



КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ 2016



NIS
GAZPROM NEFT

БУДУЩНОСТ
НА ДЕЛУ

NIS.EU

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за третий квартал 2016 года достоверно отражает развитие и результаты деятельности «НИС Группы» за третий квартал 2016 года, а также и за первые девять месяцев 2016 года.

В отчет включены данные, относящиеся к «НИС Группе», включающей «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества. В случае если данные относятся только к некоторым дочерним обществам или только к «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», в то время как термин «НИС» и «НИС Группа» относится к «НИС а.о. Нови Сад» с его дочерними обществами.

Отчет, в соответствии с Законом «О рынке ценных бумаг», состоит из трех частей: отчета о деятельности, отдельной и консолидированной финансовой отчетности, с аудиторским заключением, а также заявления лиц, ответственных за составление Отчета.

Квартальный отчет составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке. Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за первый квартал 2016 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
Профиль НИС Группы	7
Управление рисками	21
Деловое окружение	27
Положение на рынке.....	31
Анализ результатов	33
Мероприятия по повышению операционной эффективности	46
Задолженность	47
Инвестиции	48
Налоги и иные обязательные платежи.....	49
Ценные бумаги	50
Человеческие ресурсы	52
Исследование и развитие	53
Финансовые отчеты.....	54
Финансовая отчетность.....	54
Отчет о финансовом положении.....	54
Отчет о совокупном доходе.....	55
Отчет о движении капитала.....	56
Отчет о движении денежных средств	57
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности	58
Консолидированная финансовая отчетность.....	75
Консолидированный отчет о финансовом положении	75
Консолидированный отчет о совокупном доходе	76
Консолидированный отчет о движении капитала	77
Консолидированный отчет о движении денежных средств	78
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности ..	79
Заявление лиц ответственных за составление отчетности	97
Контактная информация	98

Вступление

В третьем квартале 2016 года НИС, вопреки частым колебаниям на мировом рынке нефти, продолжил улучшать свою прибыльность по отношению к предыдущим двум кварталам текущего года. Нетто прибыль НИС Группы за девять месяцев 2016 года составляет 7,7 млрд. динаров, что более чем два раза больше суммы, достигнутой в первом полугодии этого года - 3,1 млрд. динаров. Одновременно продолжают вложения в ключевые проекты, так что для инвестиций выделено 14,5 миллиардов динаров.

Такие результаты в основном достигнуты за счет преданного выполнения мера по повышению операционной эффективности на всех уровнях. Также, "НИС а.о. Нови Сад" продолжил практику выплаты дивидендов, так что акционерам в третьем квартале на имя дивидендов выплачено более 4 миллиардов динаров, т.е. 25 процентов нетто прибыли в 2015 года. Параллельно с этим, продолжают инвестиции в бизнес-процессы, так что в третьем квартале проведена дополнительная модернизация НПЗ Панчево, причем стоимость выполненных работ оценена в 7 миллионов евро. Особое внимание было посвящено МНС/DHT комплексу, на котором выполнены первые инвестиционные работы с начала его работы в ноябре 2012 года.

Когда речь заходит об оперативных показателях, общий сбыт нефтепродуктов составил 2 414 тысячи тонн, что на 3 % превышает первые девять месяцев 2015 года. Особенно увеличился сбыт нефтепродуктов в зарубежных активах где отмечены результаты, на 34% лучше, чем в прошлом году, тем временем как на внутреннем рынке сбыт был на один процент больше прошлогоднего. Продолжатся также введение премиум топлив на внутреннем и региональном рынках, так что в третьем квартале 2016 на ГАЗПРОМ автозаправочных станциях в Сербии началась продажа G-Drive дизеля, а в Румынии бензина G-Drive 100.

Общая добыча нефти и газа достигла 1 108 тысяч условных тонн, тем временем как объем переработки нефти и полуфабрикатов составил 2 376 тысяч тонн. Лучшие результаты по отношению к первым девяти месяцам 2015 года достигнуты в области производства электрической энергии, составившего 104 305 мВтч, что на 21% больше, чем в прошлом году.

В течение данного отчетного периода средняя цена на нефть типа Urals на мировом рынке была 40,1 доллар за баррель, т.е. на 27 процентов ниже по отношению к средней цене на нефть в аналогичный период прошлого года. Это сказалось на финансовых результатах НИС Группы, так что показатель EBITDA за девять месяцев 2016 года составил 22,5 миллиардов динаров, т.е. на 30 процентов ниже по отношению к прошлогоднему результату. Однако, даже при усложнении условий деятельности, НИС Группа продолжает увеличивать отчисления по основе налога и других государственных платежей, для которых выделена сумма в 117,5 миллиардов динаров, т.е. на 7% больше, чем в прошлом году. НИС, также, продолжил инвестировать в общество, в котором выполняет свою деятельность, так что в третьем квартале объявлены результаты открытого конкурса в рамках корпоративной программы „Сообществу сообща“ на основании которого НИС поддержит проекты в 11 местных самоуправлений суммой в 110,5 миллионов динаров.

Отчет о деятельности

Важнейшие события

Январь

- Успешно завершена 3D сейсмическая разведка на лицензионном участке «Турия II»
- Новые участники программы «НИС Шанс» подписали трудовые договоры
- Под покровительством «Газпром нефти» и Министерства культуры и информирования Сербии проведен 9-й кино и музыкальный фестиваль «Кустендорф» на Мокрой горе
- При поддержке НИС в Основной школе им. «Йована Поповича» в г. Нови-Сад, открылся фоно кабинет
- НИС седьмой год подряд провела Международный фестиваль по мини баскетболу им. «Райко Жижича» в г. Белград

Февраль

- НИС объявила пересмотренные консолидированные финансовые отчеты за 2015 год
- Успешно началось коммерческое производство на Установке по производству битума на Нефтеперерабатывающем заводе в г. Панчево, после очередных инвестиционных работ по обслуживанию
- Новая программа лояльности «Нам по пути» на всех объектах розничной торговли НИС
- Генеральный директор НИС участвовал в Брюсселе на саммите «Партнерство на Балканах – укрепление региональных связей»
- Ежедневная газета «Блиц» седьмой год подряд объявила Генерального директора «НИС а.о. Нови Сад», Кирилла Кравченко, самым сильным иностранцем в Сербии

Март

- НИС, в рамках корпоративной программы «Сообществу сообща», подписала соглашения о сотрудничестве с представителями города Белграда и еще десяти городов и муниципалитетов в Сербии
- Завершены инвестиционные работы по части технологических установок на Нефтеперерабатывающем заводе в г. Панчево
- Объявлено, что «Газпром нефть» вкладывает четыре миллиона евро в роспись интерьера Храма Святого Саввы в Белграде
- На Международных днях энергетики и инвестиций в Нови-Саде НИС представила преимущества использования сжиженного природного газа в рамках панели «Технологии будущего в энергетике»
- НИС на Ярмарке автомобилей в Белграде представила программу лояльности «Нам по пути» и преимущества использования сжиженного природного газа
- При поддержке НИС на Техническом факультете им. «Михайло Пупин» в г. Зренянин открылись две современные лаборатории по физике и по химии

Апрель

- Совет директоров НИС утвердил Годовой отчет об анализе деятельности на 2015 год.
- *НИС а.о. Нови Сад* поддержал 10-й фестиваль культуры и искусства балканских стран „Балкан Трафик“, который состоялся в г. Брюссель.
- При поддержке НИС в Белграде проведена 10-я Сербская математическая олимпиада.
- В Храме Святого Саввы на Врачаре выполнены подготовительные работы в рамках проекта изготовления мозаики на внутренней поверхности главного купола, финансируемые со стороны «Газпром нефти».
- На почти 200 автозаправочных станций НИС Петрол и GAZPROM организована акция „Агро уикэнд“ с льготами для фермеров при заправке топлива.
- В рамках ФЕД Кубка матча между Сербией и Бельгией в Белграде, НИС и Теннисный союз Сербии организовали „Открытую школу тенниса“ для детей.

Май

- Объявлены консолидированные результаты деятельности НИС-Группы за 1-й квартал 2016 года.
- Проведено заседание Совета директоров *НИС а.о. Нови Сад*, на котором утвержден проект Решения Собрания акционеров о распределении прибыли за 2015 год, выплате дивидендов и утверждении общего размера нераспределенной прибыли НИС.
- Кирилл Кравченко, Генеральный директор *НИС а.о. Нови Сад*, принимал участие на конференции о молодых специалистах „Энергетическая безопасность и вызовы в рамках COP21: сравнительный опыт в эпоху энергетической трансизии“, в учебном центре Секретариата Энергетической хартии в г. Краков.
- Торжественное открытие реконструированного музея НИС в г. Нови-Сад состоялось в рамках манифестации "Ночь музеев", выставкой "От ископаемых до автомобилей".
- При поддержке НИС в г. Нови-Сад, проведен Фестиваль науки и образования.
- НИС и Агентство по безопасности дорожного движения инициировали кампанию, направленную на повышение безопасности фермеров в транспорте.
- Специализированный портал Инфостуд опубликовал результаты исследования, в котором НИС занял второе место в рейтинге самых желаемых работодателей в Сербии.

Июнь

- *НИС а.о. Нови Сад* представил Отчет об устойчивом развитии за 2015 год, соответствующий стандартам ведущей организации в мире в области устойчивой деятельности, Global Reporting Initiative (GRI).
- На 8-м очередном заседании Собрания акционеров *НИС а.о. Нови Сад*, принято Решение о распределении прибыли за 2015 год, выплате дивидендов и утверждении общего размера нераспределенной прибыли.
- НИС и EXIT Фонд, на торжестве в холле Радиотелевидения Сербии, вручили награды победителям конкурса „Youth Heroes“.
- *НИС а.о. Нови Сад* получила приз победителя “№ 1” в категории „Энергия“ при вручении призов Corporate Superbrands Srbija 2015/2016.
- Ансамбль Пятницкого, один из самых известных русских художественных коллективов, впервые выступил в Белграде, при поддержке *НИС а.о. Нови Сад*.
- НИС поддержал конференцию „Лучшее будущее для молодых Западных Балкан“, состоявшуюся в Европейском парламенте, в Брюсселе.

Июль

- НИС и Исследовательская станция «Петница» подписали Меморандум о сотрудничестве.
- При поддержке «Газпром нефти» прошел Четвертый фестиваль классической музыки «Большой».
- Представители НИС выступили на Форуме «Европейский энергетический диалог» в Салониках.
- НИС и Агентство по безопасности дорожного движения организовали кампанию по повышению безопасности мотоциклистов.
- Юные физики из Сербии при поддержке НИС приняли участие в 47-й Международной олимпиаде по физике в Цюрихе и завоевали пять медалей.
- В Европейском парламенте состоялась презентация НИС - под эгидой ассоциации Европейский энергетический форум представлена успешная деятельность компании НИС и его вклад в европейскую интеграцию Республики Сербии.

Август

- НИС опубликовал консолидированные результаты деятельности за первое полугодие 2016 года.
- Подписано соглашение о поддержке компанией «Газпром нефть» работ по созданию внутреннего мозаичного оформления купола Храма Святого Саввы в Белграде.
- Объявлены результаты открытого конкурса в рамках корпоративной программы «Сообществу сообщать», на основании которого НИС поддержит 106 проектов в 11 местных сообществах, в которых компания осуществляет свою деятельность.
- Розничная сеть НИС, занимающаяся реализацией компримированного природного газа, пополнилась еще одной АЗС НИС Петрол «Чачак 1».
- При поддержке НИС прошел международный джазовый фестиваль «Нишвил».
- НИС и Агентство по безопасности дорожного движения провели акцию «Садись за руль отдохнувшим», направленную на повышение безопасности участников дорожного движения в летний сезон.
- Команда юных химиков из Сербии приняла участие в 48-й Международной химической олимпиаде в Грузии при поддержке компании НИС и завоевала четыре медали.
- Состоялся запуск в эксплуатацию малой электростанции Майдан производительностью 2,4 MW.

Сентябрь

- НИС выплатил акционерам дивиденды за счет прибыли за 2015 год на сумму в размере 4,03 млрд динаров, что составило 25 % от прошлогодней чистой прибыли.
- СМИ была представлена Установка аминовой очистки природного газа, в которую компания НИС вложила свыше 30 млн евро.
- На автозаправочных станциях GAZPROM в Сербии появилось в продаже премиальное дизельное топливо G-Drive Diesel.
- Компания НИС заняла первое место среди сербских компаний в рейтинге 500 ведущих компаний Центральной и Восточной Европы, опубликованном французской группой по кредитному страхованию Soface, по объему продаж в 2015 году.
- В Нови-Саде состоялось открытие нового Архива НИС, который по своей площади и современным стандартам является самым крупным и современным объектом подобного типа в Сербии.
- Сотрудники НИС при поддержке компании собрали средства в рамках благотворительной акции «Будущее пишется сердцем» на покупку современных аппаратов для ультразвуковой диагностики для родильного дома «Бетания» в г. Нови-Сад.
- В Технической школе города Зренянина в рамках программы социальной ответственности НИС «Энергия знания» прошло торжественное открытие современного учебного кабинета для проведения занятий в области нефтегазодобычи и технологий бурения.
- Второй год подряд компания НИС и Агентство по безопасности дорожного движения проводят в городе Нови-Сад «Неделю безопасности дорожного движения».
- Успешно проведен капитальный ремонт нефтеперерабатывающих установок.

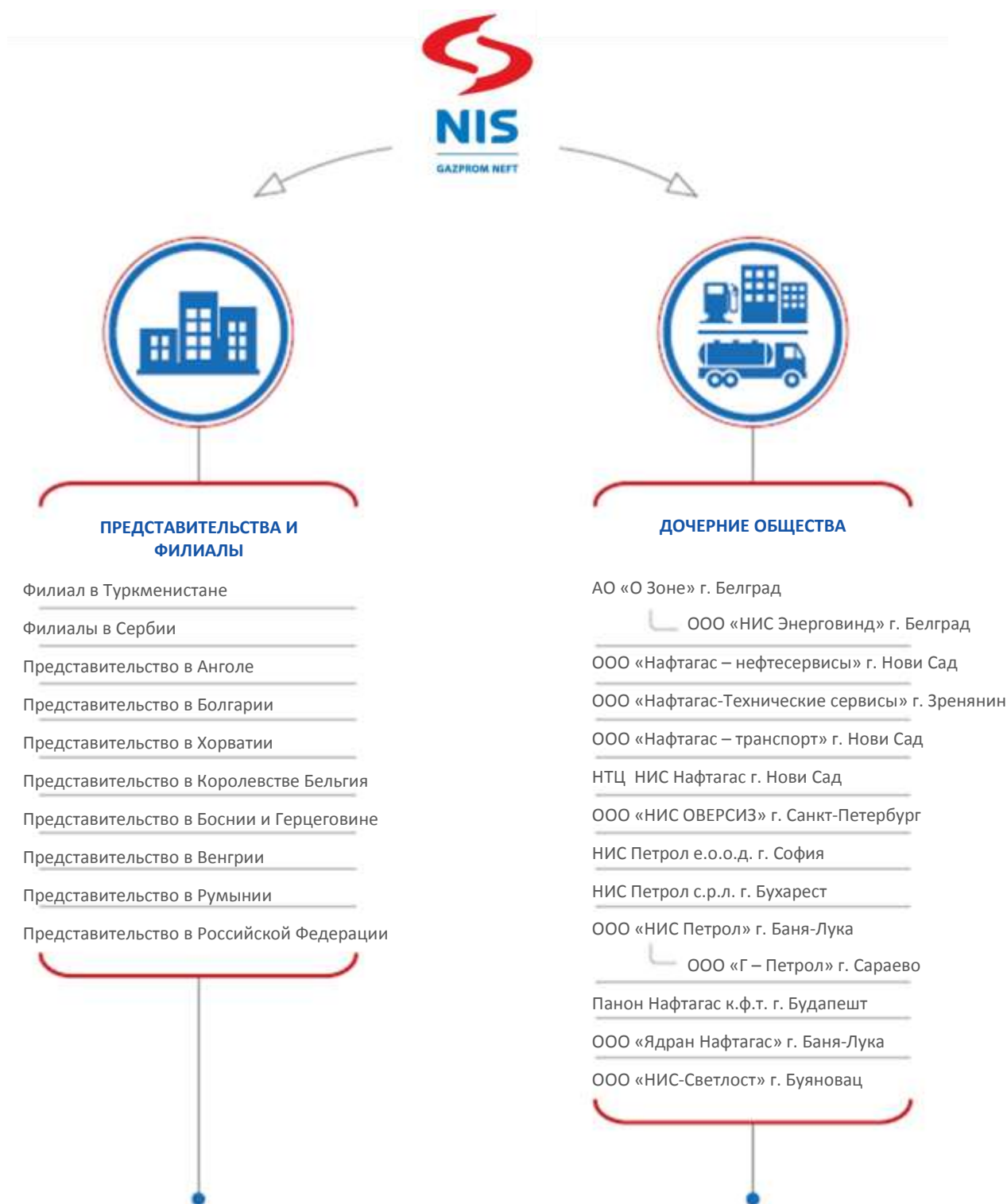
Профиль НИС Группы

НИС Группа – одна из крупнейших вертикально-интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе. НИС Группа занимается разведкой, добычей и переработкой нефти и природного газа, сбытом широкого ассортимента нефтепродуктов и продуктов переработки газа, а также реализацией проектов в сфере нефтехимии и энергетики.

«НИС» – это международная компания, с многонациональной командой специалистов, осуществляющая свою деятельность на территории десяти стран.



Организационная структура НИС Группы¹



¹ Согласно положениям Закона о туризме Республики Сербии, если основным видом деятельности хозяйственного общества не является гостинично-ресторанный бизнес, то для осуществления такого вида деятельности оно обязано создать и в соответствующем реестре зарегистрировать бизнес-единицу, то есть объекты за пределами головного офиса или другим способом создать соответствующее структурное подразделение, подлежащее регистрации в Реестре туризма. По вышеуказанной 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.rs/ru/o-kompanii/struktura-gruppy/>

Деятельность «НИС Группы»



БЛОК «РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА»

Включает разведку, добычу, инфраструктуру и операционное обеспечение добычи, управление запасами нефти и газа, управление разработкой нефтегазовых месторождений, крупные проекты в области разведки и добычи.

Большинство нефтяных месторождений НИС расположены на территории Сербии. Кроме того, НИС начал проводить разведочные работы в Боснии и Герцеговине, Венгрии и Румынии. В Анголе НИС работает еще с 1980 года, в 1985 году НИС начал добычу нефти в этой стране.

В рамках блока «Разведка и добыча» 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.

Через свою дочернюю компанию «Научно-технологический центр (НТЦ) НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад» НИС оказывает научную и техническую поддержку основной деятельности материнской компании и обеспечивает развитие и внедрение инноваций в рамках ее деятельности.



БЛОК «СЕРВИСЫ»

Оказывает сервисные услуги в области разведки и добычи нефти и газа посредством проведения геофизических исследований, бурения, оснащения и ремонта скважин, а также с помощью специальных операций и измерений в скважинах. Кроме того, Блок «Сервисы» оказывает услуги по обслуживанию средств труда и осуществляет строительство и обслуживание нефтегазовых систем и объектов. Помимо транспортировки грузов и привлечения спецтехники Блок оказывает также услуги по перевозке пассажиров и сдаче в аренду транспортных средств.

Блок «Сервисы» расширил географию своего присутствия на зарубежных рынках: в Боснии и Герцеговины, Румынии и России.



БЛОК «ПЕРЕРАБОТКА»

Занимается переработкой сырой нефти и прочего сырья, производством нефтепродуктов. Выпускает широкий спектр нефтепродуктов: начиная от моторного и энергетического топлива, и заканчивая сырьем для петрохимической промышленности и прочими нефтепродуктами.

Нефтеперерабатывающий комплекс Блока «Переработка» включает в себя два производственных цеха в г. Панчево и Нови-Саде. НПЗ в г. Панчево, проектная мощность которого составляет 4,8 миллион тонн в год, функционирует в рабочем режиме, в то время как НПЗ в г. Нови-Сад законсервирован, в связи с чем его проектная мощность в 2,5 миллион тонн в год уже не используется.



БЛОК «СБЫТ»

Включает в себя внешнюю и внутреннюю торговлю, оптовые и розничные продажи нефтепродуктов и сопутствующих товаров. НИС владеет самой крупной розничной сетью в Сербии. Кроме того, НИС развивает продажи и в других странах региона - Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии. На территории Сербии и региона НИС представлена двумя брендами: «НИС Петрол» и «GAZPROM».

В качестве отдельных направлений бизнеса НИС занимается бункеровкой, реализацией авиатоплива, масел и битума.



БЛОК «ЭНЕРГЕТИКА»

Занимается производством электро- и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников, реализацией газа и электроэнергии, разработкой и внедрением стратегически важных энергетических проектов, разработкой и реализацией проектов по повышению энергетической эффективности.

Блок «Энергетика» разрабатывает и реализует энергетические проекты в рамках НИС Группы, осуществляет анализ и оценку инвестиционных проектов в энергетическом секторе Сербии в рамках участия в стратегическом партнерстве.

Поддержку основному бизнесу оказывают Функции материнского общества «НИС а.о. Нови Сад». Из 10 Функций, 5 частично децентрализованы, и имеют функционально подчиненные им подразделения в Блоках², остальные Функции централизованы³. Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

² Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету, Функция по стратегии и инвестициям, Функция по материально-техническому и сервисному обеспечению и капитальному строительству, Функция по организационным вопросам и Функция по HSE.

³ Функция по правовым и корпоративным вопросам, Функция по корпоративной защите, Функция по внешним связям и отношениям с государственными органами, Функция по связям с общественностью и коммуникациям и Функция внутреннего аудита (Функция внутреннего аудита подчиняется Генеральному директору, при этом, лицо, ответственное за внутренний надзор представляет отчеты в Ревизионную комиссию Совета директоров).

