого долгосрочные резервы и обязательства		95 088 747	100 262 181
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		84 898	40 453
Нераспределенная прибыль		148 264 981	143 713 351
Капитал, причитающийся акционерам Общества		229 880 079	225 284 004
Неконтролирующая доля участия		(240 087)	(232 496)
Итого капитал		229 639 992	225 051 508
Итого обязательства и акционерный капитал		379 886 752	387 553 320

Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе

Консолидированный отчет о совокупном доходе

	Note	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За трехмесячный период, закончившийся 30 июня	
		2018	2017	2018	2017
		(неаудирован)	(неаудирован)	(неаудирован)	(неаудирован)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		63 474 673	51 739 731	112 500 281	98 226 646
Прочая выручка		4 476 738	5 363 438	7 935 301	9 142 288
Итого выручка от продаж	5	67 951 411	57 103 169	120 435 582	107 368 934
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(38 546 998)	(31 635 885)	(69 126 986)	(58 001 808)
Производственные и операционные расходы	19	(7 076 987)	(7 041 927)	(12 939 018)	(13 086 007)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20	(5 798 999)	(5 613 331)	(11 323 977)	(10 757 142)
Транспортные расходы		(302 447)	(273 396)	(564 465)	(497 109)
Износ, истощение и амортизация		(4 938 694)	(3 968 815)	(9 350 689)	(8 106 994)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 305 507)	(1 191 844)	(2 538 187)	(2 375 412)
Расходы на геологоразведочные работы		-	-	(15 771)	(7 452)
Итого операционные расходы		(57 969 632)	(49 725 198)	(105 859 093)	(92 831 924)
Прочие расходы, нетто		103 469	(76 403)	22 761	(228 731)
Операционная прибыль		10 085 248	7 301 568	14 599 250	14 308 279
Прибыль от курсовых разниц, нетто	21	(441 430)	3 905 893	2 926	4 113 749
Финансовые доходы	22	144 382	83 852	387 936	176 234
Финансовые расходы	23	(571 423)	(670 304)	(1 162 000)	(1 426 248)
Итого прочие доходы (расходы)		(868 471)	3 319 441	(771 138)	2 863 735
Прибыль до налогообложения		9 216 777	10 621 009	13 828 112	17 172 014
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 103 416)	(3 184 092)	(1 703 950)	(4 012 341)
Total income tax expense		(343 157)	(394 978)	(629 518)	(743 293)
Итого расходы по налогу на прибыль		(1 446 573)	(3 579 070)	(2 333 468)	(4 755 634)
Чистая прибыль за период		7 770 204	7 041 939	11 494 644	12 416 380
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)				-	1 399
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи		573	1 592	(586)	1 723
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		33 804	280 112	42 430	287 358
		34 377	281 704	41 844	289 081
Прочий совокупный доход		34 377	281 704	41 844	290 480
Итого совокупный доход за период		7 804 581	7 323 643	11 536 488	12 706 860
Прибыль, причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		7 774 559	7 047 140	11 503 089	12 426 872
- неконтролирующей доле участия		(4 355)	(5 201)	(8 445)	(10 492)
Прибыль		7 770 204	7 041 939	11 494 644	12 416 380
Совокупный доход (убыток), причитающийся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		7 808 264	7 322 910	11 544 079	12 712 269
- неконтролирующей доле участия		(3 683)	733	(7 591)	(5 409)
Итого совокупный доход за период		7 804 581	7 323 643	11 536 488	12 706 860

Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»				
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)	47,68	43,22	70,54	76,21
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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 гг.

(неаудированный)