Основные сведения в «НИС а.о. Нови Сад»

Фирменное наименование:	НИС а.о. Нови Сад
ОГРН:	20084693
Адрес:	г. Нови Сад, ул. Народного фронта д. 12
ИНН:	104052135
Web site:	www.nis.eu
Адрес электронной почты:	office@nis.eu
Вид деятельности:	0610 - добыча сырой нефти
Номер и дата регистрации в АХР:	БД 92142, 29.09.2005
Общий капитал по состоянию на 30.09.2016.г.	207 133 495 000,00 РСД
Уставный капитал по состоянию на 30.09.2016.г.	81 530 200 000,00 РСД
Численность работников ⁴ по состоянию на 30.09.2016.г.	3 896
Последний аудит финансовой отчетности был выполнен аудиторской организацией (од 31.12.2015. года):	Pricewaterhouse Coopers д.о.о. , Белград 11070, г. Новый Белград ул. Омладинских бригад, д. 88
Организованный рынок торговли акциями эмитентов	АО «Белградская биржа» (Белград) 11070, Сербия, Новый Белград ул. Омладинских бригад, д. 1

⁴ Без лизинговых работников и работников зависимых обществ и представительств

Система управления Обществом

В НИС а.о. Нови Сад существует одноуровневая система управления, центральное место в которой занимает Совет Директоров, отвечающий за достижение поставленных целей и результатов, а акционеры осуществляют свои права и контроль преимущественно через Общее Собрание акционеров.

В Уставе четко сформулированы, закреплены и разделены полномочия между Общим собранием акционеров, Генеральным директором Общества и коллегиальными органами, в состав которых входят органы управления Общества.



Общее собрание акционеров

В состав Общего собрания акционеров, являющегося высшим органом управления Общества, входят все акционеры.

Совет Директоров

Центральную роль в управлении Обществом имеет Совет Директоров, который несет коллективную ответственность за долгосрочную успешную деятельность Общества, к компетенции которого относятся определение бизнес-целей и направлений дальнейшего развития Общества, установление контроля за успешностью применения бизнес-стратегии Общества.

Совет Директоров состоит из 11 членов, избираемых Общим собранием акционеров. Члены Совета директоров избирают председателя Совета директоров из числа членов Совета директоров. Функции председателя Совета директоров и функции Генерального директора разделены.

Состав Совета директоров на 30 сентября 2016 года

**Вадим Яковлев**

председатель Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
заместитель председателя Правления ПАО «Газпром нефть», первый заместитель генерального директора, курирует вопросы разведки и добычи, стратегического планирования, а также сделки по слияниям и поглощениям

Родился 30 сентября 1970 года в Шаркане, Удмуртская АССР.

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».

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 Кравченко**

генеральный директор НИС а.о. Нови Сад
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
член Комиссии по назначениям
заместитель Генерального директора по управлению зарубежными активами ПАО «Газпром нефть»

Родился 13 мая 1976 года в Москве, СССР.

В 1998 г. закончил с отличием МГУ им. М.В. Ломоносова («социология»), где защитил и кандидатскую диссертацию. Дальнейшее образование продолжил в Открытом Британском Университете («финансовый менеджмент»), и в IMD Business School. Доктор экономических наук, профессор. До 2000 г. работал в консалтинге, в 2000-2004 гг. - в компании «ЮКОС» на различных должностях в Москве и Западной Сибири и в компании «Schlumberger» (партнерская программа с НК «ЮКОС») в Европе и Южной Америке. В 2004-2007 гг. - Административный директор ОАО «МХК» «ЕвроХим». Неоднократно избирался членом правлений крупных российских и международных компаний. В апреле 2007 г. назначен вице-президентом ПАО «Газпром нефть». С января 2008 г. – заместитель председателя Правления ПАО «Газпром нефть», заместитель генерального директора по организационным вопросам. В феврале 2009 г. назначен на должность генерального директора НИС а.о. Нови Сад и стал членом Совета директоров НИС а.о. Нови Сад. С марта 2009 г. - заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по управлению зарубежными активами.

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



Александр Бобков

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
советник генерального директора ПАО «Газпром нефть»
исполнительный директор АО «МФК «Лахта центр»

Родился 18 октября 1966 года в Виннице, СССР.

В 1988 г. закончил Ленинградский государственный университет им. Жданова, по специальности «политическая экономия». С 16.06.2006 – кандидат экономических наук, а 17 июня 2011г. защитил докторскую диссертацию. С 1991 по 2010 гг. работал на руководящих должностях в сфере строительства, производства, недвижимости и торговли в Ленинградском Центре Делового Сотрудничества «Перекресток», АО «Проксима», ОАО «Генеральная Строительная Корпорация». С 2010 г. по настоящее время работает исполнительным директором ЗАО «Общественно-деловой центр «Охта», который в настоящее время называется АО «Многофункциональный комплекс «Лахта центр». С 2012 г. – советник генерального директора ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 22.07.2013 года



Даница Драшковиц

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Родилась 14 ноября 1945 г. в Колашине, Черногория.

В 1968 г. закончила Юридический факультет Белградского университета. С 1968 по 1990 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 двух книг публицистики.

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



Алексей Янкевич

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

член Ревизионной комиссии

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

Родился 19 декабря 1973 года в Ленинграде, СССР.

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

С 1998 по 2001 г. - работал в консалтинговой компании КАРАНА. С 2001 по 2005 г. - занимал должность заместителя начальника Управления планирования, бюджетирования и контроллинга ЗАО „ЮКОС РМ“ (подразделение, отвечающее за логистику, переработку и сбыт). В 2004 году получил квалификацию Certified Management Accountant (CMA). В 2005 - 2007 гг. - заместитель финансового директора «ЛЛК-Интернешнл» (занимается производством и реализацией масел и специальных нефтепродуктов, входит в группу ЛУКОЙЛ). В 2007-2011 гг. - начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования ПАО «Газпром нефть».

С августа 2011 г. — и.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть». С марта 2012 г. — член Правления ПАО «Газпром нефть», заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть».

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



Горан Кнежевич

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

председатель Комиссии по назначениям

Родился 12 мая 1957 года в Банатски-Карловаце, Сербия.

Закончил Экономический факультет Университета в Белграде. С 1983 по 1990 гг. работал в Комбинате им. Серво Михалья, г.Зреньянин. С 1990 по 2000гг. был генеральным директором компании «Серво Михаль Турист». С 2000гг. был председателем Исполнительного комитета города Зреньянин и депутатом в Парламенте Республики Сербия. С 2004 по 2009гг. он был мэром города Зреньянин (три срока). С 2005 по 2006гг. он был на должности председателя Баскетбольной ассоциации Сербии и Черногории. С июля 2012г. по сентябрь 2013г. он был министром сельского хозяйства, лесного и водного хозяйства в Правительстве Республики Сербия. С октября 2013г. по конец июня 2014г. он работал советником генерального директора НИС а.о. Нови Сад.

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 30.06.2014 года.



Александр Крылов

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
директор Дирекции региональных продаж ПАО «Газпром нефть»

Родился 17. марта 1971 года в Ленинграде, СССР.

В 1992 году закончил ЛМУ (г. Ленинград), в 2004 году – Юридический факультет СпбГУ, в 2007 году – Московскую международную школу бизнеса «МИРБИС» МБА, курс стратегического менеджмента и предпринимательства. С 1994 по 2005 год занимал руководящие позиции в области продажи недвижимости (генеральный директор, председатель) в следующих компаниях: Российско-канадское СП «Петробилд»; ЗАО «Алпол». В период 2005 – 2007 гг. был заместителем руководителя в Дирекции по реализации в ООО «Сибур». С апреля 2007 г. по сегодняшний день является руководителем Департамента нефтепродуктообеспечения, руководителем Департамента региональных продаж и директором Дирекции региональных продаж ПАО «Газпром нефть».

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



Никола Мартинович

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад,

Родился 3 декабря 1947 года в Фекетиче, Сербия.

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 «Нефтяная 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 «Нефтяная 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 комиссии

Родился 15 октября 1950 года в Вене, Австрия.

В 1976 сдал дипломный экзамен по экономике и бизнес-администрации 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.

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

Родился 27.08.1954 года в Грозном, СССР.

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

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



Станислав Шекшня

*независимый член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
председатель Комиссии по вознаграждениям
член Комиссии по назначениям
профессор международной школы бизнеса INSEAD*

Родился 29 мая 1964 года в Москве, СССР.

Руководитель практики в отделе «Talent Performance and Leadership Development Consulting». Директор «Talent Equity Institute». Является старшим партнером компании «Ward Howell». Профессор курса предпринимательского лидерства международной школы бизнеса «INSEAD». Обладает 15-тилетним опытом работы в сфере практического управления. Занимал должности: генеральный директор «Альфа телеком», председатель и генеральный директор «Millicom International Cellular», Россия и ЗНД и главный оперативный директор «ВымпелКом», директор по управлению персоналом «ОТИС Эливейтор», Центральная и Восточная Европа. Занимал должность члена Совета директоров ОАО «СУЕК» и ЗАО «ВымпелКом-Р».

На должность независимого члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 21.06.2010 года.

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

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам СД за первые девять месяцев 2016 года, нетто РСД

Генеральный директор	19 129 600
Остальные члены СД	49 157 861

Комиссии совета директоров

В целях повышения эффективности работы Совета директоров, в его составе сформированы три постоянные комиссии, которые являются консультативными экспертными органами, оказывающими содействие Совету директоров в работе, рассмотрении вопросов, отнесенных к компетенции Совета Директоров, подготовке и контроле за исполнением принимаемых Советом директоров решений и актов, в т.ч. в проведении соответствующих мероприятий для нужд Совета директоров.

Совет директоров 29 июля 2016 года назначил членов Комиссий Совета директоров в следующем составе:

- Ревизионная комиссия:
 - Рутеншторфер Вольфганг, председатель Ревизионной комиссии,
 - Янкевич Алексей, член Ревизионной комиссии и
 - Мияилович Ненад, член Ревизионной комиссии.
- Комиссия по вознаграждениям:
 - Шекшня Станислав, председатель Комиссии по вознаграждениям,
 - Чернер Анатолий, член Комиссии по вознаграждениям и
 - Груйичич Зоран, член Комиссии по вознаграждениям.
- Комиссия по назначениям:
 - Кнежевич Горан, председатель Комиссии по назначениям,
 - Кравченко Кирилл, член Комиссии по назначениям и
 - Шекшня Станислав, член Комиссии по назначениям.

Совет директоров также вправе при необходимости формировать другие постоянно действующие или ad hoc комиссии, которые будут заниматься вопросами, относящимися к деятельности Совета директоров.

Совет Общего собрания акционеров

Совет Общего собрания акционеров Общества по надзору за деятельностью и информированием акционеров (далее - Совет Общего собрания акционеров) является консультативным и экспертным органом Общего собрания акционеров, оказывающим ему содействие в работе и рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции. О своей деятельности Совет Общего собрания акционеров отчитывается перед Общим собранием акционеров, к компетенции которого относятся избрание и прекращение полномочий членов Совета Общего собрания.

Члены Совета Общего собрания акционеров по состоянию на 30. сентября 2016 года



Мияилович Ненад

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

Родился 14 октября 1980 года в г. Чачак, Сербия.

В 2003 году окончил Экономический факультет Белградского государственного университета, в 2007 г. получил степень кандидата наук в Университете Лозанны, Швейцария, в 2010 г. поступил на докторскую программу на Экономическом факультете Белградского государственного 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 экономики и регионального развития Республики Сербии, в Департаменте экономики и приватизации. С августа 2012г. - заместитель Министра финансов Республики Сербии. С августа 2014 года выполнял обязанности госсекретаря в Министерстве финансов Республики Сербия.

С 18.06.2013 г. по 30.06.2014 г. был членом Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад». На должность председателя Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад» избран 30.06.2014 года.



Груйичич Зоран

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

Родился 28 июля 1955 года в городе Чачак, Сербия.

Окончил Машиностроительный факультет Белградского государственного университета. С 1980 по 1994 г. - Генеральный директор, технический директор, директор по производству и проектировщик на Заводе теплотехнических приборов «Цер» в г. Чачак. С мая 1994 г. до февраля 1998 г. занимал должность генерального директора предприятия «Интеркомерц», г. Белград. С февраля 1998 до июня 2004 г. - директор предприятия ООО MNG Group, г. Чачак. С июня 2004 до февраля 2007 г. - директор Торгового предприятия АО «Агрострой», г. Чачак, директор Коммандитного товарищества «Леонардо», г. Чачак, директор Дорожного центра Воеводины. С февраля 2007 г. по настоящее время работает в «НИС а.о. Нови Сад» в следующих должностях: заместитель директора Дирекции логистики «Югопетрол», Управляющий 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. - советник директора Блока «Сбыт».

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



Урусов Алексей

Член Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад», директор Дирекции по экономике и корпоративному планированию ПАО «Газпром нефть»

Родился 17 ноября 1974 года в Тюмени, СССР.

Окончил Тюменский государственный нефтегазовый университет по специальности «Финансы» и Вулвергемптонский университет (Великобритания) по специальности «Бизнес-администрирование». Кандидат социологических наук. С 2006 по 2008 г. – исполнительный вице-президент по планированию и управлению эффективностью деятельности и контроля в группе «Интегра». С 2002 по 2006 г. работал в компании «ТНК-ВР». С 2002 по 2003 г. работал в Группе по мониторингу и контролю при СД «ТНК», с 2004 по 2006 г. занимал должность финансового директора в «ТНК-ВР» Украина. С 2009 по 2012 г. - финансовый директор «НИС а.о. Нови Сад» (Сербия).

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

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

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

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам Совета Общего собрания за первые девять месяцев 2016 года, нетто РСД

Члены Совета Общего собрания	14 221 812
------------------------------	------------

Генеральный директор

Генеральный директор назначается Советом Директоров из состава исполнительных директоров Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных директоров Совета директоров и организует деятельность Общества. Генеральный директор также осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и принимает решения по всем вопросам, не отнесенным к компетенции Общего собрания и Совета директоров. Генеральный директор является уполномоченным представителем «НИС а.о. Нови Сад».

Должность генерального директора НИС занимает Кирилл Кравченко.

Консультационный совет Генерального директора

Консультационный совет генерального директора является экспертным органом, оказывающим генеральному директору содействие в работе и рассмотрении вопросов, входящих в его компетенцию. Состав Консультационного совета утвержден Приказом генерального директора и состоит из директоров Блоков и Функций Общества, заместителя генерального директора по нефтехимическим вопросам и региональных директоров «НИС а.о. Нови Сад» в Румынии и Адриатическом регионе. В состав Консультационного совета входит комитет, состоящий из директоров Блоков и заместителя генерального директора по нефтехимическим вопросам. Консультационный совет осуществляет свою деятельность под руководством генерального директора и оказывает ему содействие в решении вопросов, касающихся управления деятельностью Общества. Помимо вопросов, связанных с текущей деятельностью Общества (ежемесячные и квартальные результаты деятельности, годовые бизнес-планы, ежемесячные инвестиционные планы), Консультационный совет занимается вопросами стратегии и политики развития, основы которых определяют Общее собрание акционеров и Совет Директоров Общества.

Сделки с заинтересованностью и операции со связанными сторонами

Лицо, имеющее специальные обязанности перед Обществом, должно безотлагательно уведомить Совет директоров о наличии личной заинтересованности (в т.ч. заинтересованности его аффилированного лица) в совершении заключаемых Обществом сделок или правовых действий.

Члены Совета директоров при заключении с Обществом Договора об урегулировании взаимных прав и обязанностей дополнительно знакомятся с обязательством уведомлять Общество о заключении правовых сделок с Обществом, а также с обязательством воздержания от конкуренции и другими специальными обязанностями членов Совета директоров.

Общество определяет правовые сделки и операции со связанными сторонами с целью обеспечения их заключения только при отсутствии возможного ущерба для деятельности Общества. Правовые сделки и операции со связанными сторонами одобряются Советом директоров в соответствии с Законом. Совет директоров раз в год на очередном заседании информирует Общее собрание акционеров об одобрении сделок с заинтересованностью.

Кроме того Общество, в целях мониторинга потенциальной конкуренции, проводит квартальный опрос членов Совета директоров в связи с текущей деятельностью и членством в Совете директоров и Наблюдательном совете других обществ.

НИС Группа в течение первых девять месяцев 2016 года вступала в деловые отношения со своими связанными юридическими лицами. К наиболее важным сделкам со связанными сторонами относились закупка/поставка сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии. Перечень сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности.

Управление рисками

Интегрированная система управления рисками

НИС установил свои цели в области управления рисками и сформировал интегрированную систему управления рисками (ИСУР).

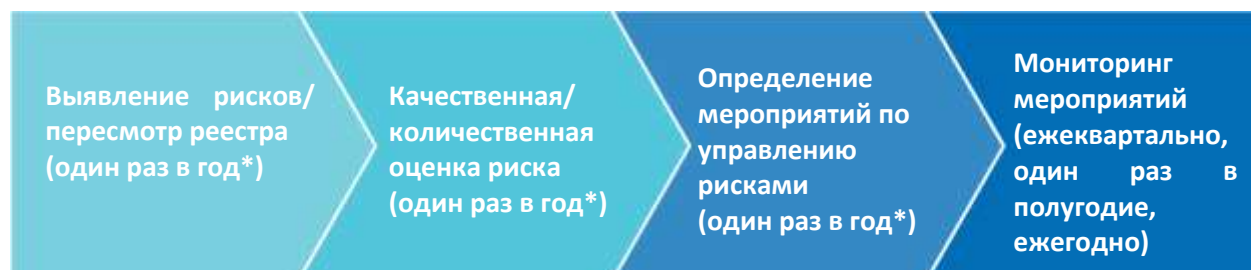
Основной целью в сфере управления рисками является обеспечение дополнительных гарантий достижения стратегических и операционных целей за счет своевременного выявления и предотвращения рисков, определения эффективных мер и обеспечения максимальной эффективности мероприятий по управлению рисками.

ИСУР представляет собой системный, регламентированный, унифицированный и непрерывный процесс выявления и оценки рисков, определения мер по управлению рисками и мониторинга их реализации. Данная система обеспечивает последовательные и четкие рамки управления рисками и отчетности по ним, начиная от уровня бизнес-процессов и заканчивая уровнем руководства «НИС а.о. Нови Сад»

Управление рисками стало неотъемлемой частью внутренней среды НИС, благодаря реализации следующих процессов:

- внедрение риск-ориентированного подхода во все аспекты производственной и управленческой деятельности;
- проведение систематического анализа выявленных рисков;
- построение системы контроля рисков и мониторинга эффективности деятельности по управлению рисками;
- понимание всеми сотрудниками базовых принципов и подходов к управлению рисками;
- обеспечение необходимой нормативной и методологической поддержки;
- распределение полномочий и ответственности за управление рисками среди структурных подразделений.

Схема процессов ИСУР в НИС



*При необходимости чаще

Основополагающим принципом данной системы является закрепление ответственности за управление рисками за различными уровнями управления в зависимости от оценочного значения финансового воздействия риска. Данный подход позволяет сформировать зоны ответственности за управление рисками, осуществить мониторинг рисков на всех уровнях управления, обеспечить разработку соответствующих планов мероприятий по управлению ключевыми рисками на уровне структурных подразделений и НИС в целом.

В процесс вовлечены все существенные ДЗО⁵ в рамках подготовки консолидированного реестра рисков. В материнском Обществе сформирована Служба оценки рисков, к компетенции которой относятся координация и постоянное развитие данного процесса.

Дополнительно, системы менеджмента, организационная структура, процессы, стандарты и другие внутренние нормативные акты, кодекс корпоративного управления и кодекс деловой

⁵ «НИС Петрол ЕООД», «НИС ПЕТРОЛ С.Р.Л.», «НИС Петрол д.о.о.», «Ядран–Нафтарас д.о.о.», «Паннон Нафтарас К.ф.т.», «Нафтарас – Технические сервисы д.о.о.», «Нафтарас – Нефтесервисы д.о.о.», «Нафтарас-Транспорт д.о.о.»

этики совместно формируют систему внутреннего контроля, которая представляет собой базу для осуществления деятельности НИС и эффективного управления связанных с ней рисками.

Интеграция ИСУР в процесс бизнес-планирования

Оценка рисков является неотъемлемой частью процесса бизнес-планирования, а информация о ключевых рисках - неотъемлемой частью бизнес-планов.

Одновременно с процессом бизнес-планирования происходит и процесс пересмотра рисков. По ключевым рискам определяются цели управления (стратегии управления), определяются меры по управлению рисками, необходимые финансовые ресурсы для реализации мероприятий и лица, ответственные за их реализацию. В случае изменения внутренних и внешних обстоятельств перечень ключевых рисков, а также плановые мероприятия по управлению рисками и необходимые ресурсы, могут быть пересмотрены в течение года.

В своей деятельности Группа подвержена промышленным (операционным) финансовым и прочим рискам.

Операционные риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Риски в области разведки и добычи нефти и газа

Целью НИС Группы в области геологоразведочных работ является наращивание ресурсной базы и добычи. Достижение данной цели в значительной степени зависит от успешного проведения геологоразведочных работ, направленных на развитие фонда скважин в стране и за рубежом.

Основным риском в области разведки и добычи нефти и газа является неподтверждение прогнозируемых запасов, которое влечет за собой невыполнение планового прироста ресурсной базы.

В целях снижения рисков применяются следующие меры: выбор скважин-кандидатов для разведочного бурения на основании сейсмогеологической интерпретации новой 3D сейсмической информации, экспертиза программы геологоразведочных работ мажоритарным акционером и выбор самых перспективных скважин, применение самых современных методов разведки, опыт выполнения геологоразведочных работ, что приводит к снижению вероятности возникновения риска.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Рыночные риски

Валютный риск – НИС Группа работает в международной среде и подвергается риску изменения валютного курса, который обусловлен операциями с использованием различных видов валют, прежде всего доллара США и евро). Риск проистекает из будущих торговых операций и признанных активов 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 к доллару США или евро. К прочим мерам относятся: обеспечение сбалансированности платежного баланса в смысле обеспечения совпадения валюты цены и валюты платежей; управление валютной структурой кредитного портфеля и т.п.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Рыночные риски

Риск изменения цен – в силу специфики своего основного направления деятельности НИС Группа подвергается рискам изменения цен, в частности, рискам изменения цен на сырую нефть и нефтепродукты, которые влияют на стоимость запасов и размер маржи переработки нефти, что в свою очередь 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 нефти» осуществляется оценка необходимости применения определенных инструментов хеджирования товарных рисков ДЗО Группы, включая «НИС а.о. Нови Сад» в качестве зависимого общества.

Также, в целях снижения потенциального отрицательного влияния данного риска применяются следующие меры:

- годовое планирование с использованием сценарного похода, мониторинг реализации планов и своевременное изменение оперативных планов закупки сырой нефти;
- Регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови Сад» по закупкам/продажам сырой нефти с целью рассмотрения всех существенных вопросов, как в процессе закупки, так и в процессе продажи сырой нефти (продажа нефти из Анголы - Palanca сырая нефть);
- тенденция заключения долгосрочных договоров на закупку сырой нефти на наиболее выгодных коммерческих условиях, с длительными сроками оплаты на базе открытого счета, а также заключения договоров купли-продажи, на основании которых «НИС а.о. Нови Сад» в соответствии с подписанными межгосударственными соглашениями, освобождается от обязательств по уплате импортных таможенных пошлин в связи с получением преференциального статуса;
- Расширение круга поставщиков, успешное сотрудничество с компаниями из ЕС, растущая конкуренция по тендерным процедурам импортных закупок, очевидные результаты в смысле закупочных цен;
- расширение/диверсификация корзины нефти для потенциальной закупки из импорта, обеспечение проб типов нефти, которые до сих пор не перерабатывались на НПЗ Панчево; постоянные усиления в направлении оптимизации процесса и стремление к достижению лучших экономических эффектов и показателей.
- проведение периодического бенчмаркинга в целях исследования рынка и движения цен, изучения коммерческих возможностей наиболее важных потенциальных поставщиков сырой нефти, ведущих компаний, являющихся надежными и ведущими операторами в области торговли сырой нефтью;
- ежедневное отслеживание публикаций о сырой нефти, анализ/изучение новых типов сырой нефти, ранее не использовавшихся в переработке на установках НИС, анализ и изучение потенциальных коммерческих условий их закупки.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Рыночные риски

Риск процентной ставки – НИС Группа подвергается риску изменения процентной ставки, как в части заимствования денежных средств у банков, так и с точки зрения размещения денежных средств.

«НИС а.о. Нови Сад» привлекает средства коммерческих банков по переменным процентным ставкам, проводит анализ степени чувствительности к изменению процентных ставок и оценку необходимости привлечения средств по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств осуществляется только в ключевых коммерческих банках, которые предоставляют «НИС а.о. Нови Сад» кредиты или кредитные/документарные линии. Средства также размещаются в виде срочных вкладов в динарах и в иностранной валюте на короткий срок (до 90 дней) с фиксированной процентной ставкой на эти вклады. С учетом вышесказанного, поступления (доходы) и денежные потоки, в основном, не зависят от изменения рыночных процентных ставок по средствам, вложенным в виде срочных депозитных вкладов, несмотря на то, что рыночная процентная ставка, которую «НИС а.о. Нови Сад» может обеспечить на рынке, во многом зависит от размера базовой процентной ставки на момент размещения денежных средств.

Кредитный риск

Кредитный риск возникает в связи с использованием денежных средств и их эквивалентов, депозитных вкладов в банках и прочих финансовых учреждениях, в связи с предоставлением внутрикорпоративных кредитов, зарубежным или отечественным зависимым компаниям, а также из-за подверженности риску в розничной и оптовой торговле, учитывая, в том числе просроченную дебиторскую и кредиторскую задолженность.

Управление кредитным риском установлено на уровне НИС Группы. Ранжирование банков по кредитным лимитам осуществляется согласно установленным по ключевым и прочим банкам, в целях определения максимальной суммы требований, которые в любой момент времени могут быть предъявлены банками к «НИС а.о. Нови Сад» (инструменты документарного бизнеса (банковские гарантии, аккредитивы...) выданные в пользу «НИС а.о. Нови Сад»).

По вопросу дебиторской задолженности, существует методика кредитных лимитов, на основании которой определяется степень подверженности риску работы с определенными клиентами в зависимости от их финансовых показателей.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Риск ликвидности

Риск ликвидности представляет собой риск временной задержки исполнения своих обязательств Группой. Речь идет о риске отсутствия соответствующих источников финансирования деятельности Группы.

НИС Группа осуществляет постоянный мониторинг платежеспособности (ликвидности) в целях обеспечения достаточного объема денежных средств для осуществления операционной, инвестиционной и финансовой деятельности. В этих целях осуществляется постоянное заключение договоров и обеспечение достаточного объема доступных кредитных линий и прочих видов документарных операций с одновременным поддержанием максимально разрешенного кредитного лимита, а также исполнением обязательств по договорам с коммерческими банками (финансовый ковенант).

Прогноз ликвидности охватывает также планы Группы в части погашения задолженности, приведение в соответствие с договорными условиями, приведение в соответствие с внутрикорпоративными намеченными целями, и базируется на ежедневных прогнозах денежных потоков НИС Группы в целом, на основании которых принимаются решения о необходимости привлечения внешних займов, для чего обеспечиваются соответствующие банковские источники финансирования в пределах допустимых лимитов, установленных ПАО «Газпром нефть».

В целях повышения ликвидности, снижения уровня зависимости от внешних источников финансирования и сокращения расходов на финансирование НИС Группы с 01.01.2014 года в НИС Группе была введена cash pooling система управления ликвидностью, которая подразумевает централизованное управление ликвидностью и финансированием части НИС Группы в Республике Сербии⁶.

С середины сентября 2014 года «НИС а.о. Нови Сад» подвергался риску ограниченных возможностей внешнего финансирования из-за введения со стороны ЕС и США секторальных санкций в отношении крупнейших энергетических компаний, с преимущественно российским капиталом, созданных за пределами ЕС.

Благодаря постоянному мониторингу за геополитической ситуацией и ситуацией на рынках капитала, а также своевременной реакции и заключению кредитных линий с банками до введения вышеупомянутых санкций, НИС удалось обеспечить достаточный лимит для осуществления документарных операций и кредитования НИС Группы в течение 2015 и 2016 года. Наряду с этим, в целях получения необходимых финансовых средств на следующий период, в течение первых девяти месяцев 2016 года НИС вел переговоры/подписал договоры на новые кредитные линии с сербскими и арабскими банками для финансирования для неограниченных назначений, а также с европейскими банками, зарегистрированными в Сербии, для финансирования импорта из ЕС (финансирование на срок более 30 дней разрешено, если предметом финансирования является импорт товаров или услуг из ЕС), и таким образом НИС обеспечил необходимые средства на 2016 год и часть средств на 2017 год..

⁶ «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества «Нафтагас-Нафтни сервиси», «Нафтагас-Технички сервиси», «Нафтагас-Транспорт» и «НТЦ Нафтагас-НТЦ».

Прочие риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Риск продления или обострения рестриктивных мер ЕС и США в отношении к «Газпром нефть»

В результате введения экономических рестриктивных мер ЕС и США в отношении Группы «Газпром нефть» возник риск возможности долгосрочного развития из-за ограниченных возможностей долгосрочных займов от коммерческих банков, принадлежащих банковским группам, расположенным в ЕС и США.

НИС регулярно следит за событиями на международной арене, оценивает их последствия для деятельности и предпринимает соответствующие мероприятия для исключения НИС из режима санкций ЕС.

Деловое окружение

Мир

Рынок нефти

На рынке нефти уже на протяжении нескольких месяцев идет война цен, в которой главную роль играет Саудовская Аравия. За счет низкой цены на нефть она борется с конкуренцией США и Ирана. При этом, это больше экономически нелогично ни для самой Саудовской Аравии. Такая ситуация больше всего пошла на руку водителям в Европе: летом, когда люди больше всего путешествуют, цена на топливо на АЗС обычно растет, тогда как этим летом она была постоянно низкой.

По всему миру насосы на нефтяных месторождениях работают непрерывно. Информационная служба консалтинговой компании «OPIS» сообщила, что в июле добывалось 350 000 баррелей нефти в сутки. Наряду с этим, некоторые страны продолжают добывать нефть ускоренными темпами, в связи с чем, например, Саудовская Аравия увеличила добычу на целых 50 000 баррелей в сутки.

Отдельные специалисты для описания ситуации используют и термин «нефтяное оружие», о котором полагают, что оно не угрожает потребителям в Европе, а конкуренции и политически неудобным соседям. По их мнению, основной целью является ущемление конкуренции, которая занимается ГРП, особенно США, тогда как вторая цель – помешать Ирану снова стать сильным игроком на рынке нефти.

Иран после отмены санкций поставил перед собой три цели: первая – вернуть добычу нефти на уровень до санкций; вторая цель – как можно быстрее вернуть потерянную долю на рынке; и третья – обеспечить прямые иностранные инвестиции в слабую инфраструктуру в энергетическом секторе.

Низкая цена на нефть затрудняет достижение этих целей. К этому необходимо добавить, что Иран, по сравнению с Саудовской Аравией, тратит на добычу нефти в два раза больше средств. В Саудовской Аравии добыча одного барреля из недр стоит 14 долларов, а в Иране – 30 долларов. При этом, ввиду низкой цены на нефть и сама Саудовская Аравия несет убытки. Эта страна еще больше зависит от экспорта нефти, чем Иран, у которого имеются более разнообразные хозяйственные возможности. Поэтому этот год для саудийцев начался очень необычно – ощутимым увеличением цены на бензин. Подорожали и дизельное топливо, и керосин, а также газ, электричество и вода.

И у других экспортеров нефти большие проблемы из-за саудовской стратегии, но к их мнению не прислушиваются ввиду большого влияния Саудовской Аравии в организации производителей нефти ОПЕК.

Канада занимает шестое место среди производителей нефти в мире, и канадский нефтяной сектор потеряет миллиарды долларов второй год подряд ввиду уменьшения добычи, связанного с меньшими вложениями, а также нарушениями, вызванными крупными пожарами – показывают оценки влиятельной некоммерческой организации «*Conference Board of Canada*». Сектор идет по пути убытка в 10 млрд. канадских долларов (7,6 млрд. долларов США), после рекордных 11 млрд. канадских долларов убытка в 2015 году.

Канадские производители нефти все еще борются за долю на рынке, из-за которой мировые цены на сырую нефть остаются на низком уровне. Их положение дополнительно усугубил простой в добыче из-за пожаров в провинции Альберта, третьей по размеру запасов нефти в мире.

Беспокойство за прибыльность нефтяного сектора привело к значительному сокращению инвестиций, что повлекло за собой более низкий уровень добычи. Ожидается, что общая добыча нефти в этом году уменьшится на 1%.

«Conference Board of Canada» дополнительно оценивает, что в период с 2014 до 2017 года инвестиции в канадскую нефтяную промышленность уменьшатся на 38 млрд. канадских долларов (29 млрд. долларов США).

В третьем квартале 2016 года средняя цена на нефть типа Brent варьировалась в размере порядка 46 USD/bbl, тогда как средняя цена на нефть типа Ural в этом же периоде составляла порядка 44 USD/bbl.

Всемирная экономика

Международный валютный фонд (МВФ) в своем последнем полугодовом выпуске «Фискального монитора» выразил обеспокоенность ввиду проблемы увеличения «воздушного шара всемирного долга», достигшего 225% мирового валового внутреннего продукта (ВВП), что может привести к новому финансовому кризису. Всемирный долг сейчас на рекордном уровне, чем когда-либо.

Валовой долг в нефинансовом секторе номинально увеличился более чем в два раза, по сравнению с началом века, поднявшись до 152 тыс. млрд. долларов в прошлом году, и он продолжает расти. В данную сумму входят долги правительств, нефинансовых компаний и домашних хозяйств. Согласно данным МВФ, низкие процентные ставки привели к резкому росту корпоративной задолженности на развивающихся рынках, несмотря на то, что большая часть займов взята в докризисный период – до 2008 года.

Порядка 100 тыс. млрд. долларов – обязательства частного сектора, что, по мнению МВФ, может привести к огромным рискам, так как сам размер долга может вызвать начало невиданного процесса возвращения кредитов частного сектора – это бы могло поколебать хрупкое оздоровление экономики. Уровни задолженности частного сектора сейчас высокие как в развитых экономиках, так и на нескольких крупных развивающихся рынках, как-то Китай и Бразилия, которые важны для всемирной финансовой стабильности.

Хотя нет единственного мнения о том, какой уровень долга в отношении ВВП надо считать угрозой для всемирной финансовой стабильности, долг влияет на замедленный рост даже и без кризиса. Согласно данным МВФ, слишком большой долг частного сектора – один из основных тормозов всемирного оздоровления и риск финансовой стабильности, а финансовые рецессии стали продолжительнее и глубже нормальных рецессий.

Регион

«Focus Economics panel of analysts» ожидает, что региональный рост ВВП в Q3 2016 года составит порядка 3,1%. По их ожиданиям, в этом году в регионе быстрее всего экономически будет развиваться Румыния, с ожидаемым ростом – порядка 4,7%, тогда как для Польши и Словакии ожидают рост более 3%. Хорватия, Эстония, Венгрия, Литва и Словения повлияют на замедление роста в регионе CEE, с прогнозируемым ростом – порядка 2%.

Аналитики в «FocusEconomics» прогнозируют, что потребительские цены в регионе останутся стабильными и до конца 2016 года упадут на 0,3% в год. Ожидается, что инфляция вернется в регион CEE в следующем году, прогноз по средней инфляции – 1,6% годовых.

Сербия

Согласно последнему Отчету о конкурентоспособности Мирового экономического форума за 2016 год, Сербия крупнейший шаг сделала в рамках показателей макроэкономического окружения, где улучшила свое положение на 22 позиции. В этом списке из 35 стран, как и в прошлом году, по инфляции Сербия занимает первое место. Лучшим достижением, по критерию инфляции, считается среднегодовой рост инфляции в интервале с 0,5% до 2,9%, с учетом того, что дефляция воспринимается такой же плохой, как и высокая инфляция. С учетом изменения инфляции в период с января по сентябрь 2016 года и прогноза до конца года, Сербия бы в следующем отчете должна сохранить первое место по данному критерию. На улучшение конкурентной позиции Сербии значительно повлияло и уменьшение дефицита бюджета, а также увеличение национальной экономики.

В Отчете представлена анкета о факторах, которые могут затруднить ведение деятельности в рассматриваемых странах. В Сербии респонденты отнесли инфляцию и валютную политику к факторам, которые меньше всего мешают их деятельности. Кроме того, доступ к источникам финансирования оценен как существенно более свободный, по сравнению с прошлым годом, чему способствовало и ослабление монетарной политики Национального банка Сербии. Это было видно и непосредственно по индексу конкурентоспособности, так как облегченный доступ к кредитам в значительной степени способствовал улучшению позиции Сербии в списке по степени развития финансового рынка.

Национальный банк Сербии в отчете «Макроэкономические колебания в Сербии», опубликованном в сентябре, установил, что колебание инфляции ниже границы допустимого отклонения от цели, и в основном это вызвано значительным падением цены на нефть и сырьевые с/х товары, а также низкой импортной инфляцией: Таким образом, потребительские цены в Сербии в августе были на 0,1% больше, чем в июле, тогда как годовая инфляция составила всего 0,9%. Ожидается, что инфляция вернется к цели под влиянием низкой базы во втором полугодии 2016, оздоровления отечественного спроса и роста цен на сырье.

Согласно данным Республиканского института статистики, промышленное производство в Республике Сербии в августе 2016 года было больше на 5,1%, чем в августе 2015 года, по сравнению со средним значением 2015 года – больше на 3,0%. Промышленное производство в период с января до августа 2016 года, по сравнению с тем же периодом 2015 года, больше на 5,3%.

Если рассматривать по структуре, перерабатывающая промышленность отмечает промежуточный годовой рост в 4,3%, а горная промышленность и снабжение электроэнергией, газом и паром – промежуточный годовой рост 6,0% и 7,4%.

Сбыт товаров в розничной торговле с января по август 2016 года, по сравнению с тем же периодом 2015 года, больше в текущих ценах на 7% и в постоянных ценах – на 8%.

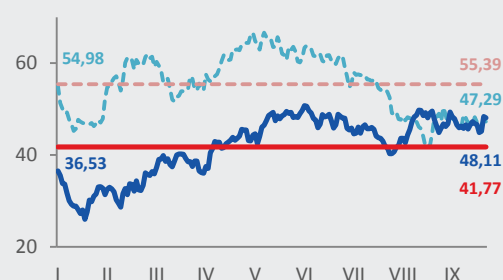
Уменьшение внешнего отсутствия равновесия – это результат диверсифицированного и сильного роста экспорта. В период с января по август 2016 года отмечены положительные изменения. Промежуточный годовой рост экспорта составил 9,5% и импорт – 6,0%, что привело к уменьшению дефицита текущего счета. Покрытие импорта экспортом составляет 77,2% и превышает покрытие в аналогичном периоде предыдущего года, когда оно составляло 74,8%⁷.

Средняя заработная плата в период с января по август 2016 года, по сравнению со средней заработной платой, выплаченной в период с января по август 2015 года, номинально больше на 3,6%, а реально – на 2,6%.

⁷ Источник: Республиканский комитет по статистике

Динамика курса долл.США/РСД⁸ +2%

- Средняя стоимость курса долл.США/РСД в первых девять месяцев 2016.г. выше на 2,03 РСД и, соответственно 2% от средней стоимости в первых девять месяцев 2015.г.
- В первых девять месяцев 2016.г. курс долл.США/РСД упал на 1,35 РСД или 1%
- В первых девять месяцев 2015.г. курс долл.США/РСД вырос на 7,03 РСД или 7%

Цена на нефть типа Brent⁹, \$/bbl -25%

- Средняя цена на нефть типа Brent в первых девять месяцев 2016.г. ниже на 13,62 \$/bbl, и, соответственно 25% от средней стоимости в первых девять месяцев 2015.г.
- В первых девять месяцев 2016.г. цена на нефть типа Brent выше на 11,59 \$/bbl или 32%
- В первых девять месяцев 2015.г. цена на нефть типа Brent упала на 7,70 \$/bbl или 14%

⁸ Источник: Национальный Банк Сербии

⁹ Данные по Europe Brent Spot Price FOB;
Источник: *Platt's Crude Oil Marketwire*;

Положение на рынке

Спрос на моторное топливо на рынке региона растет по сравнению с аналогичным периодом прошлого года вследствие макроэкономических тенденций.

Растет потребление топлива в сегментах транспорта, перерабатывающей промышленности и строительства.

На рост потребления дизельного топлива в Сербии позитивно влияют инфраструктурные работы, а также улучшенные результаты перерабатывающей промышленности, хороший сельскохозяйственный сезон и рост транспорта.

Часть потребления дизельного топлива перешла в зону серой экономики, в первую очередь компаундированием неакцизных базовых масел, импорт которых вырос более чем на 60%. Продолжается также практика заграничных закупок топлива в Боснии и Герцеговине и Македонии, ввиду того, что пошлины на топливо значительно ниже.

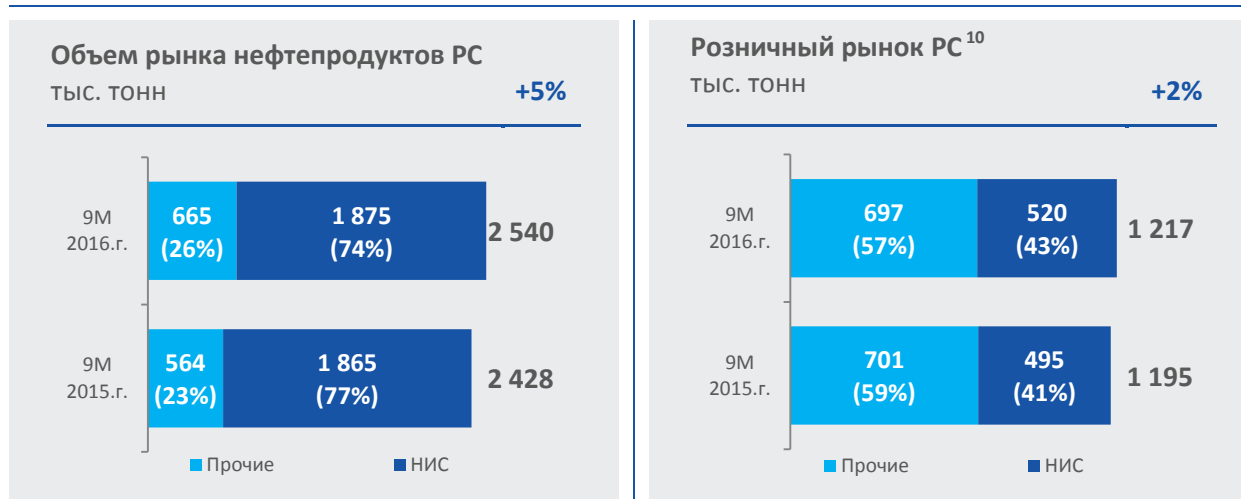
Положение на рынке Сербии

За первые девять месяцев 2016 года общее потребление нефтепродуктов в Сербии выросло по отношению к аналогичному периоду 2015 года, чему в первую очередь способствовал рост потребления прямогонного и моторного бензина, дизеля, авиатоплива и битума, что в основном обусловлено снижением цен на нефтепродукты и объемными инфраструктурными работами. В том же период потребление СУГ, печного топлива и мазута снизилось.

Причиной незначительного снижения доля участия НИС в рынке по отношению к аналогичному периоду 2015 года является рост объемов нефтепродуктов в так называемой серой зоне, т.е. в сегменте, недоступном легальным участникам в рынке.

Розничный рынок за девятимесячный период в общем объеме вырос на 1,8% по отношению к аналогичному периоду 2015 года, НИС увеличил свою долю участия в розничном рынке Республики Сербия, с ростом продаж бензина и дизеля, а также авто-газа.

Рост потребления топлива сопряжен с такими факторами, как снижение цен, мягкая зима, увеличение объема транспорта и раннее начало сельскохозяйственных работ.



¹⁰ Объем сбыта НИС и конкурентов включает моторные топлива (СУГ, бензины, ДТ). Без учета баллонов СУГ. Данные за 2016 год приведены на основании оценки. После опубликования анализа рынка ННКС за 2015 год были внесены минимальные корректировки в первые девять месяцев прошлого года.

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии¹¹

Босния и Герцеговина

Из-за низких акцизов и ставки НДС цены на моторные топлива в Боснии и Герцеговине по-прежнему значительно ниже, чем в регионе, что положительно влияет на рост потребления. Совет министров Боснии и Герцеговине утвердил законопроект о внесении изменений и дополнений в закон «Об акцизах в Боснии и Герцеговине», в котором прописывается точный размер акцизов на нефть и нефтепродукты, и именно: 10 фенингов за литр топлива на строительство автодорог и 5 фенингов на строительство магистральных и региональных дорог.

17 мая 2016 года вступил в силу Регламент об условиях ведения розничной торговли печным топливом, который поможет решить длительную проблему, связанную с заменой дизельного топлива данным продуктом, как на внутреннем рынке, так и при закупках сельхозпроизводителями на приграничной территории Сербии и Хорватии. НПЗ Брод продолжит выпускать печное топливо, но сократит его объемы.