	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2017 г.	81 530 200	(567 083)	120 731 166	201 694 283	(213 773)	201 480 510
Прибыль (убыток) за период	-	-	12 426 872	12 426 872	(10 492)	12 416 380
Прочий совокупный доход (убыток)						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	1 723	-	1 723	-	1 723
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	1 399	-	1 399	-	1 399
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	282 275	-	282 275	5 083	287 358
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	285 397	12 426 872	12 712 269	(5 409)	12 706 860
Распределение дивидендов	-	-	(4 021 069)	(4 021 069)	-	(4 021 069)
Остаток по состоянию на 30 июня 2017 г.	81 530 200	(281 686)	129 136 969	210 385 483	(219 182)	210 166 301
Остаток по состоянию на 1 января 2018 г.	81 530 200	40 453	143 713 351	225 284 004	(232 496)	225 051 508
Прибыль (убыток) за период	-	-	11 503 089	11 503 089	(8 445)	11 494 644
Прочий совокупный доход (убыток)						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	(586)	-	(586)	-	(586)
Продажа финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	3 455	(3 455)	-	-	-
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	41 576	-	41 576	854	42 430
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	44 445	11 499 634	11 544 079	(7 591)	11 536 488
Распределение дивидендов	-	-	(6 948 004)	(6 948 004)	-	(6 948 004)
Остаток по состоянию на 30 июня 2018 г.	81 530 200	84 898	148 264 981	229 880 079	(240 087)	229 639 992

Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе

Консолидированный отчет о движении денежных средств ⁸⁰

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня	
		2018 (неаудирован.)	2017 (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		13 828 112	17 172 014
Корректировки:			
Финансовые расходы	23	1 162 000	1 426 248
Финансовые доходы	22	(387 936)	(176 234)
(Прибыль) Убыток от курсовых разниц, нетто		122 520	(4 302 615)
Износ, истощение и амортизация		9 350 689	8 106 994
Стоимость списанных скважин и скважинного оборудования по геологическим причинам		15 771	7 452
Корректировки прочих резервов		159 810	(128 546)
Корректировка стоимости дебиторской задолженности		(92 310)	69 510
Списание кредиторской задолженности		(172)	(3 164)
Прочие неденежные статьи		61 703	142 596
Движение денежных средств от операционной деятельности		24 220 187	22 314 255
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(61 514)	10 850 399
Товарно-материальные запасы		1 087 091	54 930
Прочие оборотные активы		(685 321)	(967 497)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(12 134 374)	(11 305 960)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		1 212 876	55 850
Всего изменения в оборотном капитале		(10 581 242)	(1 312 278)
Налог на прибыль		(3 408 030)	(742 637)
Проценты уплаченные		(1 094 299)	(1 522 662)
Проценты полученные		257 069	172 604
		(4 245 260)	(2 092 695)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		9 393 685	18 909 282
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки по выданным кредитам		(47 250)	-
Капитальные затраты ⁸¹		(20 429 537)	(11 306 680)
Поступления от продажи основных средств		133 456	87 348
Поступления на основании банковских депозитов, нетто		5 597 114	-
Прочие оттоки денежных средств		(28 171)	30 055
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(14 774 388)	(11 189 277)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	18	11 525 534	9 748 116
Оттоки по кредитам и займам	18	(16 009 123)	(18 747 899)
Выплаты по капитализируемой аренде	18	(48 832)	(28 262)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		(4 532 421)	(9 028 045)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(9 913 124)	(1 308 040)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		17 163	(317 413)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		27 075 370	22 899 342
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода		17 179 409	21 273 889

Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иначе

⁸⁰ Политика Группы заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС

⁸¹ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 3,2 млрд дин. (2017: 1,4 млрд дин.)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности 82

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

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

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основания для подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами, правилами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, предусмотренными законодательством тех стран, на территории которых Группа осуществляет свою деятельность (в основном Республики Сербии). Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных бухгалтерского учета Группы, с внесением корректировок и реклассификацией, с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

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

Группа не раскрывала информации, которая уже содержится в проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2017 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам и прочие раскрытия,

⁸² All amounts are in 000 RSD, unless otherwise stated

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 июня 2018 года по 25 июля 2018 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результат за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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

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 представляет в прочем совокупном доходе изменения справедливой стоимости всех своих долевыми инвестициями, 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» (с изменениями, внесенными в апреле 2016 года и вступающими 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 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 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 прогнозируемых рыночных цен.