В Боснии и Герцеговине насчитывается 35¹² действующих автозаправочных станций НИС-а.

Доля «НИС» на общем рынке моторных топлив Боснии и Герцеговины составляет 10,7%, на розничном рынке 10,4%.

Болгария

На болгарском рынке заметно сократился импорт вследствие увеличения объемов переработки на модернизированном НПЗ Бургас.

На розничном рынке Болгарии были организованы многочисленные программы лояльности, акции, наблюдается острая конкурентная борьба между участниками рынка. Активно развиваются небольшие частные сети, которые стремятся как можно скорее расширить свою сеть, чтобы обеспечить покрытие всего рынка и развитие сегментов корпоративных клиентов.

Оптовые цены в Болгарии несколько ниже по отношению к остальным рынкам из-за сильной конкуренции, а также ввиду ценовой политики компании ЛУКОЙЛ.

В Болгарии насчитывается 35 действующих автозаправочных станций НИС-а.

Доля «НИС» на рынке моторных топлив в Болгарии составляет 4,5%, на розничном рынке 4,4%.

Румыния

В первых девять месяцев 2016 года наблюдается улучшение ситуации на рынке моторных топлив по сравнению с аналогичным периодом прошлого года за счет более низких цен и сборов на топливо, что положительно влияет на рост потребления топлива.

МОЛ группа дополнительно расширила свою сеть в регионе, в том числе розничные и оптовые продажи в Румынии. Увеличение объемов производства НПЗ Бургас привело к созданию на румынском рынке дополнительных объемов импортной продукции, что оказывает давление на отечественное производство и премии.

В Румынии насчитывается 18 действующих автозаправочных станций НИС-а.

Доля «НИС» на рынке моторных топлив в Румынии составляет 0,6%, на розничном рынке 1,0%.

¹¹ Источники данных, использованные для обработки проекции:

- PFC – оценочное поквартальное потребление в Болгарии и Румынии; Евростат,
- Данные по Боснии и Герцеговине: PFC, внутренний анализ и оценка Блока Сбыт;
- Рынок моторных топлив: моторный бензин, дизельное топливо и СНГ;

¹² Кроме этого количества, в Боснии и Герцеговине существуют еще 2 АЗС в режиме DODO (Dealer Owned Dealer Operated).

Анализ результатов

Ключевые операционные показатели¹³

Q3 2016	Q3 2015	$\Delta \frac{Q3\ 2016}{Q3\ 2015}$ (%) ¹⁴	Ключевые показатели	Единица измерения	9М 2016	9М 2015	$\Delta \frac{9М\ 2016}{9М\ 2015}$ (%) ¹⁵
НИС Группа							
44,1	49,5	-11%	Urals	\$/bbl	40,1	54,6	-27%
4,5	6,0	-24%	Чистая прибыль	млрд. РСД	7,7	10,9	-30%
9,3	11,3	-17%	ЕБИТДА ¹⁶	млрд. РСД	22,5	32,3	-30%
52,7	55,8	-6%	Выручка от реализации (без учета акциза)	млрд. РСД	134,1	159,2	-16%
9,6	11,7	-18%	OCF	млрд. РСД	18,2	36,0	-50%
41,2	42,1	-2%	Начисленные обязательства по налогам и прочим выплатам в госбюджет ¹⁷	млрд. РСД	117,5	109,3	+7%
5,6	6,5	-17%	CAPEX ¹⁸	млрд. РСД	14,5	19,0	-24%
708	677	+5%	Общая задолженность перед банками (total indebtedness) ¹⁹	млн. долл.США	708	677	+5%
Разведка и добыча							
5,6	8,4	-33%	ЕБИТДА	млрд. РСД	15,3	29,6	-48%
365	395	-8%	Объем добычи нефти и газа ²⁰	тыс. тнэ	1 108	1 190	-7%
240	265	-9%	Объем добычи отечественной нефти ²¹	тыс. тонн	733	801	-8%
3,3	4,6	-30%	CAPEX	млрд. РСД	10,8	14,6	-26%
Сервисы							
0,5	0,8	-41%	ЕБИТДА	млрд. РСД	0,8	1,0	-25%
15	10	+50%	Завершенные скважины	кол-во завершенных скважин	37	31	+19%
0,2	0,1	+24%	CAPEX	млрд. РСД	0,3	0,7	-52%
Переработка							
1,3	-1,7	+176%	ЕБИТДА	млрд. РСД	4,9	-3,3	2,5x
626	890	-30%	Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	2 376	2 401	-1%
0,6	0,9	-29%	CAPEX	млрд. РСД	1,3	2,0	-34%

¹³ В результате округления, возможны отклонения по отношению к значениям, опубликованным в предыдущих отчетах.

¹⁴ Все возможные отклонения в процентных значениях возникают вследствие округления. Изменения представленные в процентах были рассчитаны с использованием сумм которые не округляются до миллиардов РСД.

¹⁵ Все возможные отклонения в процентных значениях возникают вследствие округления. Изменения представленные в процентах были рассчитаны с использованием сумм которые не округляются до миллиардов РСД.

¹⁶ ЕБИТДА = Выручка от реализации (без учета акциза) – затраты на запасы (нефти, нефтепродуктов и прочих продуктов) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые менеджмент может оказывать влияние

¹⁷ Налоги, сборы, выплаты и прочие выплаты в госбюджет, начисленные за рассматриваемый период. Обзор включает также обязательства НИС по налогам и другим выплатам в госбюджет в Сербии и в других странах присутствия.

¹⁸ Сумма CAPEX - сумма без учета НДС

¹⁹ Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.09.2016. г. составляет 702 миллион долларов США общего долга + 6 миллион долларов США аккредитивов.

²⁰ В связи с изменением методики в добычу отечественной нефти были включены газолин и легкий конденсат, а в добыче газа отражена коммерческая добыча газа.

²¹ С учетом газолина и легкого конденсата.

Q3 2016	Q3 2015	$\Delta \frac{Q3\ 2016}{Q3\ 2015}$ (%) ²²	Ключевые показатели	Единица измерения	9М 2016	9М 2015	$\Delta \frac{9М\ 2016}{9М\ 2015}$ (%) ²³
Сбыт							
3,5	3,9	-11%	ЕБИТДА	млрд. РСД	8,3	8,3	0%
861	872	-1%	Общий объем реализации нефтепродуктов ²⁴	тыс. тонн	2 414	2 335	+3%
68	54	+26%	Объем реализации - зарубежные активы ²⁵	тыс. тонн	191	142	+34%
793	818	-3%	Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке	тыс. тонн	2 223	2 193	+1%
570	545	+5%	Моторные топлива	тыс. тонн	1 529	1 439	+6%
243	228	+6%	Розничные продажи	тыс. тонн	668	619	+8%
0,3	0,7	-59%	CAPEX	млрд. РСД	0,5	1,1	-56%
Энергетика							
0,3	0,2	+23%	ЕБИТДА	млрд. РСД	0,8	1,1	-30%
29 969	27 705	+8%	Производство электроэнергии	МВт/час	104 305	86 078	+21%
1,0	0,1	8x	CAPEX	млрд. РСД	1,3	0,4	3x

²² Все возможные отклонения в процентных значениях возникают вследствие округления. Изменения представленные в процентах были рассчитаны с использованием сумм которые не округляются до миллиардов РСД.

²³ Все возможные отклонения в процентных значениях возникают вследствие округления. Изменения представленные в процентах были рассчитаны с использованием сумм которые не округляются до миллиардов РСД.

²⁴ Включена внутренняя продажа

²⁵ Объемы продаж зарубежных активов представляют объемы, реализованные зарубежными зависимыми обществами НИС (оптовая и розничная торговля).

Операционные показатели

Разведка и добыча

Несмотря на сокращение инвестиций в 2015 году Блоку «Разведка и добыча» удалось обеспечить запланированный объем добычи углеводородов и одновременно с этим увеличить запасы углеводородов на 3,7%. Подобно прошлому году, в первых девять месяцев текущего года продолжается применение новых технологий и инновационных решений – многоступенчатый гидроразрыв пласта, горизонтальное бурение и т.д. Мы продолжили реализацию программы повышения операционной эффективности и сократили расходы по сравнению с предыдущим годом.

Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

- Выполнение запланированного объема добычи углеводородов, повышение эффективности геологоразведочных работ, реализация проектов ГРП, связанных с трудно извлекаемыми запасами и неконвенциональными ресурсами.
- Повышение производственной и технологической эффективности за счет проведения мер по повышению операционной эффективности

Достижения в первые девять месяцев 2016 года

В первые девять месяцев 2016 года в рамках реализации геологоразведочных работ в Блоке «Разведка и добыча» пробурено три поисковых скважины, на двух завершены испытания и получены положительные результаты, тогда как третья скважина на этапе испытаний. В пробную эксплуатацию запущена скважина, выбуренная в конце 2015 года. Прогнозируемый прирост запасов до конца 2016 года составляет 3,7%.

Инвестиционный проект по бурению и испытанию поисковой скважины Кумане (специфическое скопление тяжелой нефти) утвержден в начале июля на Инвестиционном комитете. Бурение началось в конце августа 2016 года. До конца года запланировано бурение и испытание разведочной скважины Иджош (Is-X-5).

В период с января по сентября 2016 года завершен сбор и обработка 3D сейсмических данных на лицензионном участке Турия II. Начался сбор 3D сейсмических данных на разведочной площади Южный Банат I. Завершена и представлена Региональная модель Паннонского бассейна.

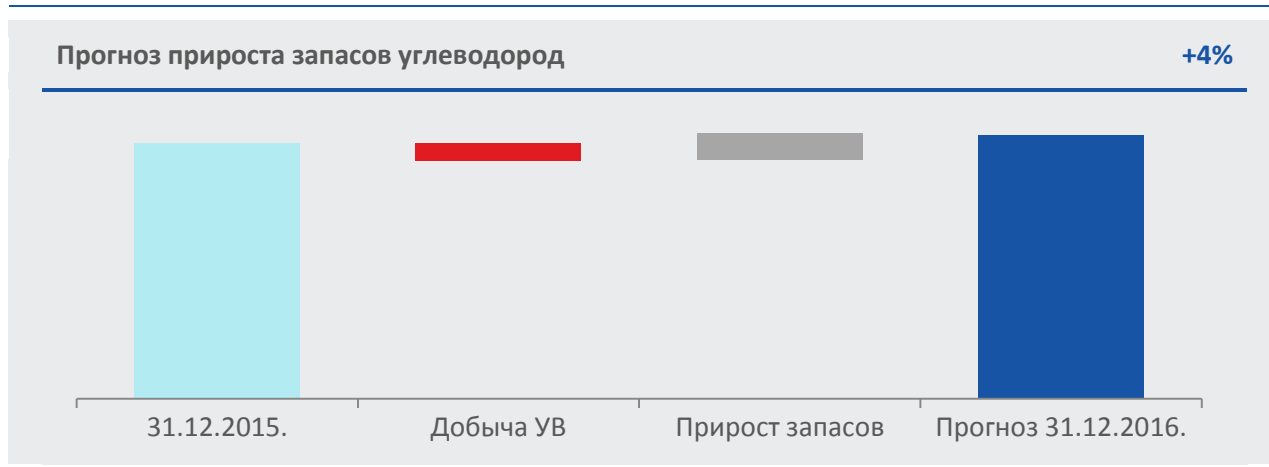
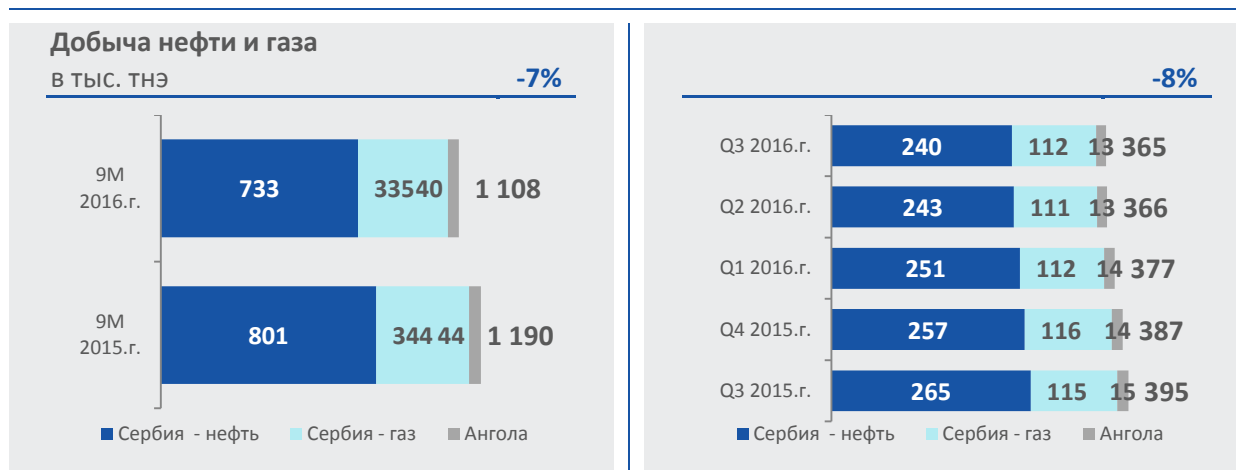
На лицензионном блоке Кишкунхалаш в Венгрии завершено бурение скважины RAG Kiha-004. В ходе непродолжительного испытания получена нефть, проводятся подготовительные и капитальные ремонтные работы для продленного испытания с ШГН. Завершена интерпретация данных, снятых на блоках Ex-7 и Ex-8 (первый и второй этап - совместный проект с «East West Petroleum»), экспертами «НТЦ НИС». Результаты интерпретации интегрированы в геологическую модель и оценку ресурсной базы. Завершено тестирование скважины Джимболия-6, получен приток газа, продолжено оформление разрешений на выполнение сеймики. В Боснии и Герцеговине идет подготовка стратегии по дальнейшим работам на всей территории лицензионного блока.

Операционные показатели

В первые девять месяцев 2016 года фактический объем добычи нефти превышает плановое значение на 11,9²⁶ тыс. тонн. Рассматривая по запланированным действиям, добыча по новому бурению, применению ГТМ превышает план, тогда как добыча из базового фонда ниже запланированной. В первые девять месяцев общая эффективность ГТМ с учетом добычи на новых скважинах составляет 76,5 тыс. тонн, т.е. на 15,4 тыс. тонн выше плана.

Фактическая добыча отечественного газа выше запланированной на 9М 2016. года (+0,3%), в то время как добыча нефти в Анголе ниже плана на 9М 2016. года (-6,2%).

²⁶ Включая газولين и СУГ.



Сервисы

Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

- Вывод установки «Mega Macs» на полную мощность и ввод в эксплуатацию станка для подбуривания в рамках расширения спектра услуг и операций, оказываемых Блоком «Сервисы»
- Дальнейшее повышение операционной эффективности, оптимизация количества бригад и достижение максимальной эффективности, повышение коэффициента продуктивного времени при ТКРС.
- Выполнение плана модернизации и совершенствования процесса контроля насосно-компрессорных труб и насосных штанг.
- Повышение качества контроля.

Достижения в первые девять месяцев 2016 года

В первые девять месяцев Блок «Сервисы» успешно завершил проект по ремонту скважины Ji-6 (Жомболь) в Румынии. В сентябре завершена большая часть работ по ремонту на НПЗ Панчево Лот3. Завершение работ запланировано на октябрь.

Блок «Сервисы» использовал в среднем 5 буровых установок из-за ограниченного графика вследствие колебаний рыночных цен на нефть. Пробурено 37 новых скважин, из которых 3 - сложных с технико-технологического аспекта, также выполнены комплексные работы на скважинах Тус-138 и Майдан-2, где были пробурены дополнительные стволы. Начались работы по строительству поисковой скважины Км-Х-1, выполнение работ продолжается. Выигран тендер на бурение в Румынии и проведена подготовка к работам в Румынии, ожидаемое начало

мобилизации – до конца 2016 года. База производственного обслуживания, помимо увеличения числа нарядов-заказов на 25%, по сравнению с запланированным количеством работ, выполнила и перевыполнила план по оказанию услуг для Блока «Разведка и добыча» и всех Цехов Блока «Сервисы».

В среднем 14 ремонтных установок задействованы для нужд Блока „Разведка и добыча“ в целях выполнения плана добычи, причем задействована еще одна установка для производства работ в рамках проекта „Migecol“, финансируемого Евросоюзом. Цех внутрискважинных операций сопровождал все работы буровых установок и ремонтных агрегатов, а также работы иностранных бригад ТКРС с каротажными установками ГКС, канатной техникой, ГНКТ, Азотными установками и ГП. Дополнительно были выполнены работы по инертизации резервуаров и проходке-скребкованию нефтепроводов газообразным азотом, установка ГНКТ, как эксплуатационного НКТ на газовой скважине Ит23 и каротажные исследования для нужд ПХГ «Банатски Двор».

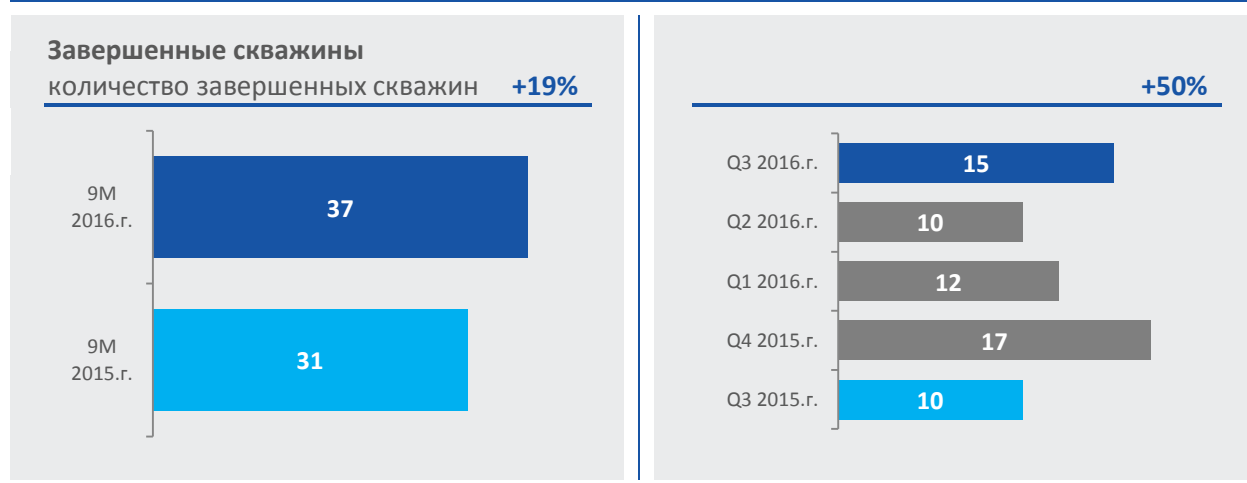
Цех «Сейсмические сервисы» завершил 3D сейсмические работы по проекту «Турия 2» в объеме 97,51 км² снятой 3D сейсмике, а в Румынии по проекту «Block EX-7 Periam 3rd stage» – в объеме 150,82 км².

Началась реализация проекта «Южный Банат 1» и вплоть до 30 сентября 2016 года в рамках данного проекта снято 381,81 км², а общий результат цеха с начала года составляет 630,13 км² снятой 3D сейсмике.

Цех технического ремонта, обслуживания и изготовления технических средств для Блока «Разведка и добыча» и Блока «Сервисы» Зрениянин с января 2016 года осуществляет плановый профилактический осмотр и ремонт насосов для транспортировки нефти и закачки пластовой воды. Приняты работы по обслуживанию 4 когенерационных установок для Блока «Энергетика». Выполнен капитальный ремонт и ребрендинг 21 станков-качалок. Выполнен один генеральный ремонт и 5 крупных сервисных обслуживаний газомоторных компрессоров для Блока «Разведка и добыча».

Цех „Тюбинг Центр“ был официально учрежден 01-ого июня 2016 года. Вдобавок к основному процессу мойки, контроля и испытания трубной арматуры (НКТ и буровых штанг) и насосных штанг, цех „Тюбинг Центр“ планирует расширение своей деятельности предоставлением услуг по мойке ремонтных установок. Помимо этого, процесс испытаний НКТ был дополнен электромагнитными испытаниями, в ходе которых применяются новые установки, приобретенные для этих целей.

Операционные показатели



Переработка

Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

- В области повышения оперативной эффективности ключевыми задачами на 2016 год являются: осуществление проектов и мер в целях повышения оперативной эффективности (Соломон индексы); разработка и внедрение программы мер по сокращению необратимой потери углеводородов; осуществление мер по повышению эффективности использования энергии в формате „Quick Wins“; совершенствование технологических возможностей переработки широкого ассортимента нефти (в том числе тяжелой нефти) и внедрение системы управления рисками в бизнес процессах Блока «Переработка».
- В рамках инвестиций продолжены мероприятия по проекту «Глубокая переработка». Проводится разработка расширенного базового проекта в целях реконструкции имеющихся МНС, SRU и LPG, а также интенсивные работы для обеспечения местной документации, необходимой для реализации проекта. До конца 2016 года из самых значимых запланированных мероприятий выделяется подписание договора с ЕРСт подрядчиком для рабочего пакета 1²⁷ и объявление тендера на выбор ЕРСт подрядчика для рабочего пакета 2²⁸.

Достижения в первые девять месяцев 2016 года

В начале этого года реализован ремонт на установке по производству битума и полимерного битума C-0250/0290.

После деконсервации и ремонта были успешно запущены установки «Мала» атмосферной дистилляции (С-100) и Мерокс керосина (С-750/850) с целью увеличения объема переработки и эффективности производства.

Завершен проект по линейному смешиванию бензина.

Получена итоговая версия расширенного базового проекта (FEED) установки замедленного коксования – проект «Глубокая переработка» и тендерного пакета запросов предложений на вспомогательные установки. Выбран ЕРСт подрядчик по основному пакету – строительству установки замедленного коксования – проект «Глубокая переработка». Подписаны договоры на закупку оборудования с длительным сроком изготовления (LLI).

В сентябре 2016 года был успешно проведен капитальный ремонт. С целью повышения выхода средних дистиллятов, по ходу капитального ремонта был заменен катализатор гидрокрекинга.

Запустили в эксплуатацию теплообменник Раскинох, работа которого обеспечить повышение энергетической эффективности Установки риформинга (С-300).

Реализованы планы по оптимизации корзины сырья путем переработки новых сортов нефти, Киркук и Форкадос. Продолжили выполнение мероприятий по исполнению амбициозного производственного плана до конца 2016 года, при дальнейшей оптимизации затрат.