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

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

	Разведка и добыча	Переработк а и маркетинг	Исключено	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018				
Выручка по сегментам	23 932 059	121 519 938	(25 016 415)	120 435 582
Межсегментная	23 867 151	1 149 264	(25 016 415)	-
Внешняя	64 908	120 370 674	-	120 435 582
ЕБИТДА (сегментный результат)	17 827 864	6 128 259	-	23 956 123
Амортизация	(4 541 653)	(4 809 036)	-	(9 350 689)
Убыток от переоценки	(1 047)	(2 783)	-	(3 830)
Прибыль от курсовых разниц, нетто	(49 326)	52 252	-	2 926
Финансовые доходы (расходы), нетто	22 345	(796 409)	-	(774 064)
Налог на прибыль	(2 328 418)	(5 050)	-	(2 333 468)
Прибыль/(убыток) сегмента	13 139 027	(1 644 383)	-	11 494 644
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года				
Выручка по сегментам	21 565 777	108 004 745	(22 201 588)	107 368 934
Межсегментная	20 605 221	1 596 367	(22 201 588)	-
Внешняя	960 556	106 408 378	-	107 368 934
ЕБИТДА (сегментный результат)	15 790 638	6 750 439	-	22 541 077
Амортизация	(3 320 230)	(4 786 764)	-	(8 106 994)
Прибыль от переоценки, нетто	-	3 782	-	3 782
Прибыль от курсовых разниц, нетто	181 980	3 931 769	-	4 113 749
Финансовые расходы, нетто	(66 810)	(1 183 204)	-	(1 250 014)
Налог на прибыль	(2 065 156)	(2 690 478)	-	(4 755 634)
Прибыль/(убыток) сегмента	10 451 709	1 964 671	-	12 416 380

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за шесть и трех месяцев, закончившийся 30 июня 2018 и 2017 гг.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018	2017	2018	2017
Прибыль за период, нетто	7 770 204	7 041 939	11 494 644	12 416 380
Расходы по налогу на прибыль	1 446 573	3 579 070	2 333 468	4 755 634
Финансовые расходы	571 423	670 304	1 162 000	1 426 248
Финансовые доходы	(144 382)	(83 852)	(387 936)	(176 234)
Износ, истощение и амортизация	4 938 694	3 968 815	9 350 689	8 106 994
(Прибыль)/Убыток от курсовых разниц, нетто	441 430	(3 905 893)	(2 926)	(4 113 749)
Чистые прочие расходы (доходы)	(103 469)	76 403	(22 761)	228 731
Прочие неоперационные (доходы) расходы, нетто	100 186	(86 145)	28 945	(102 927)
ЕБИТДА	15 020 659	11 260 641	23 956 123	22 541 077

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

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

За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2017			
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	39 207	39 207
Продажи природного газа:	1 390 073	-	1 390 073
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	1 390 073	-	1 390 073
Продажи нефтепродуктов:	73 681 768	22 262 710	95 944 478
<i>Розница</i>	26 361 408	9 923 041	36 284 449
<i>Опт</i>	47 320 360	12 339 669	59 660 029
Реализация электроэнергии	282 426	4 260 723	4 543 149
Прочие продажи	3 049 987	1 549 152	4 599 139
Итого выручка от реализации	78 404 254	28 964 680	107 368 934

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 75 657 064 РСД (2017 г.: 59 660 029 РСД), выручка в размере 11 363 791 РСД (2017 г.: 9 896 305 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 2 398 650 РСД (2017: 4 083 822 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 3 841 366 (2017 г.: 3 583 112 РСД).

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 87 863 158 РСД (2017 г.: 78 404 254 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 32 572 424 РСД (2017 г.: 28 964 680 РСД).

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

	За шесть месяцев, закончившийся	
	2018	30 июня 2017
Продажи сырой нефти	-	892 095
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
<i>Болгария</i>	7 935 655	6 283 423
<i>Босния и Герцеговина</i>	7 139 078	5 459 350
<i>Румыния</i>	5 817 343	4 389 989
<i>Все остальные рынки</i>	7 343 374	6 129 948
	28 235 450	22 262 710
Реализация электроэнергии	2 696 579	4 260 723
Прочая выручка	1 640 395	1 549 152
	32 572 424	28 964 680

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

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

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Сербия	258 624 276	249 437 031
Болгария	7 181 288	7 334 652
Босния и Герцеговина	7 248 968	7 401 758
Румыния	7 597 293	6 967 529
Венгрия	3	28
	280 651 828	271 140 998

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	5 923 955	15 897 022
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	9 573 303	9 417 753
Денежные средства на счете условного депонирования	1 455 446	1 521 241
Прочие денежные средства	226 705	239 354
	17 179 409	27 075 370

Денежные средства, находящиеся на счете условного депонирования, по состоянию на 30 июня 2018 года, в размере 1 455 446 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 июня 2018	31 декабря 2017
Краткосрочные кредиты	50 143	2 210
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	4 141 943	7 645 689
Прочие краткосрочные финансовые средства	16 529	21 325
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(2 256)	(2 256)
	4 206 359	7 666 968

По состоянию на 30 июня 2018 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 4 141 943 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 июня 2018	31 декабря 2017
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	499 155	1 024 133
- третьи стороны	31 126 157	28 265 729
-государство и компании в государственной собственности	7 803 541	10 233 306
	39 428 853	39 523 168
Прочая дебиторская задолженность связанные стороны	304 699	269 242
Начисленные активы	358 574	227 630
	40 092 126	40 020 040
Минус резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:		
- третьи стороны	(9 398 195)	(9 483 852)
-государство и компании в государственной собственности	(1 789 372)	(1 864 445)
	(11 187 567)	(11 348 297)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	28 904 559	28 671 743

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	25 998 511	25 624 198
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	1 754 192	2 156 358
от 1-ого до 3 месяца	352 065	237 143
от 3 месяца до 1 года	303 484	146 553
более 1 года	496 307	507 491
Итого	28 904 559	28 671 743

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 июня 2018	31 декабря 2017
Сербские динары (RSD)	25 374 905	21 681 702
Евро	1 029 218	4 283 546
Долл. США	796 879	982 442
Прочие	1 703 557	1 724 053
	28 904 559	28 671 743

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
На 1 января 2017 г.	9 728 531	11 563 533	21 292 064
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	142 895	21 878	164 773
Неиспользованные сторнированные суммы	(132 232)	(18 160)	(150 392)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(922)	-	(922)
Курсовые разницы	(454)	(206 680)	(207 134)
Амортизация дисконта (примечание 23)	-	(36 303)	(36 303)
Перенос из долгосрочной части	-	208 808	208 808
Прочее	(1 788)	-	(1 788)
На 30 июня 2017 г.	9 736 030	11 533 076	21 269 106
На 1 января 2018 г.	9 483 852	1 864 445	11 348 297
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	64 149	6 467	70 616
Неиспользованные сторнированные суммы	(115 097)	(58 162)	(173 259)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(10 548)	(3 534)	(14 082)
Курсовые разницы	1 002	-	1 002
Амортизация дисконта (примечание 23)	-	(44 661)	(44 661)
Прочее	(25 163)	24 817	(346)
На 30 июня 2018 г.	9 398 195	1 789 372	11 187 567

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 июня 2018	31 декабря 2017
Сырая нефть	19 598 054	22 312 814
Нефтепродукты	13 484 982	12 708 119
Сырье и материалы	6 680 029	5 918 849
Прочее	1 060 663	1 085 655
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(5 040 265)	(5 108 495)
	35 783 463	36 916 942

10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Авансы уплаченные	755 497	666 931
Дебиторская задолженность по НДС	387 168	286 562
Отложенный НДС	2 136 738	1 419 963
Предоплаченные расходы	411 964	236 846
Предоплаченные таможенные пошлины	32 041	32 368
Предоплаченный акциз	2 272 289	1 898 628
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	12 497 185	13 213 771
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(11 956 083)	(11 948 554)
	6 536 799	5 806 515

Отложенный НДС на 30 июня 2018 г. в размере 2 136 738 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 июня 2018 года, в размере 2 272 289 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
На 1 января 2017 г.	261 983	11 736 780	11 998 763
Корректировка стоимости оборотных активов	5 432	71 282	76 714
Неиспользованные сторнированные суммы	(340)	(36 163)	(36 503)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(25 709)	(25 709)
Прочее	1	(286)	(285)
На 30 июня 2017 г.	267 076	11 745 904	12 012 980
На 1 января 2018 г.	261 100	11 687 454	11 948 554
Корректировка стоимости прочих оборотных активов	1 962	15 182	17 144
Неиспользованные сторнированные суммы	(733)	(6 381)	(7 114)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(2 456)	(2 456)
Прочее	-	(45)	(45)
На 30 июня 2018 г.	262 329	11 693 754	11 956 083