Реализация мероприятий по повышению операционной эффективности находится на высоком уровне. Постоянно реализуется пакет мероприятий по повышению эффективности технологических процессов. Также акцент сделан на реализации дополнительных мероприятий в формате «Quick Wins» в целях минимизации потребления энергоресурсов и повышения энергоэффективности. Поэтому показатель энергетической эффективности по методологии Соломона находится в зоне перевыполнения плана.

В год HSE в НИС особое внимание уделяется безопасности и здоровью всех сотрудников Блока «Переработка», а также дальнейшему развитию промышленной безопасности.

Успешно проведен вторая плановая надзорная проверка системы управления охраной труда и гигиеной труда согласно требованиям стандарта *SRPS OHSAS 18001:2008*.

²⁷ Включает строительство установки замедленного коксования и новые вспомогательные установки: для регенерации амина, отпарки кислых вод с установкой для удаления фенола

²⁸ Реконструкция существующих установок, связанных с установкой замедленного коксования, а именно МНС/ДНТ, LPG, SRU.

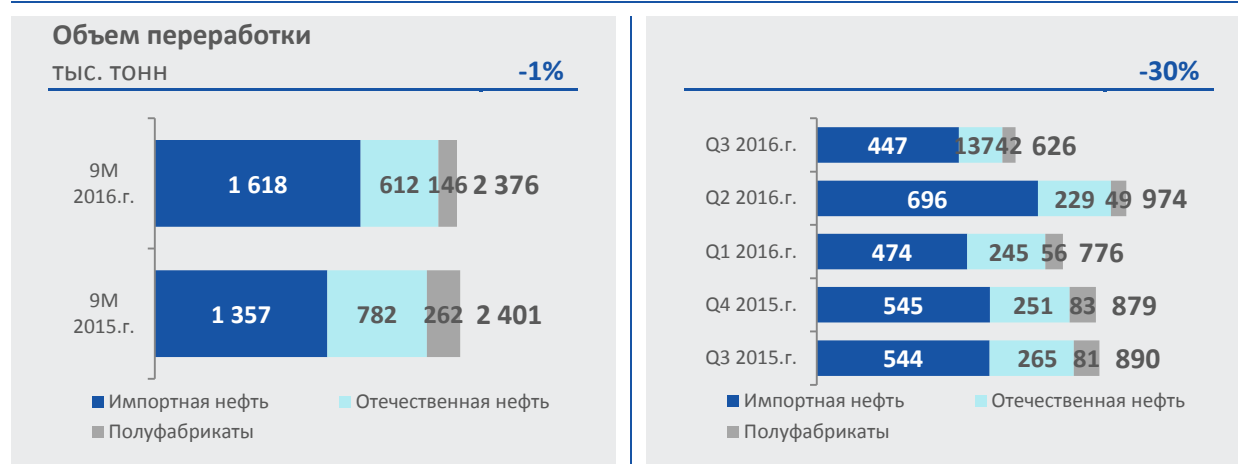
Обществом по сертификации и надзору за системой качества (JUQS) Блоку «Переработка» вручен сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям стандарта ISO 9001: 2008.

Успешно завершён процесс легализации объектов в НПЗ Панчево.

Операционные показатели

Объём переработки является результатом удовлетворения рыночных потребностей и оптимизации переработки типов нефти и прочего сырья (уменьшение импортного VGO, отказ от переработки Gasoil 1,1%, увеличение переработки нефтепродуктов из запасов UCO²⁹).

Увеличена переработка нефти, по сравнению с Бизнес-планом (+91 тыс. тонн или +4,2%), в результате повышения эффективности переработки нефти, увеличения продолжительности перегонки VGO и переработки новых видов нефти типа Kirkuk и Forcados.



Сбыт

Можно сказать, что деятельность Блока „Сбыт“ была успешной на фоне кризиса, который постиг нефтяной сектор в течение 2015 года. Этот блок продолжает добиваться успехов и во первых девять месяцев 2016 года. По сравнению с первых девять месяцев прошлого года, в этом году нам удалось увеличить долю на розничном топливном рынке в Сербии на 1,3%. За первые девять месяцев 2016 года компания увеличила объём продаж на 3% относительно аналогичного периода 2015 года.

Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

- В текущем году наша деятельность будет направлена на повышение эффективности розничной сети за счет реализации плана реконструкции и оптимизации определенного количества АЗС, повышения среднесуточной прокачки на АЗС, введения брендированных топлив G-Drive 100, G-Diesel, Ultra D, Ultra 98 на рынках Сербии, Болгарии и Боснии и Герцеговины, оптимизации закупочных цен сопутствующих товаров и ценового позиционирования различных видов товаров.
- Дальнейшее развитие каналов оптовых продаж, логистики и продуктовых направлений будет осуществляться за счет повышения объема премиальных продаж, модернизации нефтебазового хозяйства и снижения логистических затрат, а также за счет регионального экспорта нефтепродуктов (Румыния, Болгария, Македония, Черногория), обеспечивающего более высокую маржу, чем дальний экспорт.

²⁹ Unconverted oil

Достижения в первые девять месяцев 2016 года

В июне 2016 года началась продажа брендированного топлива G-Drive diesel на сербском рынке. В сентябре 2016 г. и в Болгарии началась продажа брендированного топлива G-Drive diesel.

С конца 2015 года ведется активное развитие программы лояльности «Нам по пути» и к 30 сентября 2016 года было выдано 305 761 карт. Продолжается также развитие программы лояльности для сельхозпроизводителей.

Обеспечен ввоз новых сортов нефти (*KIRKUK* и *FORCADOS*). По остальным закупаемым сортам нефти (REB и CPC) была обеспечена более выгодная импортная премия.

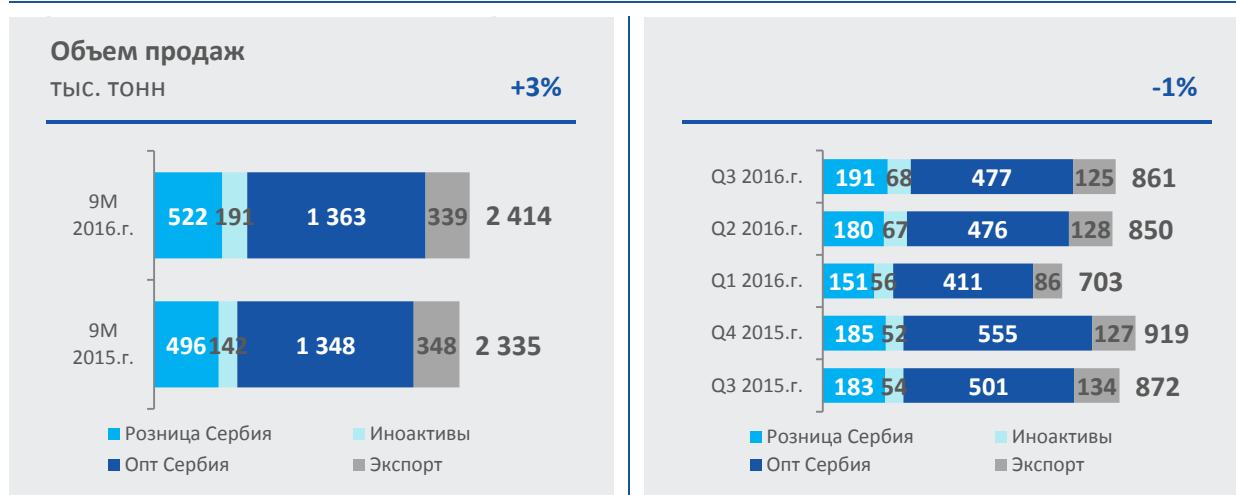
Введены в эксплуатацию 8 новых автоцистерн для перевозки авиатоплива. Также закуплены и два комплекта автоцистерн (тягач + прицеп) для перевозки моторных бензинов и средних дистиллятов, а также 6 полуприцепов для перевозки СУГ (в рамках проекта «Закупка 6 комплектов ТС для перевозки СУГ» (тягач с полуприцепом).

Получен новый локомотив для сортировочной станции в Панчево и передан в эксплуатацию в Блок «Переработка» в комплекте с сортировочной станцией.

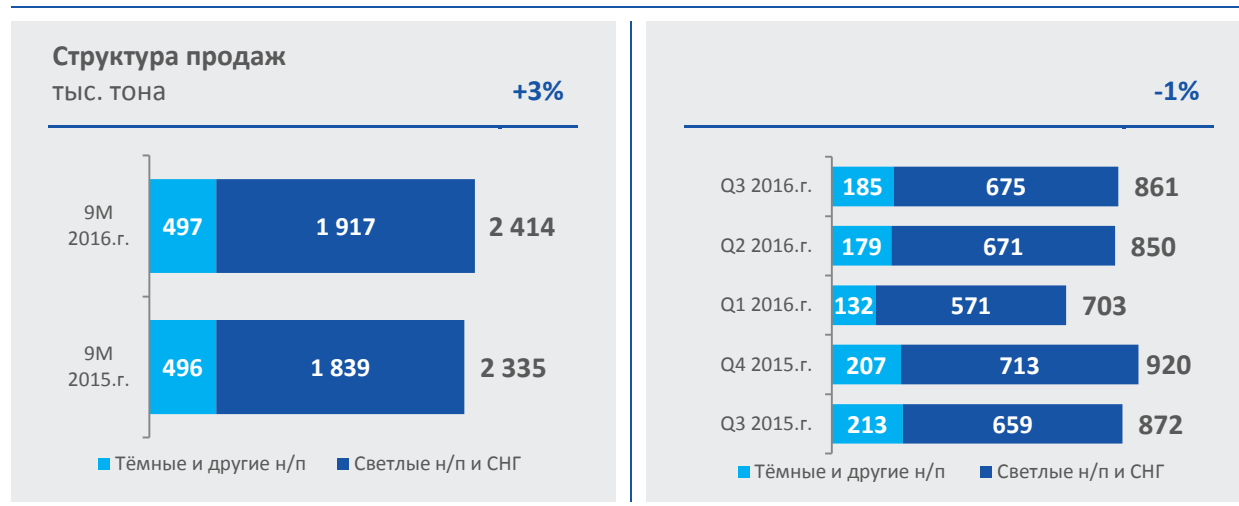
Операционные показатели³⁰

В первые девять месяцев 2016 года было отмечено увеличение объема продаж на 3% относительно аналогичного периода 2015 года, таким образом, общий объем реализации составил 2 414 тысяч тонн.

- Розничные продажи в Сербии – увеличение объема розничных продаж на 5%.
 - Рост розничных продаж является результатом увеличения продаж дизельного топлива на 5%, а также моторных бензинов - на 6%
- Оптовые продажи в Сербии – увеличение на 1%.
 - Выросли объемы продаж моторных топлив на 3%,
 - Выросли объемы продаж неэнергетических топлив на 6%
 - Продажи мазута снизились на 8%
- Экспорт - падение 3%.
 - Падение экспорта вызвано уменьшением экспорта моторных видов топлива на 2% и уменьшением экспорта энергетического топлива на 19% (больше всего мазута – ввиду больше окупаемости продажи битума и использования мазута для отопления НПЗ).
- Зарубежные активы – в первые девять месяцев 2016 года объем продаж зарубежных активов в Боснии и Герцеговине, Румынии и Болгарии вырос на 34% и составил 191 тысячу тонн.
 - Продажи моторных топлив выросли на 34%, из которых рост продаж дизельного топлива составил 33%, а рост продаж бензина - 47%.



³⁰ Включая внутренние продажи (9М 2016: около 9,2 тыс. тонн; 9М 2015: около 13,7 тыс. тонн)



Энергетика

Год 2016 выдался очень удачным и в Блоке „Энергетика“. В первых девять месяцев 2016 года показатель EBITDA из текущей деятельности составил 7,2 миллиона долларов США, и превышает бизнес план на первые девять месяцев 2016 года на 4 миллиона долларов США. Наставлены су далье активности на развоју бизниса и побольшању оперативне ефикасности.

Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

Основные цели Блока «Энергетика» на 2016 год подразумевают дальнейшее развитие бизнеса и монетизацию газа.

- Относительно «ТЭЦ Панчево» в 2016 году ожидается начало строительства и изготовления оборудования (140 MW), пуск в эксплуатацию запланирован до конца 2018 года. В рамках проекта ветропарка «Плантиште» оформлено Соглашение о закупке электроэнергии (специальный тариф для стимулирования возобновляемой энергетики), а до конца 2016 года ожидается выделение средств проекта. В области развития на следующий год запланировано построение модели и платформы для принятия решения о реализации проектов «Ковин» (ТЭЦ, добыча угля) и Алексинац (добыча и переработка нефтяных сланцев).
- В сфере использования газа в 2016 г. введена в эксплуатацию электростанция на месторождении «Майдан» (9,5 млн. м3 газа в год, 2,4 МВт). Запланировано строительство установки для производства сжатого природного газа Острово (10,8 млн. ст. м3 газа в год). Построен и введен в эксплуатацию КПП модуль на АЗС «Чачак 1» (1,0 млн./год ст. м3 газа).
- Определен новый участок под строительство установки по производству сжатого природного газа на территории города Белград – ССГ Жарково 2. Начало реализации проекта до конца 2016.

Достижения в первые девять месяцев 2016 года

В третьем квартале этого года продолжены мероприятия по проектам Блока «Энергетика». Работы по строительству небольшой электростанции Майдан (2,4 МВт) завершены, и электростанция введена в эксплуатацию в августе 2016 года. После подтверждения запасов и качества газа для местоположения небольшой электростанции Ново Милошево (9,8 МВт) утверждено техническое задание на разработку ТЭО с эскизным проектом, определено лицо по обработке ТЭО («НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад»). ГП «Сербиягаз» согласился с разработкой документации и согласовал участие МСК Кикинда. Также, получено предложение «Messer» на строительство установки очистки попутного газа.

Завершены работы по строительству станции по заправке КПГ на АЗС «Чачак 1», она введена в эксплуатацию 27 июля 2016 года. По установке производства компримированного газа на новом местоположении АЗС «Жарково 2» согласован проект на заседании Инвестиционного комитета в Блоке «Энергетика» и утверждено техническое задание на закупку основного оборудования. В рамках реализации проекта производства компримированного природного газа на месторождении «Острове» согласована добыча газа и завершен комплексный проект разработки месторождения. Строительство продолжается (построена подъездная автодорога от села Острове, завершены работы по выравниванию местности). Получен на рассмотрение проект экспертизы Горно-геологического факультета по взаимодействию объектов и мероприятий НИС и водозабора, направлены комментарии.

По проекту ТЕ-ТО (ТЭЦ) Панчево завершен тендер и проведены итоговые коммерческие переговоры. Оплачен уставной капитал компанией «НИС а.д. Нови Сад» и ПАО «Центрэнергохолдинг», зависимым обществом «Газпром Энергохолдинг».

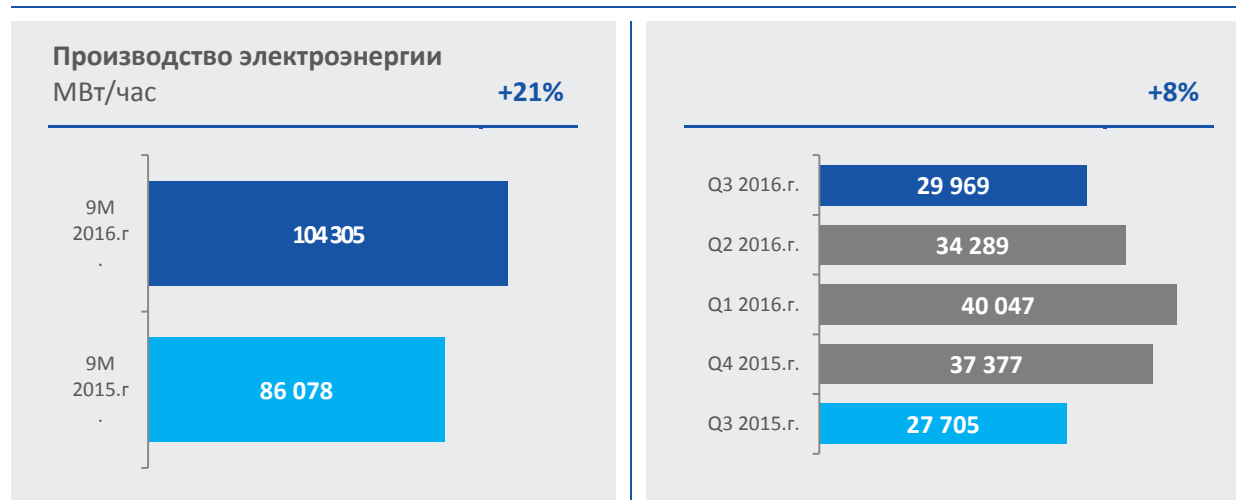
Что касается проекта ветропарк „Пландиште“ оформлено Соглашения о поставках электроэнергии (специальный тариф для стимулирования возобновляемой энергетики).

Подготовлена документация для проведения переговоров с представителями Министерства Энергетики об условиях получения прав на использование ресурсов на месторождении сланцев близ города Алексинац и схемы реализации проекта. По проекту Ковин (ТЭЦ, добыча угля) началась разработка ТЭО по новой шахте.

НИС занимается торговлей электроэнергией на рынке Сербии и взаимодействует с другими компаниями-партнерами в сфере трансграничной торговли между Сербией, Боснией и Герцеговиной, Республикой Македонией, Венгрией и Румынией. NIS Petrol Srl (г.Бухарест) занимается торговлей электроэнергией на румынской бирже OPCOM и в пограничной зоне на границе с Сербией..НИС а.о. Нови-Сад, с середины апреля, удовлетворяет частично (до 25%) собственное потребление внутри НИС балансовой группы. Начались первые мероприятия на розничном рынке в Сербии. В течение этих двух лет, в качестве начинающего рынка, целевой группой являются потребители, закупающие товары в рамках процесса государственных закупок. «НИС Петрол с.р.л.» в августе провел пробные торги по первым объемам в Словении. Завершается процесс регистрации в Венгрии. Первые торги на обоих рынках ожидаются в ноябре. «НИС Петрол с.р.л.» продолжает мероприятия по расширению партнерской сети, что является предварительным условием для попадания на ОТЦ рынок в Румынии.

Операционные показатели

В первые девять месяцев 2016 година выработано 104 305 МВтч электроэнергии, причем 21,8 миллиона м³ неkomмерческого газа было потреблено.

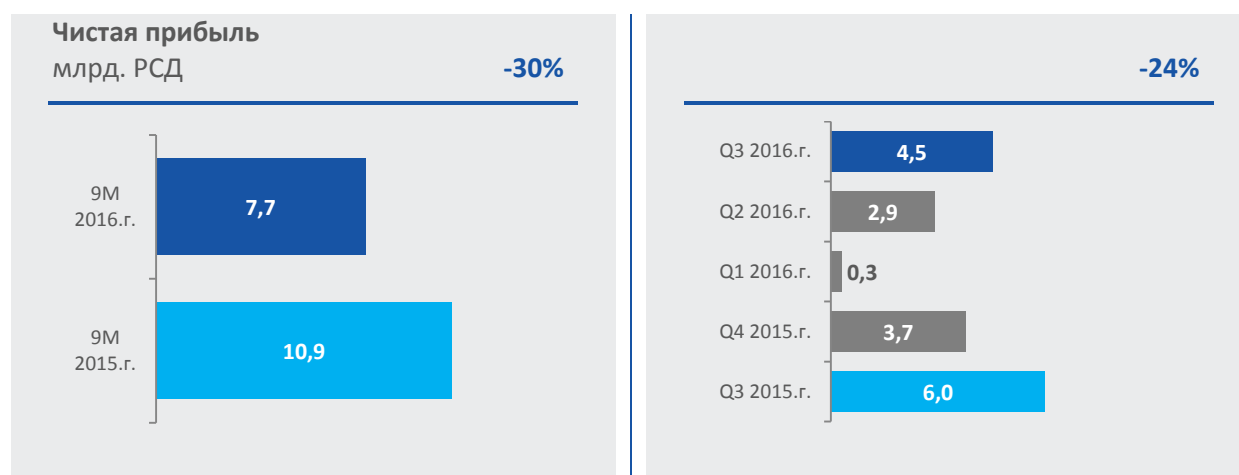


Финансовые показатели

Низкая цена на нефть по-прежнему наиболее важным фактором, влияющим на результаты НИС. Кроме того НИС удалось получить положительный финансовый результат в размере 7,7 млрд динар. Низкие цены на нефтепродукты отрицательно сказались на показателе EBITDA, который по итогам первых девять месяцев 2016 года составил 22,5 млрд динар.

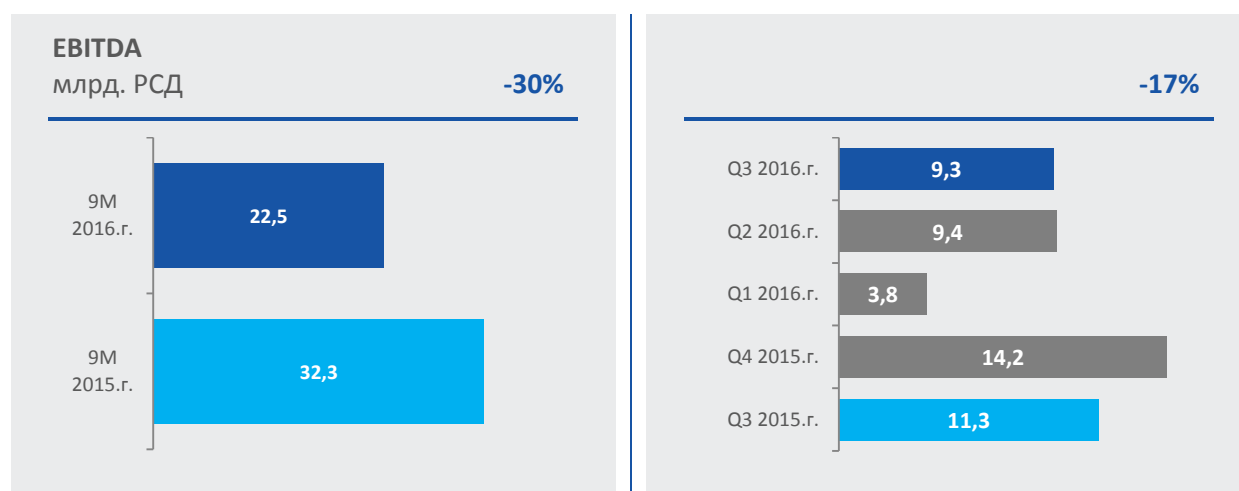
Чистая прибыль

Несмотря на то, что мировые цены на нефтепродукты продолжают оставаться на низком уровне, чистая прибыль компании за первые девять месяцев текущего года составила 7,7 млрд динар.



EBITDA

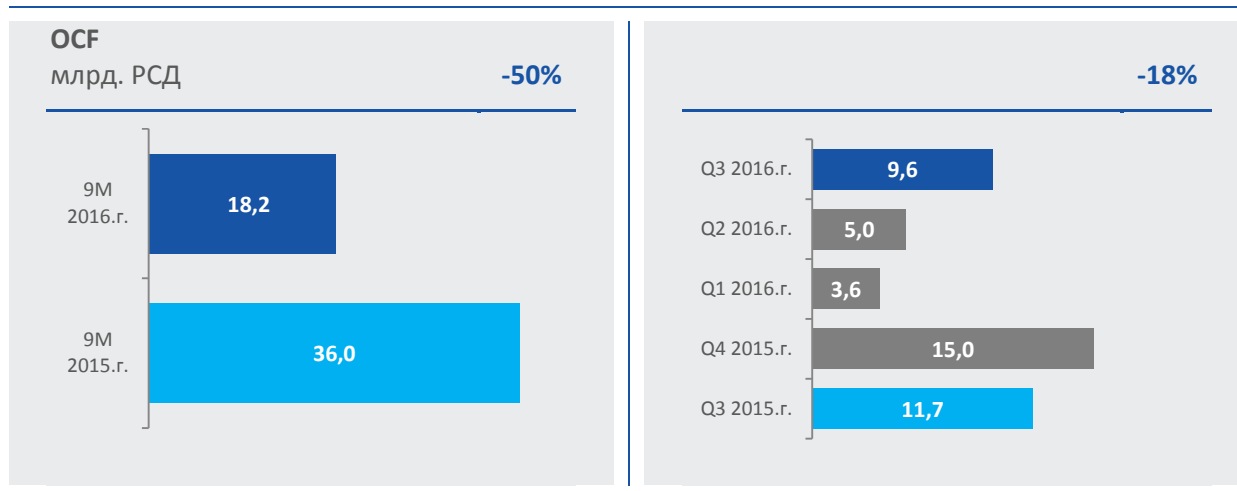
Сохраняется отрицательное воздействие стоимости сырой нефти (средняя цена на нефть марки Urals упала на 27% по отношению к аналогичному периоду прошлого года) на показатель EBITDA.



OCF

За первые девять месяцев текущего года OCF достиг 18,2 млрд динаров, что на 50% ниже по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

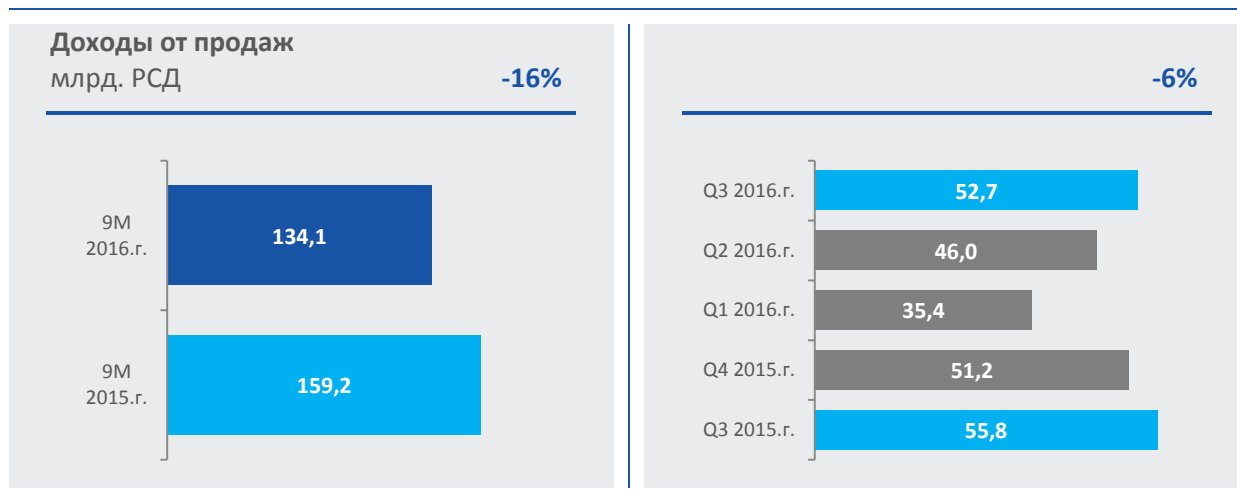
- более низкие поступления
- более высокие обязательства перед государством и перед поставщиками при снижении обязательств по нефтепродуктам и сырой нефти.

**Доходы от продаж**

Средняя цена на нефть типа Urals за первые девять месяцев 2016 года составила 40,1 \$/bbl, что на 27% ниже средней цены на нефть указанного типа в аналогичном периоде прошлого года..

Снижение рыночных цен на за первые девять месяцев 2016 года составляет примерно 6,9% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Изменения розничных цен	$\Delta \frac{9М\ 2016.}{9М\ 2015.}$
Еропремиум БМБ 95	-6,15%
Евродизел	-7,67%



Основные показатели

Основные показатели		
	9М 2016.г.	9М 2015.г.
Доходность от общего капитала (валовая прибыль/совокупный капитал)	5%	8%
Чистая доходность от собственного капитала (чистая прибыль/собственный капитал ³¹)	9%	13%
Чистая прибыль от деятельности (прибыль от деятельности/чистый доход от продаж)	9%	15%
	9М 2016.г.	FY 2015.г.
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/общий капитал)	86%	92%
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/собственный капитал ³²)	205%	215%
Ликвидность I степени (денежные средства и денежные эквив./краткосрочные обязательства)	24%	29%
Ликвидность II степени (оборотное имущество - запасы/краткосрочные обязательства)	88%	96%
Отношение чистого оборотного фонда (оборотное имущество краткосрочные обязательства / общая сумма активов)	4%	6%

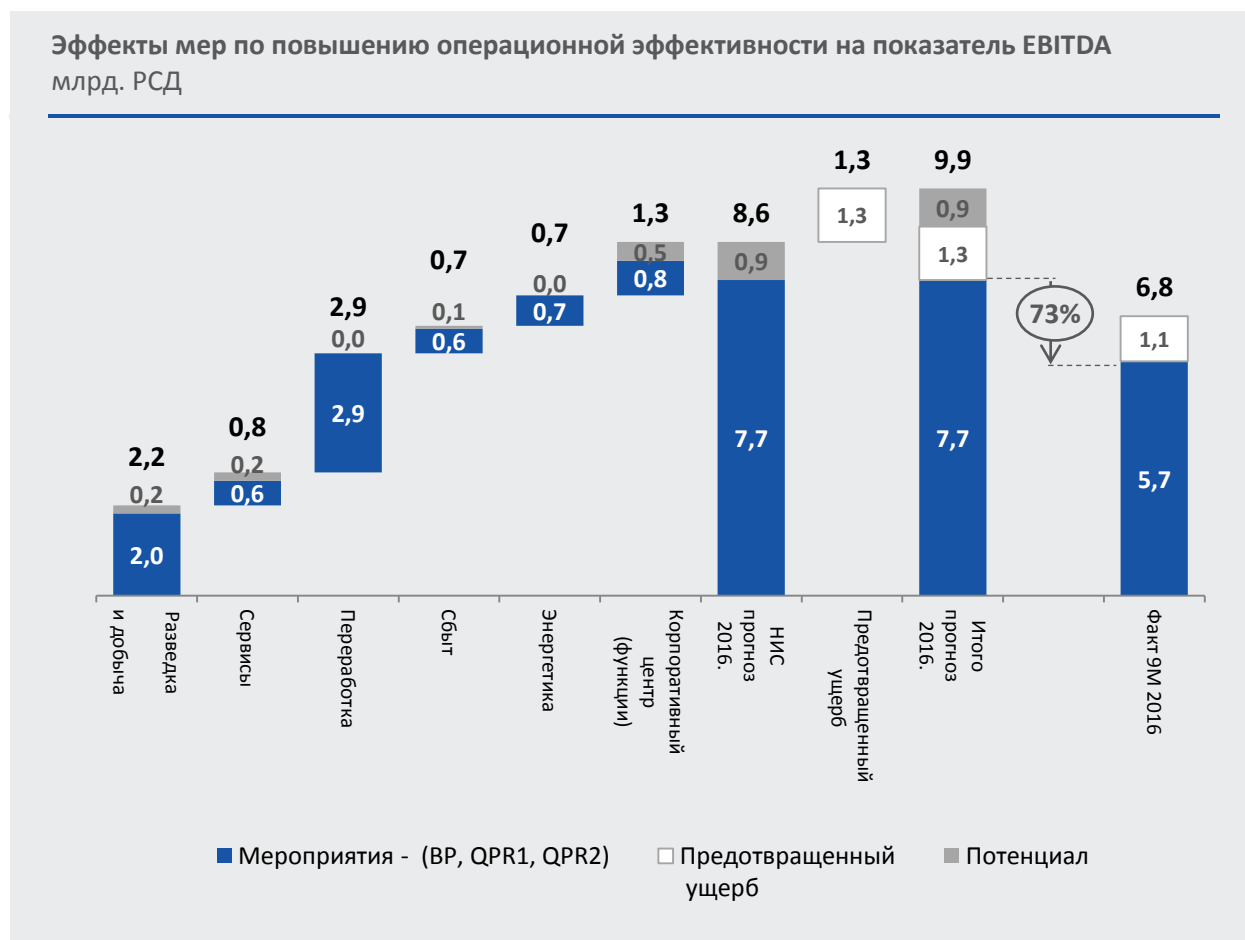
³¹ Собственный капитал = основной капитал

³² Собственный капитал = основной капитал

Мероприятия по повышению операционной эффективности

Ожидаемый эффект мероприятий по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA в 2016 году составляет 7,7 миллиарда динаров. Кроме того, ожидаемый потенциал составляет 0,9 миллиарда динаров, а ожидаемый эффект предотвращенного ущерба составляет 1,3 миллиарда динаров.

В первых девять месяцев 2016 года эффект мероприятий по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA составил 5,7 миллиарда динаров, что 73% от общего ожидаемого эффекта в текущем году.



Задолженность

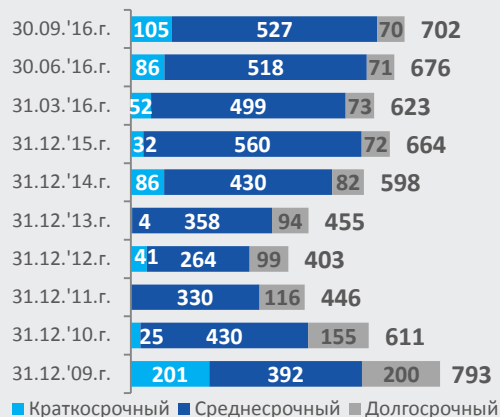
Во третье квартале 2016 года произошел рост банковской задолженности, до уровня 702 млн долл. США. Такое повышение является следствием использования выгодных кредитов банков, принадлежащих к банковским группам ЕС, на основании импорта из ЕС, в соответствии с исключениями, предусмотренными на основании актуального текста санкций ЕС, а также использования кредитов у сербских банков. Динамика использования кредитов в наибольшей степени обусловлена динамикой импорта из ЕС. Привлечением данных кредитов обуславливаются необходимые средства для погашения кредитов до конца 2016 года, соответственно, 2017 года, а также для финансирования регулярной деятельности до допустимого уровня задолженности.

Сохранилась тенденция диверсификации валютной структуры кредитного портфеля за счет увеличения доли кредитов в евро и динарах и уменьшения кредитов в долларах. Помимо этого, идут постоянные переговоры о поисках долгосрочных источников финансирования, так же источников финансирования, не ограниченных санкциями.

Общий долг перед банками³³

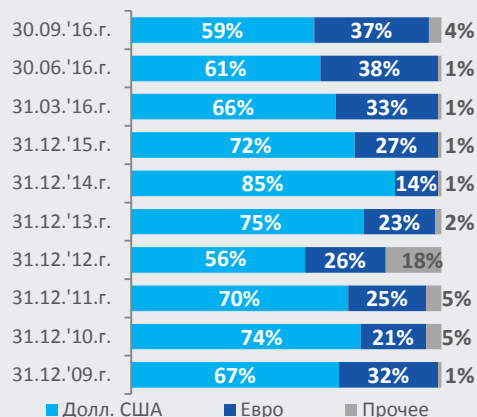
млн. долл. США

+6%



Валютная структура общего кредитного долга перед банками

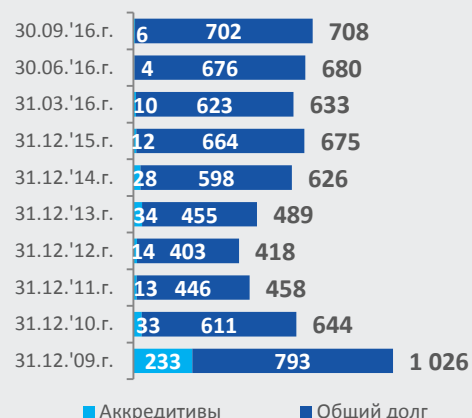
в %



Динамика общей задолженности перед банками³⁴

млн. долл. США

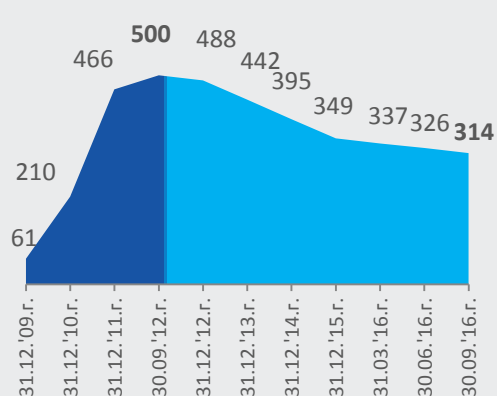
+5%



Заем ГПН

в млн. евро

-10%



³³ Структура задолженности по срокам погашения на основании заключенных с банками договоров, а не по срокам наступления платежа - по состоянию на 30.09.2016. года

³⁴ По состоянию на 30.09.2016 года, помимо задолженности перед банками и аккредитивов имеются также выданные банковские гарантии на сумму 27,5 миллион долларов США, корпоративные гарантии на сумму 50,0 миллион долларов США и подписанные письма о намерениях на сумму 1,5 миллион долларов США и финансовый лизинг в размере 3,4 миллионов долларов США.

Инвестиции

На 13-ом заседании Совета директоров, проведенном 15.12.2015.г., утверждены бизнес-план на 2015 г. и среднесрочная инвестиционная программа (далее - СИП) с планом капитальных вложений - CAPEX на период 2016 – 2018. год.

Согласно СИП, в 2016 году, основные направления инвестиций направлены на реализацию следующих групп проектов: проекты в области добычи нефти и газа, переработки, проекты энергетики, проекты в области сбыта, а также определенное число проектов в сервисах и центральном офисе. НИС и в 2015 году провел приоритизацию всего инвестиционного портфеля. Основной акцент делается на высоко прибыльные проекты, проекты с коротким сроком окупаемости, проекты, перенесение которых отрицательно повлияет на получаемую прибыль.

В течение первых девять месяцев 2016 года выделено 14,46 миллиарда динаров³⁵ на финансирование инвестиций, что на 24% меньше суммы, выделенной в аналогичный период 2016 года. Наиболее значительными инвестициями в добычу нефти и газа являлись:

- Бурение эксплуатационных скважин;
- Инвестиции в геологотехнические мероприятия;
- Инфраструктурные проекты и проекты газового бизнеса;
- Проекты геологоразведочных работ.

Самые крупные инвестиции в Блоке „Переработка“ выделены на проект улучшения глубокой переработки, а также на программу инвестиционного обслуживания, а самые многочисленные капитальные вложения в защиту окружающей среды на Нефтеперерабатывающем заводе Панчево.

- Проект очистки выбрасываемого газа на S-2200 (сокращение выбросов SO_x)
- Восстановление и разделение ливневой канализации и канализации замазученных стоков.

Финансирование инвестиций по видам проектов ³⁶	9М 2016.г.	9М 2015.г.
Экология	0,08	0,49
Ангола	0,10	0,58
Проекты с прямым экономическим эффектом	9,93	14,03
Проекты без прямого экономического эффекта	2,97	3,27
Проектно-изыскательские работы	1,38	0,58
ИТОГО:	14,46	18,95



³⁵ «НИС а.о. Нови Сад» с зависимыми обществами, исключая «НИС Оверсиз» ООО, г. Санкт-Петербург и «НИС- Светлост» ДОО, г. Буяновац.

³⁶ Суммы указаны без учета НДС, в млрд динар.

Налоги и иные обязательные платежи

Аналитический обзор обязательств по уплате налогов и иных обязательных платежей ³⁷			
«НИС а.о. Нови Сад»	9М 2016.г.	9М 2015.г.	$\Delta \frac{9М\ 2016.}{9М\ 2015.}$ (%)
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,09	1,10	0%
Налог на прибыль юридических лиц	0,81	1,60	-49%
Налог на добавленную стоимость	15,79	16,10	-2%
Акцизы	78,47	73,80	6%
Сбор за формирование государственного материального резерва	4,47	4,50	-1%
Таможенные платежи	0,30	0,20	+49%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,73	1,10	-34%
Прочие налоги и сборы	0,94	1,00	-6%
Итого	102,60	99,50	+3%
ДЗО НИС в Сербии³⁸			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,35	0,40	-11%
Налог на прибыль юридических лиц	0,06	0,10	-45%
Налог на добавленную стоимость	0,68	0,70	-2%
Акциз	0,00	0,00	-
Таможенные платежи	0,04	0,10	-61%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	-
Прочие налоги и сборы	0,06	0,10	-35%
Итого	1,20	1,30	-8%
Всего «НИС а.о. Нови Сад» и ДЗО в Сербии	103,8	100,80	+3%
ДЗО НИС в близлежащих странах, Анголе и Туркменистане			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,05	0,10	-54%
Налог на прибыль юридических лиц	0,17	0,90	-81%
Налог на добавленную стоимость	0,96	0,60	+59%
Акциз	7,61	5,40	+41%
Таможенные платежи	4,36	0,50	8x
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	-
Прочие налоги и сборы	0,08	0,10	-15%
Итого	13,23	7,70	+72%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	0,45	0,80	-44%
ВСЕГО по НИС Группе³⁹	117,48	109,30	+7%

Общая сумма начисленных обязательств в государственный бюджет Сербии, которую «НИС а.о. Нови Сад» с зависимыми обществами, возникшими из его организационной структуры⁴⁰ оплачивает за первые девять месяцев 2016 года составляет 103,8 миллиард динаров, что на 3 миллиард динаров, то есть на 3% выше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Общая сумма начисленных обязательств на основании бюджетных отчислений, оплачиваемых НИС Группой за первые девять месяцев 2016 года, составила 117,5 миллиардов динаров, что на 8,2 миллиардов динаров, т.е. 7%, чем в аналогичный период 2015 года.

³⁷ млрд динар

³⁸ Зависимые общества: «НТЦ НИС – Нафтагас» д.о.о., «Нафтагас – Транспорт» д.о.о., «Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о., «Нафтагас – Нефтересервисы» д.о.о., без «О Зоне а.д.», «НИС-Светлост» д.о.о.

³⁹ в т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

⁴⁰ Зависимые общества: «НТЦ НИС – Нафтагас» д.о.о., «Нафтагас – Транспорт» д.о.о., «Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о., «Нафтагас – нефтересервисы» д.о.о., без «О Зоне а.д.», «НИС-Светлост» д.о.о.

Ценные бумаги

Структура акционерного капитала

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

- право участия и голосования на общих собраниях акционеров (одна акция = один голос);
- право на выплату дивидендов в соответствии с действующими правилами;
- право участия в распределении остатка при ликвидации или конкурсной массы в процессе открытия конкурсного производства в соответствии с законом, регулирующим процедуру конкурсного производства и банкротства;
- преимущественное право приобретения обыкновенных акций и прочих финансовых инструментов, заменяемых на обыкновенные акции нового выпуска;
- иные права в соответствии с Законом «О хозяйственных обществах» и внутренними документами общества.

В структуре первых 10 акционеров с наибольшей долей участия в уставном капитале доминируют кастоди счета:

Акционер	Кол-во акций	Доля участия в уставном капитале, %
ПАО «Газпром нефть»	91 565 887	56,15%
Республика Сербия	48 712 079	29,87%
Сосьете Женераль банк Сербия – кастоди счет	885 486	0,54%
Юникредит банк АО – кастоди счет	557 040	0,34%
Райффайзен банк АО Белград – кастоди счет	328 515	0,20%
Актив-фонд д.о.о.	229 083	0,14%
AWLL communications д.о.о. Белград	227 352	0,14%
Юникредит банк АО – общий счет	223 801	0,14%
Global Macro Capital Opportunities	216 465	0,13%
Керамика Йованович д.о.о. г. Зренянин	203 824	0,12%
Иные акционеры	19 910 868	12,21%
Общее число акционеров на 30.09.2016. года:		2 148 356

Торговля акциями и показатели по акциям

Акции «НИС а.о. Нови Сад» торгуются на АО «Белградская биржа» (листинг стандарта прайм)



Обзор торговли акциями НИС а.о. Нови Сад на Белградской бирже в первых девять месяцев 2016 года	
Последняя цена (30.09.2016.)	590 РСД
Максимальная цена (13.06.2016.)	658 РСД
Минимальная цена (21.01.2016.)	500 РСД
Общий объем продаж	667 742 946,00 РСД
Общее кол-во (кол-во акций)	1 115 156 акции
Общее кол-во операций	23 969 операций
Рыночная капитализация на 30.09.2016.	96 205 636 000,00 РСД
EPS	49,94 РСД
Консолидированная EPS	47,06 РСД
P/E показатель	11,81
Консолидированный P/E показатель	12,54
Балансовая стоимость на 30.09.2016.	1 270,29 РСД
Консолидированная балансовая стоимость на 30.09.2016.	1 189,47 РСД
P/BV показатель	0,46
Консолидированный P/BV показатель	0,50

В течение первых девять месяцев 2016 года Общество не приобрело собственные акции.