Анализ прочих оборотных активов по датам возникновения приведен ниже:

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	604 413	1 294 564
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	10 302	11 365
от 1-ого до 3 месяца	8 996	7 147
от 3 месяца до 1 года	28 781	36 055
более 1 года	-	41 710
Итого	652 492	1 390 841

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
На 1 января 2017 г.						
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)
Остаточная стоимость	96 869 863	75 350 335	37 494 363	10 570 035	33 475 671	253 760 267
За трехмесячный период, закончившийся 30 июня 2017 года						
Поступление	-	-	-	626	10 694 379	10 695 005
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	84 292	-	-	-	-	84 292
Перевод из категории незавершенного строительства	8 603 201	1 407 219	1 053 179	189 655	(11 253 254)	-
Перевод в категорию инвестиционной собственности	-	-	(17 195)	(2 313)	-	(19 508)
Обесценение	-	-	-	-	(1 642)	(1 642)
Амортизация	(3 114 786)	(2 826 057)	(1 173 500)	(393 031)	(2 491)	(7 509 865)
Выбытие и списание	(14 889)	(6 444)	(123 297)	(4 436)	(50 435)	(199 501)
Прочие переводы	(40 793)	93	(37 349)	36 687	43 149	1 787
Курсовые разницы	11	-	(328 505)	2 314	(134 161)	(460 341)
	102 386 899	73 925 146	36 867 696	10 399 537	32 771 216	256 350 494
На 30 июня 2017 г.						
Первоначальная стоимость	136 324 917	111 900 824	65 573 918	20 248 995	34 880 573	368 929 227
Корректировка стоимости и обесценение	(33 938 018)	(37 975 678)	(28 706 222)	(9 849 458)	(2 109 357)	(112 578 733)
Остаточная стоимость	102 386 899	73 925 146	36 867 696	10 399 537	32 771 216	256 350 494
На 1 января 2018 г.						
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)
Остаточная стоимость	110 337 992	73 420 466	35 651 725	10 148 337	34 490 977	264 049 497
За трехмесячный период, закончившийся 30 июня 2018 года						
Поступление	-	-	-	-	18 748 476	18 748 476
Объединение бизнеса	-	-	-	-	217 660	217 660
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	115 108	-	-	-	-	115 108
Перевод из категории незавершенного строительства	8 209 354	780 203	2 648 178	274 949	(11 912 684)	-
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	7 255	7 255
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(38 530)	-	-	(38 530)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(5 260)	-	(5 260)
Обесценение	-	-	(6 100)	-	(1 051)	(7 151)
Амортизация	(4 330 304)	(2 813 455)	(1 230 254)	(389 959)	(2 399)	(8 766 371)
Выбытие и списание	(36 907)	(72 037)	(4 511)	(10 522)	(113 675)	(237 652)
Прочие переводы	(26 645)	(54 530)	310 219	(228 547)	-	497
Курсовые разницы	2	(1)	(47 954)	63	(19 842)	(67 732)
	114 268 600	71 260 646	37 282 773	9 789 061	41 414 717	274 015 797
На 30 июня 2018 г.						
Первоначальная стоимость	155 632 042	114 811 750	68 521 409	19 850 973	43 476 800	402 292 974
Корректировка стоимости и обесценение	(41 363 442)	(43 551 104)	(31 238 636)	(10 061 912)	(2 062 083)	(128 277 177)
Остаточная стоимость	114 268 600	71 260 646	37 282 773	9 789 061	41 414 717	274 015 797

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
На 1 января 2017 г.						
Первоначальная стоимость	155 632 042	114 811 750	68 521 409	19 850 973	43 476 800	402 292 974
Корректировка стоимости и обесценение	(41 363 442)	(43 551 104)	(31 238 636)	(10 061 912)	(2 062 083)	(128 277 177)
Остаточная стоимость	114 268 600	71 260 646	37 282 773	9 789 061	41 414 717	274 015 797
За трехмесячный период, закончившийся 30 июня 2017 года						
Поступление	1 763 103	6 726 246	8 489 349	-	-	8 489 349
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	-	-	-	84 292	-	84 292
Перевод из категории незавершенного строительства	(2 999 387)	(5 602 645)	(8 602 032)	8.603.201	(1 169)	-
Прочие переводы	(33 239)	42 550	9 311	(40 793)	1 249	(30 233)
Амортизация	(2 491)	-	(2 491)	(3 114 786)	(21)	(3 117 298)
Выбытие и списание	(45 229)	(2 678)	(47 907)	(14 889)	-	(62 796)
Курсовые разницы	(123 633)	-	(123 633)	11	(3)	(123 625)
	18 672 535	5 437 049	24 109 584	102 386 899	11 150	126 507 633
На 30 июня 2017 г.						
Первоначальная стоимость	18 697 432	5 437 925	24 135 357	136 324 917	32 362	160 492 636
Корректировка стоимости и обесценение	(24 897)	(876)	(25 773)	(33 938 018)	(21 212)	(33 985 003)
Остаточная стоимость	18 672 535	5 437 049	24 109 584	102 386 899	11 150	126 507 633
На 1 января 2018 г.						
Первоначальная стоимость	18 580 168	2 929 684	21 509 852	147 452 224	32 323	168 994 399
Корректировка стоимости и обесценение	(58 882)	(2 087)	(60 969)	(37 114 232)	(21 223)	(37 196 424)
Остаточная стоимость	18 521 286	2 927 597	21 448 883	110 337 992	11 100	131 797 975
За трехмесячный период, закончившийся 30 июня 2018 года						
Поступление	2 412 889	6 110 834	8 523 723	-	-	8 523 723
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	-	-	-	115 108	-	115 108
Перевод из категории незавершенного строительства	(856 049)	(7 353 305)	(8 209 354)	8 209 354	-	-
Прочие переводы	451 024	(469 011)	(17 987)	(26 645)	(28)	(44 660)
Обесценение	-	(1 047)	(1 047)	-	-	(1 047)
Амортизация	(2 399)	-	(2 399)	(4 330 304)	-	(4 332 703)
Выбытие и списание	(86 599)	(15 515)	(102 114)	(36 907)	-	(139 021)
Курсовые разницы	(22 432)	-	(22 432)	2	-	(22 430)
	20 417 720	1 199 553	21 617 273	114 268 600	11 072	135 896 945
На 30 июня 2018 г.						
Первоначальная стоимость	20 478 812	1 202 687	21 681 499	155 632 042	31 381	177 344 922
Корректировка стоимости и обесценение	(61 092)	(3 134)	(64 226)	(41 363 442)	(20 309)	(41 447 977)
Остаточная стоимость	20 417 720	1 199 553	21 617 273	114 268 600	11 072	135 896 945

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Депозиты со сроком погашения более одного года	-	2 029 483
Финансовые средства, предназначенные для продажи	179 699	187 310
Прочие долгосрочные финансовые вложения	25 861	26 567
<i>Минус корректировка стоимости финансовых активов, предназначенных для продажи</i>	(67 294)	(67 392)
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных вложений</i>	(12 576)	(12 208)
	125 690	2 163 760

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Авансы, уплаченные за основные средства	1 155 890	2 105 408
Предоплаченные расходы	659 386	689 450
Прочие активы	1 030 828	1 034 607
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(36 946)	(36 946)
	2 809 158	3 792 519

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

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Процентные обязательства	211 212	179 540
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	6 969 791	6 047 159
Текущая часть обязательств по финансовой аренде со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	52 904	52 425
	7 233 907	6 279 124

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Торговая кредиторская задолженность:		
- связанные стороны	520 590	12 774 912
- третьи стороны	17 139 737	18 727 747
Обязательства по выплате дивидендов	10 720 312	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	19 137	25 796
	28 399 776	35 300 763

По состоянию на 30 июня 2018 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 520 590 РСД (31 декабря 2017 г.: 12 774 912 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd. в размере 509 892 РСД в основном на основании торговли электрической энергией (31 декабря 2017 г: Газпром нефть, г. Санкт Петербург, Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 11 727 340 РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Авансы полученные	2 300 547	1 439 243
Выплаты работникам	2 908 790	3 664 823
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	475 255	455 538
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	23 034	30 268
	5 707 626	5 589 872