Дивиденды

Дивидендная политика «НИС а.о. Нови Сад» основывается на сбалансированном подходе, учитывающем необходимость сохранения прибыли в целях финансирования будущих инвестиций, а также ставку дохода на вложенный капитал и величину дивидендных выплат. Долгосрочная дивидендная политика определяет минимальный размер годовых дивидендов по акциям — 15% от чистой прибыли Общества.

При утверждении проекта решения о распределении прибыли и выплате дивидендов, менеджмент Общества учитывает ряд факторов, в частности финансовую среду, инвестиционные планы, обязательства по возврату кредитов, макроэкономическую ситуацию и законодательную базу. Любой из перечисленных факторов (каждый по отдельности или совместно), если является существенным, может повлиять на предлагаемый размер дивидендов.

	2009.г.	2010.г.	2011.г.	2012.г.	2013.г.	2014.г.	2015.г.
Чистая прибыль (убыток), млрд. РСД ⁴¹	(4,4)	16,5 ⁴²	40,6 ⁴³	49,5	52,3	30,6	16,1
Общая сумма дивидендов, млрд. РСД	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1	7,6	4,0
Показатель выплаты	-	-	-	25%	25%	25%	25%
Прибыль на акцию, РСД	-	101,1	249,0	303,3	320,9	187,4	98,8
Размер дивидендов, начисленных на одну акцию, брутто, РСД	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22	46,85	24,69
Стоимость акции на 31 декабря, РСД	-	475	605	736	927	775	600
Доход акционеров, % ⁴⁴	-	-	-	10,3	8,7	6,0	4,1

Описание используемых Группой финансовых инструментов

В силу подверженности валютному риску НИС Группа выполняет форвардные валютные операции в качестве инструмента управления данным видом риска.

В качестве материнской компании Группы «Газпром нефть», в состав которой входят «НИС а.о. Нови Сад» и его ДЗО, ПАО «Газпром нефть» управляет инструментами хеджирования товарных сделок на уровне группы «Газпром нефть» и проводит оценку необходимости использования соответствующих инструментов (commodity) хеджирования.

⁴¹ Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад»

⁴² Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

⁴³ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

⁴⁴ Рассчитывается как отношение общей суммы дивидендов к стоимости акций на конец года.

Человеческие ресурсы

Численность и структура персонала

Структурное подразделение	30.09.2016. г.			30.09.2015. г.		
	Штатные сотр. ⁴⁵	Лизинговые сотр.	Всего	Штатные сотр. ⁴⁶	Лизинговые сотр.	Всего
«НИС а.о. Нови Сад»	3 896	3 559	7 455	3 886	3 418	7 304
Блок «Разведка и добыча»	782	219	1 001	768	210	978
Блок «Сервисы»	83	24	107	94	22	116
Блок «Переработка»	776	32	808	821	46	867
Блок «Сбыт»	965	2 821	3 786	922	2 656	3 578
Блок «Энергетика»	243	20	263	232	18	250
Корпоративный центр	1 047	443	1 490	1 049	466	1 515
Представительства и филиалы за рубежом.	62	0	62	57	4	61
ДЗО в Сербии	1 400	1 563	2 963	1 393	1 518	2 911
«Нафтагас - Нефтесервисы» ⁴⁷	601	780	1 381	581	772	1 353
«Нафтагас - Технические сервисы»	400	487	887	411	463	874
«Нафтагас – Транспорт»	104	273	377	108	255	363
«НТЦ НИС Нафтагас»	295	23	318	293	28	321
Зарубежные ДЗО	94	1	95	112	0	112
«НИС Петрол», Болгария	41	0	41	58	0	58
«НИС Петрол», Румыния	29	0	29	28	0	28
«НИС Петрол», БиГ	17	0	17	16	0	16
«Ядран Нафтагас», БиГ	6	0	6	6	0	6
«Панон Нафтагас», Венгрия	1	1	2	4	0	4
Другие ДЗО, входящие в консолидацию.	550	111	661	321	102	423
АО «О Зоне», г. Белград	7	111	118	6	99	105
«НИС Оверсиз» ООО Санкт-Петербург	118	0	118	119	0	119
ООО «НИС Светлост», г. Буяновац	0	0	0	15	0	15
ООО «Г Петрол», г. Сараево	425	0	425	181	3	184
ИТОГО:	6 002	5 234	11 236	5 769	5 042	10 811

Основания для прекращения трудовых отношений

За первые девять месяцев 2016 года, НИС Группу покинули 188 сотрудников: 12 сотрудников ушли на пенсию, 52 сотрудников покинули НИС Группу на основании достижения соглашения, а в отношении 124 сотрудников причины прекращения трудовых отношений были иного характера (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, смерть работника и т.п.).

Основание	«НИС а.о. Нови Сад» ⁴⁸	ДО НИС в Сербии
Выход на пенсию	8	4
Прекращение трудового договора по соглашению сторон	38	14
Прочее	90	34
Всего	136	52

⁴⁵ Численность включает и сотрудников по программе «НИС шанс»

⁴⁶ Численность включает и сотрудников по программе «НИС шанс»

⁴⁷ В т.ч. работники филиалов.

⁴⁸ Без сотрудников представительств

Исследование и развитие

Одним из приоритетов развития НИС по всем направлениям деятельности (от добычи и переработки до человеческих ресурсов) являются внедрение и эффективное использование новых технологий. Модернизация оборудования, инновационный подход и применение современных технологий являются необходимыми условиями прогресса, повышения конкурентоспособности и завоевание лидирующих позиций в регионе. НИС постоянно улучшает свою деятельность в нефтегазовой отрасли, внедряет и совершенствует новые методы добычи нефти и газа, наращивает нефтеперерабатывающие мощности путем строительства новых перерабатывающих установок, осуществляет автоматизацию деятельности, развивает и модернизирует розничную сбытовую сеть.

В области исследований и развития НИС разработал и утвердил Регламент «О планировании, подготовке и контроле инновационных, научно-исследовательских, опытных и технологических разработок (НИРР) НИС а.о. Нови Сад». При Аппарате управления генерального директора НИС создан научно-технический совет, заседания которого проводятся ежеквартально, а также учреждена Служба исследования и развития, к компетенции которой относятся координация и реализация научно-исследовательских проектов.

В рамках НИС Группы опытно-исследовательской деятельностью занимается зависимое общество «НТЦ НИС Нафтагас» д.о.о. Нови Сад, которое в синергии с ПАО «Газпром нефть» использует ресурсы и технологии материнского общества и выступает в качестве:

- координатора научно-исследовательской работы;
- исполнителя научно-исследовательской работы.

Финансовые отчеты

Финансовая отчетность

Отчет о финансовом положении

	Примечания	30 сентября 2016 (неаудирован)	31 декабря 2015 (аудирован)
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	13 662 092	16 729 893
Краткосрочные финансовые активы		4 931 447	2 033 844
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	38 120 774	36 645 567
Запасы	8	18 719 438	20 760 398
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 174 388	1 618 126
Прочие оборотные активы	9	3 940 441	5 548 275
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		3 473	21 703
Итого оборотные активы		80 552 053	83 357 806
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	222 122 147	217 647 262
Инвестиционная собственность		1 518 054	1 336 060
Прочие нематериальные активы		4 096 543	4 373 314
Инвестиции в дочерние общества и совместная деятельность	11	14 481 431	13 623 069
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	12	11 223 758	14 583 568
Долгосрочные финансовые активы		33 544 313	33 823 202
Отложенные налоговые активы		4 090 937	4 521 729
Прочие внеоборотные активы	13	2 892 884	3 401 988
Итого внеоборотные активы		293 970 067	293 310 192
Итого активы		374 522 120	376 667 998
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	28 885 003	17 865 941
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	26 097 617	29 828 377
Прочие краткосрочные обязательства	16	3 440 689	5 782 078
Задолженность по прочим налогам	17	9 050 653	9 484 109
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 187 900	2 228 885
Итого краткосрочные обязательства		69 661 862	65 189 390
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	18	87 660 557	99 309 246
Резервы предстоящих расходов и платежей		10 066 206	9 154 267
Итого долгосрочные обязательства		97 726 763	108 463 513
Капитал			
Акционерный капитал	19	81 530 200	81 530 200
Резервы		(79 025)	(79 564)
Нераспределенная прибыль		125 682 320	121 564 459
Итого капитал		207 133 495	203 015 095
Итого обязательства и акционерный капитал		374 522 120	376 667 998

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Отчет о совокупном доходе

	Примечания	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
		2016 (неаудирован)	2015 (неаудирован)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		112 941 379	145 173 536
Прочая выручка		11 023 736	5 021 816
Итого выручка от продаж	5	123 965 115	150 195 352
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	20	(64 003 637)	(86 630 946)
Расходы, связанные с производством и переработкой	21	(20 937 883)	(14 010 730)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22	(14 925 163)	(14 849 636)
Транспортные расходы		(745 364)	(654 844)
Расходы амортизации		(10 027 762)	(8 848 784)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 761 412)	(3 203 409)
Итого операционные расходы		(113 401 221)	(128 198 349)
Прочие доходы/(расходы), нетто		42 173	(974 036)
Операционная прибыль		10 606 067	21 022 967
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто		268 106	(4 487 458)
Финансовые доходы		899 786	1 012 015
Финансовые расходы		(2 227 014)	(2 466 847)
Итого прочие расходы		(1 059 122)	(5 942 290)
Прибыль (Убыток) до налогообложения		9 546 945	15 080 677
Расходы по текущему налогу на прибыль		(972 331)	(2 474 483)
(Расходы) доход по отложенному налогу на прибыль		(430 792)	(816 460)
Итого расходы по налогу на прибыль		(1 403 123)	(3 290 943)
Чистый прибыль за период		8 143 822	11 789 734
Прочий совокупный результат			
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе (убытка) прибыли			
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи		539	(33 713)
Прочий совокупный результат		539	(33 713)
Итого совокупный доход за период		8 144 361	11 756 021
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		49,95	72,10
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016. и 2015. г.

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2015 г.	81 530 200	(42 277)	113 098 379	194 586 302
Прибыль (убыток) за период	-	-	11 789 734	11 789 734
Прочий совокупный доход (убыток)				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	(33 713)	-	(33 713)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(33 713)	11 789 734	11 756 021
Распределение дивидендов	-	-	(7 639 380)	(7 639 380)
Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала	-	-	(7 639 380)	(7 639 380)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2015 г.	81 530 200	(75 990)	117 248 733	198 702 943
Остаток по состоянию на 1 января 2016 г.	81 530 200	(79 564)	121 564 459	203 015 095
Прибыль (убыток) за период	-	-	8 143 822	8 143 822
Прочий совокупный доход (убыток)				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	539	-	539
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	539	8 143 822	8 144 361
Распределение дивидендов	-	-	(4 025 961)	(4 025 961)
Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала	-	-	(4 025 961)	(4 025 961)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2016 г.	81 530 200	(79 025)	125 682 320	207 133 495

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Отчет о движении денежных средств

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2016 (неаудирован)	2015 (неаудирован)
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль (Убыток) до налогообложения	9 546 945	15 080 677
Корректировки:		
Финансовые расходы	2 227 014	2 466 847
Финансовые доходы	(899 786)	(1 012 015)
Истощение, износ и амортизация	10 027 762	8 848 784
Корректировки прочих резервов	375 704	225 002
Резерв по сомнительной задолженности	297 398	94 348
Списание кредиторской задолженности	(1 757)	(189 331)
Нереализованный убыток от курсовых разниц, нетто	2 360 792	3 811 170
Прочие неденежные статьи	(108 290)	242 899
	14 278 837	14 487 704
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 902 750	2 615 210
Товарно-материальные запасы	1 997 494	10 001 012
Прочие оборотные активы	(589 303)	1 049 954
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность	(5 335 351)	(3 925 689)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль	(442 453)	1 124 963
	(2 466 863)	10 865 450
Налог на прибыль	(519 595)	(2 707 712)
Проценты уплаченные	(2 271 550)	(2 225 493)
Проценты полученные	671 543	1 203 593
	(2 119 602)	(3 729 612)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	19 239 317	36 704 219
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Оттоки денежных средств в связи с приобретением дочерних компаний или других видов деятельности	(858 362)	-
Оттоки по выданным кредитам	(8 866 217)	(11 624 581)
Поступления по выданным кредитам	6 885 722	9 121 936
Капитальные затраты	(14 483 888)	(20 257 076)
Поступления от продажи основных средств	374 664	174 446
Прочие поступления денежных средств	65	77 031
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(16 948 016)	(22 508 244)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступления по кредитам и займам	16 108 460	28 641 181
Оттоки по кредитам и займам	(17 396 806)	(24 516 218)
Дивиденды, выплаченные владельцам Компании	(4 025 961)	(7 639 380)
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности	(5 314 307)	(3 514 417)
Чистое (увеличение) уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(3 023 006)	10 681 558
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	(44 795)	(166 350)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	16 729 893	5 338 023
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	13 662 092	15 853 231

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности⁴⁹

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нефтяная индустрия Сербии» (далее – «Общество») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербия. Основными видами деятельности Общества являются:

- разведка, разработка и добыча нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- а также реализация нефтепродуктов и газа на рынке

Общество было образовано 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербия. 2 февраля 2009 года ПАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нефтяная индустрия Сербии», которая стала дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций в соответствии с договором о продаже и покупке акций и увеличило свою долю участия до 56,15%.

Общество является открытым акционерным обществом, и его акции размещены на листинге А – прайм маркет (Prime Market) Белградской фондовой биржи.

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена и разрешена к выпуску генеральным директором и будет представлена Совету директоров для утверждения.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основания для подготовки финансовой отчетности

Общество ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, предусмотренными законодательством Республики Сербия. Прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Общества с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

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

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в проаудированной финансовой отчетности за 2015 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную финансовую отчетность читать вместе с финансовой отчетностью Общества за 2015 год.

Учены все события после отчетной даты, возникшие с 30 сентября 2016 года по 28 октября 2016 года, дату выпуска настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Общества за целый год.

Деятельность Общества не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

⁴⁹ Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, которые применялись при подготовке финансовой отчетности за год, завершившийся 31 декабря 2015 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ СТАНДАРТОВ МСФО

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты). МСФО (IFRS) 14 разрешает организациям, впервые составляющим финансовую отчетность по МСФО, признавать при переходе на МСФО суммы, относящиеся к деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам, в соответствии с требованиями предыдущих ОПБУ. Однако для повышения степени сопоставимости с организациями, уже применяющими МСФО, но не признающими такие суммы, стандарт требует, чтобы воздействие регулирования тарифов представлялось отдельно от других статей. Данный стандарт не распространяется на организации, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО.

Новые стандарты и интерпретации не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Общества.

Следующие стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2016 г., не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Общества:

- «Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Финансовые инструменты: раскрытие информации» – Поправки к МСФО (IFRS) 7 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Вознаграждение работникам» - Поправки к МСФО (IAS) 19 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Промежуточная финансовая отчетность» – Поправки к МСФО (IAS) 34 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Ряд новых стандартов, изменений и дополнений к стандартам и разъяснениям, толкований стандартов вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2017 г. Общество планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу. Полный перечень этих стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям раскрыт в финансовой отчетности Общества за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

В течение периода, закончившегося 30 сентября 2016 г., были выпущены следующие документы:

«Налоги на прибыль» - Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам - Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты) относятся к признанию отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам и разъясняет учет отложенных налоговых активов, которые относятся к долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости.

«Отчет о движении денежных средств» - Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты) требуют от Компаний предоставлять раскрытия, которые позволят инвесторам оценивать изменения в обязательствах, возникающих со стороны финансовой деятельности, включая изменения как от денежных, так и неденежных потоков.

«Выручка по договорам с клиентами» - Поправки к МСФО (IFRS) 15 (выпущены в апреле 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Поправки не меняют основополагающие принципы Стандарта, но разъясняют порядок их применения. Поправки уточняют, каким образом определяется обязательство к исполнению в договоре; каким образом определяется, является ли организация принципалом или агентом; и как определить, должна ли выручка от предоставления лицензии отражаться в определенный момент времени или в течение периода. В дополнение к разъяснениям, поправки включают два дополнительных освобождения для организаций, впервые применяющих стандарт, позволяющих снизить затраты и сложность его внедрения.

«Выплаты на основе акций» - Поправки к МСФО (IFRS) 2 (выпущены в июне 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты) вносят разъяснения по следующим вопросам:

- Влияние условий перехода прав и условий, при котором переход прав не происходит, на оценку операций по выплатам на основе акций при расчетах денежными средствами;
- Изменение условий, которые влияют на классификацию операций выплат на основе акций между расчетами, которые производятся денежными средствами, и расчетами, которые производятся с помощью долевых инструментов;
- Операции, предполагающие выплаты, основанные на акциях, с возможностью свернутого отражения налоговых обязательств.

Новые стандарты и интерпретации, как ожидается, не окажут существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Общества.

5. СЕГМЕНТАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 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 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 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 результат до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов (расходов), нетто, прочих неоперационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	25 763 224	124 829 524	(26 627 633)	123 965 115
Межсегментная	24 276 020	2 351 613	(26 627 633)	-
Внешним покупателям	1 487 204	122 477 911	-	123 965 115
EBITDA (сегментный результат)	15 331 311	5 064 566	-	20 395 877
Истощение, износ и амортизация	(3 657 485)	(6 370 277)	-	(10 027 762)
Прибыль от оценки	-	158 108	-	158 108
Прибыль от курсовых разниц, нетто	10 558	257 548	-	268 106
Финансовые расходы, нетто	(81 186)	(1 246 042)	-	(1 327 228)
Налог на прибыль	(162 230)	(1 240 893)	-	(1 403 123)
Прибыль/(убыток) сегмента	11 257 426	(3 113 604)	-	8 143 822

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2015 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	40 301 533	149 202 083	(39 308 264)	150 195 352
Межсегментная	38 232 326	1 075 938	(39 308 264)	-
Внешним покупателям	2 069 207	148 126 145	-	150 195 352
EBITDA (сегментный результат)	29 629 247	830 564	-	30 459 811
Истощение, износ и амортизация	(2 567 464)	(6 281 320)	-	(8 848 784)
Убытки от обесценения	(10 332)	(244 371)	-	(254 703)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(19 242)	(4 468 216)	-	(4 487 458)
Финансовые расходы, нетто	(83 530)	(1 371 302)	-	(1 454 832)
Налог на прибыль	-	(3 290 943)	-	(3 290 943)
Прибыль/(убыток) сегмента	26 611 304	(14 821 570)	-	11 789 734

Ниже представлена сверка EBITDA за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 и 2015 г.

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2016	2015
Прибыль за период, нетто	8 143 822	11 789 734
Расходы по налогу на прибыль	1 403 123	3 290 943
Финансовые расходы	2 227 014	2 466 847
Финансовые доходы	(899 786)	(1 012 015)
Истощение, износ и амортизация	10 027 762	8 848 784
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто	(268 106)	4 487 458
Чистые прочие (доходы)/расходы	(42 173)	974 036
Прочие неоперационные доходы, нетто*	(195 779)	(385 976)
EBITDA	20 395 877	30 459 811

* Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто, в основном относятся к комиссионным сборам и штрафам.

Ниже представлены продажи нефти и газа и нефтепродуктов (по стране регистрации клиента):

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	1 305 751	1 305 751
Продажи природного газа	2 309 441	-	2 309 441
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	2 309 441	-	2 309 441
Продажи нефтепродуктов	91 823 146	17 503 040	109 326 186
<i>Через розничную сеть</i>	32 867 315	-	32 867 315
<i>Оптовые операции</i>	58 955 831	17 503 040	76 458 871
Продажи электроэнергии	375 306	5 703 111	6 078 417
Прочие продажи	4 819 158	126 162	4 945 320
Итого выручка от реализации	99 327 051	24 638 064	123 965 115

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	1 740 490	1 740 490
Продажи природного газа	5 700 294	-	5 700 294
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	5 700 294	-	5 700 294
Продажи нефтепродуктов	115 248 883	22 483 869	137 732 752
<i>Через розничную сеть</i>	37 104 041	-	37 104 041
<i>Оптовые операции</i>	78 144 842	22 483 869	100 628 711
	274 907	328 663	603 570
Прочие продажи	4 184 652	233 594	4 418 246
Итого выручка от реализации	125 408 736	24 786 616	150 195 352

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 76 458 871 РСД (2015 г.: 100 628 711 РСД), выручка в размере 9 416 348 РСД (2015 г.: 12 097 149 РСД) относится к отечественному покупателю НР „Petrohemija“. Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработка, маркетинг и сбыт.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 3 538 860 РСД (2015 г.: 2 814 115 РСД).

Общество осуществляет деятельность на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 99 327 051 РСД (2015 г.: 125 408 736 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 24 638 064 РСД (2015 г.: 24 786 616 РСД).

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

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2016	2015
Продажи сырой нефти	1 305 751	1 740 490
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
<i>Болгария</i>	4 010 140	5 819 919
<i>Босния и Герцеговина</i>	3 674 305	4 312 062
<i>Румыния</i>	2 903 157	2 165 511
<i>Все другие рынки</i>	6 915 438	10 186 377
	17 503 040	22 483 869
Продажи электроэнергии	5 703 111	328 663
Прочие продажи	126 162	233 594
	24 638 064	24 786 616

Выручка отдельных стран, участвующих в других рынках, не является существенной.

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	9 216 899	10 725 749
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	4 390 000	6 000 000
Денежные средства с ограничением права использования	54 324	3 184
Эквиваленты денежных средств	869	4 144
	13 662 092	16 729 893

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	4 105 902	3 433 615
- третьи стороны	30 461 634	28 651 802
- государства и компании в государственной собственности	19 020 125	19 369 662
	53 587 661	51 455 079
Прочая дебиторская задолженность:		
- государства и компании в государственной собственности	10 424 734	10 314 622
	22 701	
Начисленные активы	64 035 096	655 179
Минус резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:		
- третьи стороны	(10 011 069)	(10 001 877)
- государства и компании в государственной собственности	(15 903 253)	(15 777 436)
	(25 914 322)	(25 779 313)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	38 120 774	36 645 567

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	23 667 817	29 966 050
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	1 873 586	1 935 572
от 1-ого до 3 месяцев	1 506 862	1 210 536
от 3 месяцев до 1 года	7 682 674	118 635
более 1 года	3 389 835	3 414 774
Итого	38 120 774	36 645 567

Вследствие неблагоприятных макроэкономических условий последних лет Общество сталкивается с затрудненным взысканием дебиторской задолженности с обществ в государственной собственности. Однако, Руководство Общества тесно сотрудничает с основными должниками по вопросу погашения указанной задолженности и уверено, что чистая дебиторская задолженность, согласно вышеуказанной таблице, может быть погашена.