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Налог на добычу полезных ископаемых	373 045	280 971
НДС	2 178 689	1 913 685
Акциз	6 131 091	5 258 815
Сборы за товарные запасы	514 578	527 858
Таможенные платежи	227 464	209 018
Прочие налоги и сборы	2 106 265	2 080 353
	11 531 132	10 270 700

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	27 457 582	30 306 970
Банковские кредиты и прочие долгосрочные кредиты	63 983 620	65 796 475
Обязательства по финансовой аренде	733 092	432 562
Прочие долгосрочные кредиты и займы	35 453	59 455
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(7 022 695)	(6 099 584)
	85 187 052	90 495 878

Изменения обязательств Группы по финансовым операциям представлены следующим образом:

	Долгосрочные кредиты	Краткосрочные кредиты		Итого
		(примечание 14)	Финансовая аренда	
На 1 января 2017 г.	103 449 326	12 189 945	343 080	115 982 351
Поступления	9 748 116	-	-	9 748 116
Платежи	(11 975 535)	(6 772 364)	(28 262)	(18 776 161)
Неденежные операции	-	-	69 428	69 428
Курсовые разницы (примечание 21)	(5 041 060)	(134 899)	(4 572)	(5 180 531)
На 30 июня 2017 года	96 180 847	5 282 682	379 674	101 843 203
На 1 января 2018 года	96 103 445	-	432 562	96 536 007
Поступления	11 525 534	-	-	11 525 534
Платежи	(16 009 123)	-	(48 832)	(16 057 955)
Неденежные операции	-	-	351 551	351 551
Курсовые разницы (примечание 21)	(178 654)	-	(2 189)	(180 843)
На 30 июня 2018 года	91 441 202	-	733 092	92 174 294

а) Долгосрчный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрчный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 июня 2018 г., в размере 27 457 582 РСД (2017 г.: 30 306 970 РСД), включая текущую часть в размере 5 491 516 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 июня 2018	31 декабря 2017
Долгосрчные кредиты в стране	47 581 861	43 338 384
Долгосрчные кредиты за границей	16 401 759	22 458 091
	63 983 620	65 796 475
Текущая часть долгосрочных кредитов	(1 478 275)	(536 801)
	62 505 345	65 259 674

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

	30 июня 2018	31 декабря 2017
От 1 года до 2 лет	15 529 285	23 403 612
От 2 до 5 лет	44 502 665	39 342 047
Более 5 лет	2 473 395	2 514 015
	62 505 345	65 259 674

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

	30 июня 2018	31 декабря 2017
Долл. США	6 458 012	17 934 250
Евро	57 218 391	47 551 800
Сербский динар (RSD)	722	814
Японская иена	306 495	309 611
	63 983 620	65 796 475

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 переменные процентные ставки. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor. Руководство полагает, что Группа выполнит все оговоренные обязательства по кредитам в установленные сроки.

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018	2017	2018	2017
Расходы на персонал	1 660 128	1 435 476	3 155 957	2 903 150
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	520 087	507 134	1 130 514	976 745
Текущее обслуживание и ремонт	989 242	711 252	1 869 259	1 330 176
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	1 633 349	2 792 320	2 599 660	4 274 547
Электроэнергия и коммунальные услуги	764 074	623 301	1 506 338	1 230 330
Техника безопасности и охрана труда	145 721	86 771	228 464	144 050
Расходы по страхованию	67 838	70 762	138 254	141 145
Транспортные расходы	430 827	468 574	903 767	931 999
Прочие	865 721	346 337	1 406 805	1 153 865
	7 076 987	7 041 927	12 939 018	13 086 007

20. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018	2017	2018	2017
Расходы на персонал	2 851 015	2 693 197	5 533 820	5 073 732
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	199 993	243 871	371 425	464 072
Расходы на аренду	95 944	100 285	189 514	196 155
Командировочные расходы	80 930	84 675	147 541	142 263
Техника безопасности и охрана труда	134 987	137 035	258 922	271 204
Расходы по страхованию	30 391	28 085	53 933	51 676
Транспорт и хранение	43 414	53 715	77 672	103 446
Резерв под сомнительную задолженность	(151 493)	6 023	(136 284)	(49 294)
Прочие	2 513 818	2 266 445	4 827 434	4 503 888
	5 798 999	5 613 331	11 323 977	10 757 142

21. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018	2017	2018	2017
Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто				
- Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто	(60 740)	4 948 126	719 290	5 711 595
- Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто	(298 362)	207 520	(538 447)	(531 064)
Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто	(82 328)	(1 249 753)	(177 917)	(1 066 782)
	(441 430)	3 905 893	2 926	4 113 749

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2018	2017	2018	2017
Процентный доход от размещения депозитов в банках	141 364	79 555	382 263	167 366
Процентный доход по выданным займам	3 018	4 297	5 673	8 868
	144 382	83 852	387 936	176 234

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2018	2017	2018	2017
Процентные расходы	597 202	787 053	1 218 700	1 644 309
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	21 955	33 988	43 684	67 488
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской	(17 864)	(134 681)	(44 661)	(251 367)
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	(29 870)	(16 056)	(55 723)	(34 182)
	571 423	670 304	1 162 000	1 426 248

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 шести месяцев 2018 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 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. Договоры на покупку подразумевают 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 обязательство по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату, в размере 583 473 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 июня 2018 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 12 176 939 РСД (31 декабря 2017 года: 11 347 097 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 82,61 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 июня 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
На 30 июня 2018 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	493 832	310 022
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	-	-	2 047 021
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(517 540)	(3 050)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(149)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 491 516)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	(21 966 066)	-	-
	(27 457 582)	(23 857)	2 353 993

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
На 31 декабря 2017 г.			
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)	-	-
	(42 034 310)	(81 415)	2 316 263

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

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

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
За трехмесячный период, закончившийся 30 июня 2017 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	243 300	-
Прочая выручка	-	3 957 544	-
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(13 976 780)	(243 302)	-
Производственные и операционные расходы	-	(4 110 568)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(3 159)	-
Прочие расходы, нетто	(4 438)	(47)	-
Финансовые расходы	(337 565)	-	-
	(14 318 783)	(156 232)	-

Расчеты и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия	Прочие
На 30 июня 2018 г.		
<i>Дебиторская задолженность, до корректировки стоимости</i>		
«ХИП Петрохемия», г. Панчево	1 516 503	-
Сербиягаз	-	100 390
Прочие компании в государственной собственности	-	6 186 648
<i>Обязательства</i>		
«ХИП Петрохемия», г. Панчево	(1 137 468)	-
Сербиягаз	-	(77 517)
<i>Прочие краткосрочные обязательства</i>		
ХИП «Петрохемия», г. Панчево	(3 896)	-
	375 139	6 209 521
На 31 декабря 2017г.		
<i>Дебиторская задолженность, брутто</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)	-
	180 303	8 709 562

	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия	Прочие
За период закончившийся 30 июня 2018 г.		
<i>Операционные доходы</i>		
«ХИП Петрохемия», г. Панчево	11 363 791	-
Сербиягаз	-	414 813
<i>Операционные расходы</i>		
«ХИП Петрохемия», г. Панчево	(96 290)	-
Сербиягаз	-	(451 722)
	11 267 501	(36 909)
За период закончившийся 30 июня 2017 г.		
<i>Операционные доходы</i>		
«ХИП Петрохемия», г. Панчево	9 896 305	-
Сербиягаз	-	489 454
<i>Операционные расходы</i>		
«ХИП Петрохемия», г. Панчево	(86 298)	-
Сербиягаз	-	(588 462)
	9 810 007	(99 008)

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 шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2018 года и 2017 года, Группа признала 520 220 РСД и 491 405 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 Сербии⁸³ 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 Дирекции по
бухгалтерскому учету
Функция по финансам экономике
планированию и бухгалтерскому учету
«НИС а.о. Нови Сад»

⁸³ 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

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

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

Сектор по работе с миноритарными акционерами

e-mail: servis.akcionara@nis.eu

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

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.