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

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Сербские динары	44 727 663	43 281 136
Евро	18 387 172	17 635 878
Долл. США	920 239	1 507 845
Прочие	22	21
	64 035 096	62 424 880

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

	Торговая и прочая дебиторская задолженность		
	Государства и компании в государственной собственности		Итого
	Третьи стороны		
На 1 января 2015 г.	10 201 470	19 522 269	29 723 739
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	23 632	76 362	99 994
Неиспользованные сторнированные суммы	(55 608)	(51 486)	(107 094)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	468 562	(1 808 979)	(1 340 417)
Курсовые разницы	-	(81 498)	(81 498)
Прочие	(6 047)	-	(6 047)
На 30 сентября 2015 г.	10 632 009	17 656 668	28 288 677
На 1 января 2016 г.	10 001 877	15 777 436	25 779 313
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	65 054	67 696	132 750
Неиспользованные сторнированные суммы	(36 279)	(46 348)	(82 627)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(19 584)	(7 871)	(27 455)
Курсовые разницы	1	112 340	112 341
На 30 сентября 2016 г.	10 011 069	15 903 253	25 914 322

Расходы, под которые были созданы резервы или которые были списаны, включены в 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 дебиторской задолженности, упомянутых выше. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

8. ЗАПАСЫ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Сырая нефть	10 204 138	11 069 970
Нефтепродукты	8 504 529	12 887 574
Сырье и материалы	4 498 872	1 428 748
Прочие	531 534	491 761
Минус: резерв под обесценение	(5 019 635)	(5 117 655)
	18 719 438	20 760 398

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Авансы уплаченные	437 146	453 622
Отложенный НДС	1 538 056	1 741 957
Расходы будущих периодов	168 370	84 499
Предоплаченные таможенные пошлины	31 787	33 171
Предоплаченный акциз	1 559 590	3 027 852
Прочие оборотные активы	14 470 311	14 239 128
Минус: резерв под обесценение	(14 264 819)	(14 031 954)
	3 940 441	5 548 275

Отложенный НДС на 30 сентября 2016 г. в размере 1 538 056 РСД (31 декабря 2015 г.: 1 741 957 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2016 года, в размере 1 559 590 РСД (31 декабря 2015: 3 027 852 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе и к акцизам, уплаченным за импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

Прочие оборотные активы, главным образом, относятся к начисленным процентам и обесцененным активам.

Движение по резерву Общества под обесценение прочих оборотных активов представлено в таблице ниже:

	Авансы уплаченные	Прочие оборотные активы	Итого
На 1 января 2015 г.	239 846	20 751 217	20 991 063
Резерв под прочие оборотные активы	723	110 065	110 788
Неиспользованные сторнированные суммы	(2 777)	(14 974)	(17 751)
Оборотные активы, списанная в течение года как безнадежная	(6)	(501 296)	(501 302)
Прочее	(822)	8 963	8 141
На 30 сентября 2015 г.	236 964	20 353 975	20 590 939
На 1 января 2016 г.	268 118	13 763 836	14 031 954
Резерв под прочие оборотные активы	426	262 452	262 878
Неиспользованные сторнированные суммы	(6 425)	(12 968)	(19 393)
Оборотные активы, списанная в течение года как безнадежная	-	(10 145)	(10 145)
Прочее	(474)	(1)	(475)
На 30 сентября 2016 г.	261 645	14 003 174	14 264 819

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2015 г.						
Первоначальная стоимость	73,455,117	114,595,855	31,255,519	17,838,728	40,592,464	277,737,683
Амортизация и обесценение	(19,210,617)	(32,895,538)	(13,279,118)	(7,941,703)	(2,782,803)	(76,109,779)
Остаточная стоимость	54,244,500	81,700,317	17,976,401	9,897,025	37,809,661	201,627,904
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 года						
Поступление	-	-	-	-	18.172.717	18.172.717
Перевод из категории незавершенного строительства	14.431.027	3.505.380	1.947.636	164.803	(20.048.846)	-
Обесценение	-	(29,826)	(147,634)	-	(100,750)	(278,210)
Амортизация	(2,544,953)	(4,297,426)	(945,826)	(419,942)	-	(8,208,147)
Перевод активов из категории инвестиционной собственности	-	-	(38,046)	(180,595)	-	(218,641)
Выбытие и списание	(177,259)	(51,979)	(40,063)	(95,459)	(35,288)	(400,048)
Прочие переводы	(24,248)	(2,953)	(2,066)	6,887	(49,340)	(71,720)
	65,929,067	80,823,513	18,750,402	9,372,719	35,748,154	210,623,855
На 30 сентября 2015 г.						
Первоначальная стоимость	87,658,110	117,956,072	32,744,484	17,572,992	38,412,420	294,344,078
Амортизация и обесценение	(21,729,043)	(37,132,559)	(13,994,082)	(8,200,273)	(2,664,266)	(83,720,223)
Остаточная стоимость	65,929,067	80,823,513	18,750,402	9,372,719	35,748,154	210,623,855
На 1 января 2016 г.						
Первоначальная стоимость	98,224,109	120,288,251	32,971,933	17,494,322	34,916,617	303,895,232
Амортизация и обесценение	(22,749,386)	(38,800,866)	(14,182,435)	(8,139,485)	(2,375,798)	(86,247,970)
Остаточная стоимость	75,474,723	81,487,385	18,789,498	9,354,837	32,540,819	217,647,262
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 года						
Поступление	-	-	-	-	13,546,836	13,546,836
Перевод обязательств по выбытию активов	634,193	-	-	-	-	634,193
Перевод из категории незавершенного строительства	11,509,079	787,045	1,567,025	114,361	(13,977,510)	-
Обесценение	-	-	-	-	(21,100)	(21,100)
Амортизация	(3,627,945)	(4,196,547)	(1,065,202)	(411,519)	-	(9,301,213)
Выбытие и списание	(88,534)	(13,089)	(89,779)	(44,427)	(133,887)	(369,716)
Прочие переводы	(20,302)	(2,974,908)	2.961.218	20.803	(926)	(14.115)
	83,881,214	75,089,886	22,162,760	9,034,055	31,954,232	222,122,147
На 30 сентября 2016 г.						
Первоначальная стоимость	110,169,045	108,882,884	46,262,002	17,441,663	34,316,540	317,072,134
Амортизация и обесценение	(26,287,831)	(33,792,998)	(24,099,242)	(8,407,608)	(2,362,308)	(94,949,987)
Остаточная стоимость	83,881,214	75,089,886	22,162,760	9,034,055	31,954,232	222,122,147

Нефтегазовые активы

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализирова- нные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производ- ственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2015 г.						
Первоначальная стоимость	15,001,370	11,578,278	26,579,648	73,455,117	22,203	100,056,968
Амортизация и обесценение	-	(253,585)	(253,585)	(19,210,617)	(20,358)	(19,484,560)
Остаточная стоимость	15,001,370	11,324,693	26,326,063	54,244,500	1,845	80,572,408
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 года						
Поступление	2,511,561	12,698,240	15,209,801	-	-	15,209,801
Перевод из категории незавершенного строительства	(2,781,977)	(11,658,741)	(14,440,718)	14,431,027	-	(9,691)
Прочие переводы	60,693	(33,229)	27,464	(24,248)	-	3,216
Обесценение	-	(10,332)	(10,332)	-	-	(10,332)
Амортизация и износ	-	-	-	(2,544,953)	-	(2,544,953)
Выбытие и списание	(38,480)	(1)	(38,481)	(177,261)	(1)	(215,743)
	14,753,167	12,320,630	27,073,797	65,929,065	1,844	93,004,706
На 30 сентября 2015 г.						
Первоначальная стоимость	14,795,758	12,569,401	27,365,159	87,658,108	22,203	115,045,420
Амортизация и обесценение	(42,591)	(248,771)	(291,362)	(21,729,043)	(20,359)	(22,040,714)
Остаточная стоимость	14,753,167	12,320,630	27,073,797	65,929,065	1,844	93,004,706
На 1 января 2016 г.						
Первоначальная стоимость	16,744,368	7,644,244	24,388,612	98,224,109	22,153	122,634,874
Амортизация и обесценение	-	(248,771)	(248,771)	(22,749,386)	(20,311)	(23,018,468)
Остаточная стоимость	16,744,368	7,395,473	24,139,841	75,474,723	1,842	99,616,406
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 года						
Поступление	1,556,444	9,251,005	10,807,449	-	634,193	10,807,449
Перевод обязательств по выбытию активов	-	-	-	634,193	-	634,193
Перевод из категории незавершенного строительства	(220,295)	(11,286,560)	(11,506,855)	11,509,079	-	2,224
Прочие переводы	-	26,015	26,015	(20,302)	1	5,714
Амортизация и износ	-	-	-	(3,627,945)	-	(3,627,945)
Выбытие и списание	(11,328)	(49,370)	(60,698)	(88,534)	-	(149,232)
	18,069,189	5,336,563	23,405,752	83,881,214	1,843	107,288,809
На 30 сентября 2016 г.						
Первоначальная стоимость	18,069,189	5,584,956	23,654,145	110,169,045	22,153	133,845,343
Амортизация и обесценение	-	(248,393)	(248,393)	(26,287,831)	(20,310)	(26,556,534)
Остаточная стоимость	18,069,189	5,336,563	23,405,752	83,881,214	1,843	107,288,809

11. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА И СОВМЕСТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Инвестиции в дочерние и зависимые общества	16 825 912	16 325 803
Инвестиции в совместные предприятия	1 038 800	180 438
<i>Минус: Резерв под инвестиции в дочерние и зависимые общества</i>	(3 383 281)	(2 883 172)
	14 481 431	13 623 069

В 2016 году Общество увеличило свою долю в предприятии Serbskaya Generaciya в размере 858 362 РСД.

12. ДОЛГОСРОЧНАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность:		
- <i>Государства и компании в государственной собственности</i>	9 756 970	12 388 550
	9 756 970	12 388 550
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность:		
- <i>третьи стороны</i>	3 018	79 767
- <i>Государства и компании в государственной собственности</i>	2 098 413	4 050 964
	2 101 431	4 130 731
<i>Минус резерв под обесценение:</i>		
- <i>третьи стороны</i>	(59)	(76 849)
- <i>Государства и компании в государственной собственности</i>	(634 584)	(1 858 864)
	(634 643)	(1 935 713)
	11 223 758	14 583 568

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность в общем размере 11 223 758 РСД большей частью, в размере 7 584 054 РСД касается долгосрочной части дебиторской задолженности Республики Сербия, возникшей на основании обязательств по оплате долгов „Сербиягаза“ в отношении к „Нефтяной индустрии Сербии“, и их конвертации в государственный долг (краткосрочная часть дебиторской задолженности – примечание 7).

Указанная дебиторская задолженность выражена в ЕВРО на день оформления долговых обязательств.

На 31 мая 2016 года произведена оплата второй взноса, в соответствии с графиком, предусмотренным Законом.

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Авансы уплаченные за основные средства	1 023 712	1 363 418
Расходы будущих периодов	811 953	908 248
Прочие активы	1 088 028	1 161 131
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(30 809)	(30 809)
	2 892 884	3 401 988

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

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Краткосрочные кредиты	11 894 382	4 282 974
Процентные обязательства	170 096	165 546
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения до 1 года (примечание 18)	16 770 083	13 417 421
Текущая часть обязательств по финансовой аренде (примечание 18)	50 442	-
	28 885 003	17 865 941

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	13 816 239	13 600 086
- третьи стороны	8 500 036	12 373 881
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	9 034	82 102
	26 097 617	29 828 377

По состоянию на 30 сентября 2016 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 13 816 239 РСД (31 декабря 2015 г.: 13 600 086 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Газпром нефть, г. Санкт Петербург, Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 7 572 603 РСД (31 декабря 2015 г.: 10 104 805 РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Авансы полученные	1 085 994	3 131 988
Выплаты работникам	2 315 764	2 624 262
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	25 437	13 066
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	13 494	12 763
	3 440 689	5 782 078

17. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Налог на добычу полезных ископаемых	252 292	241 017
НДС	2 891 034	1 311 122
Акциз	3 477 325	5 707 561
Сборы за товарные запасы	203 793	350 301
Таможенные платежи	442 129	85 278
Прочие налоги	1 784 080	1 788 830
	9 050 653	9 484 109

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	38 708 236	42 427 710
Банковские кредиты	65 598 785	70 298 957
Обязательства по финансовой аренде	174 061	-
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(16 820 525)	(13 417 421)
	87 660 557	99 309 246

(а) Долгосрочные займы ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный займ от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 сентября 2016 г., в сумме 38 708 236 РСД (2015 г.: 42 427 710 РСД), включая текущую часть в сумме 5 734 553 РСД (2015 г.: 5 657 028 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый займ погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские кредиты

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Кредиты в Сербии	21 770 145	18 693 335
Кредиты за границей	43 828 640	51 605 622
	65 598 785	70 298 957
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(11 035 530)	(7 760 393)
	54 563 255	62 538 564

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
От 1 года до 2 лет	13 081 142	11 829 773
От 2 до 5 лет	37 149 218	45 785 596
Более 5 лет	4 332 895	4 923 195
	54 563 255	62 538 564

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Долл. США	45 401 624	53 388 078
Евро	17 711 073	16 529 505
Сербский динар	2 069 474	1 175
Японская иена	416 614	380 199
	65 598 785	70 298 957

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержание соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал представляет собой акционерный капитал Общества, включенной в листинг Белградской фондовой биржи. Номинальная стоимость одной акции составляет 500 РСД.

Акционерный капитал на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 года представлен акциями в количестве 163 060 400 штук.

20. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2016	2015
Нефть	55 017 158	68 038 067
Нефтепродукты	8 986 479	18 431 639
Прочие	-	161 240
	64 003 637	86 630 946

21. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2016	2015
Расходы на персонал	2 322 953	2 653 606
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	642 522	688 167
Текущее обслуживание и ремонт	3 467 815	2 617 981
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	5 825 769	279 382
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 112 610	2 097 556
Техника безопасности и охрана труда	255 056	108 223
Расходы по страхованию	215 782	31 536
Транспортные расходы на производстве	1 276 474	386 840
Прочие	5 818 902	5 147 439
	20 937 883	14 010 730

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2016	2015
Расходы на персонал	6 771 277	6 597 999
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	1 301 863	1 184 973
Расходы на аренду	99 826	86 026
Командировочные расходы	204 710	155 414
Техника безопасности и охрана труда	351 040	341 076
Расходы по страхованию	58 328	229 600
Транспорт и хранение	376 798	862 930
Резерв под сомнительную задолженность	(107 441)	85 937
Прочие	5 868 762	5 305 681
	14 925 163	14 849 636

23. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи, приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы оценки, используемые при оценке по справедливой стоимости, такие же, как были раскрыты в финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2015 года. Также, в течение первых девять месяцев 2016 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2016 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

24. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА*Переход права собственности*

По состоянию на 30 сентября 2016 года, Общество имело право собственности и право пользования и владения на 7 948 объектах недвижимости, что составляет 97% от общего количества объектов недвижимого имущества (зданий и земельных участков) Общества. Оставшиеся 3% имущества должны быть переданы Республикой Сербией, в соответствии с договором купли-продажи акций «Нефтяной индустрии Сербия а.д.», подписанным в 2007 году.

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Общества провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату в сумме 745 344 РСД (на 31 декабря 2015 г.: 687 705 РСД) на основании проведенной Обществом оценки ее соблюдения законодательства Республики Сербия.

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

Прочие условные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2016 года Обществом не создан резерв под возможные убытки, которые могут возникнуть в результате налоговой проверки, проведенной Министерством финансов Анголы, согласно которой Общество обязана выплатить недоимку по налогу в сумме 81 млн. долл. США, которая относится к дополнительно полученной распределяемой нефти (profit oil) в период с 2002 по 2009 гг.. Руководство Общества считает, что на основании условий, предусмотренных подписанными концессионными соглашениями с государством Ангола, а также согласно мнениям ангольских юридических консультантов такое требование не соответствует действующему законодательству в Анголе по причине того, что государственные власти неправильно рассчитали «распределяемую нефть» (profit oil), и что «распределяемая нефть» представляет собой договорное обязательство, которое должно быть применено по отношению к Национальному Концессионеру, что противоречит мнению Министерства финансов. Руководство Общества обжалует любую попытку принудительного взыскания налога со стороны Министерства финансов Анголы и предпримет все необходимые шаги в целях отсрочки взимания налога, пока суд не примет окончательное решение по этому вопросу. Здесь можно упомянуть опыт других концессионеров по жалобам которых против того же решения Министерства финансов суд Анголы еще не вынес решение хотя жалобы были поданы. Учитывая все вышеуказанное, руководство Общества считает, что, по состоянию на 30 сентября 2016 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть».

Налоговые риски

Налоговое законодательство Республики Сербия 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 органами и Обществу придется заплатить дополнительные суммы недоимок, штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2016 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Договорные обязательства

Приобретение основные средства

По состоянию на 30 сентября 2016 года Группа имеет заключенные договоры на закупку основные средства на общую сумму в 3 521 740 РСД (31 декабря 2015 года: 611 417 РСД).

Договор farm-out, заключенный с East West Petroleum Corporation (Канада)

В октябре 2011 года Общество заключила Farm-out договор с «East West Petroleum Corporation» Канада на разведку и добычу углеводородов в Тимишоарской области в Румынии. В соответствии с Договором Общество обязуется профинансировать 85% общих расходов на разведку в четырех блоках указанной области. В зависимости от результатов добычи Общество имеет право до 85% от общего объема добычи углеводородов. Помимо этого согласно Договору о совместной деятельности, заключенному с «East West Petroleum Corporation», Канада, Общество будет выступать в качестве Оператора, нести ответственность и вести совместную деятельность. Ведутся подготовки к производству разведочных работ. По состоянию на 30 сентября 2016 года работы по бурению и разведке на блоках 2, 3, 7 и 8 оценены в 41,34 миллионов долл. США.

Не было других существенных условных обязательств.

25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей финансовой отчетности, стороны считаются связанными в случае если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений, в соответствии с МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Основным владельцем Общества является ПАО «Газпром нефть», г. Санкт Петербург (Российская Федерация), которое владеет 56,15% акций Общества. По количеству акций второе место занимает Республика Сербия с 29,87% акций Общества, в то время как оставшейся частью акций в 13,98%, принадлежащих миноритарным акционерам, торгуется на Белградской бирже. Фактическим собственником Общества является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

В течение девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, а также в течение 2015 года, Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
На 30 сентября 2016 г.			
Краткосрочные финансовые активы	4 834 611	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 202 906	-	902 996
Прочие оборотные активы	5 457	136	-
Инвестиции в долевые инструменты	13 442 631	-	-
Долгосрочные финансовые активы	33 473 297	-	-
Прочие внеоборотные активы	49 818	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 319 552)	(7 572 603)	(965 291)
Прочие краткосрочные обязательства	(2 184)	-	(2)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(324 867)	(5 734 553)	-
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(32 973 683)	-
	49 362 117	(46 280 703)	(62 297)
На 31 декабря 2015 г.			
Краткосрочные финансовые активы	1 946 998	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 285 510	-	148 105
Прочие оборотные активы	2 095	-	9 394
Инвестиции в долевые инструменты	16 325 803	-	-
Долгосрочные финансовые активы	34 175 533	-	-
Прочие внеоборотные активы	68 269	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 470 404)	(10 004 805)	(166 005)
Прочие краткосрочные обязательства	(6 607)	-	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(731 105)	(5 657 028)	-
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(36 770 682)	-
	51 596 092	(52 432 515)	(8 506)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г			
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	6 154 627	-	395 681
Прочая выручка	506 502	-	5 511 748
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(6 184 471)	(29 566 123)	(396 618)
Расходы, связанные с производством	(2 979 091)	-	(5 527 528)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(427 045)	-	(113 585)
Транспортные расходы	(65 131)	-	-
Прочие (расходы) доходы, нетто	(26 660)	18 455	(39)
Финансовые доходы	727 579	-	-
Финансовые расходы	(10 272)	(585 042)	-
	(2 303 962)	(30 132 710)	(130 341)
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г			
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	7 001	-	85 607
Прочая выручка	416 690	-	328 663
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(7 034 967)	(60 957 424)	(2 037 894)
Расходы, связанные с производством	(2 623 012)	(5 839)	(213 802)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(679 729)	(23 823)	(15 137)
Транспортные расходы	(15 565)	-	-
Прочие расходы, нетто	(47 832)	(16 210)	(19 825)
Финансовые доходы	917 527	-	-
Финансовые расходы	(90 345)	(724 476)	-
	(2 155 569)	(61 727 772)	(1 872 388)

Операции с ключевым управленческим персоналом

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2016 года, и за 2015 год, Группа признала 593 172 РСД и 326 210 РСД, соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (Генеральный директор, члены Совета директоров, Совет Общего собрания акционеров, Консультационный совет и Секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты, бонусы и иные выплаты.

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении

	Примечания	30 сентября 2016 (неаудирован)	31 декабря 2015 (аудирован)
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	16 585 007	19 271 435
Краткосрочные финансовые активы		298 555	201 087
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	36 581 327	34 948 713
Запасы	8	22 175 060	24 178 244
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 162 144	1 629 761
Прочие оборотные активы	9	4 649 636	6 225 886
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		3 473	21 703
Итого оборотные активы		81 455 202	86 476 829
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	251 155 960	247 213 423
Инвестиционная собственность		1 518 054	1 336 060
Прочие нематериальные активы		6 881 056	7 155 279
Инвестиции в долевые инструменты		2 047 021	1 188 659
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	11	11 297 838	14 656 649
Долгосрочные финансовые активы		168 212	321 006
Отложенные налоговые активы		3 821 221	4 268 741
Прочие внеоборотные активы	12	2 859 815	3 399 135
Итого внеоборотные активы		279 749 177	279 538 952
Итого активы		361 204 379	366 015 781
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	28 561 023	17 135 875
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	23 067 436	29 364 018
Прочие краткосрочные обязательства	15	4 345 156	6 537 802
Задолженность по прочим налогам	16	10 008 198	10 445 185
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 202 267	2 256 470
Итого краткосрочные обязательства		68 184 080	65 739 350
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	17	88 700 777	100 313 640
Резервы предстоящих расходов и платежей		10 364 516	9 451 111
Итого долгосрочные обязательства		99 065 293	109 764 751
Капитал			
Акционерный капитал	18	81 530 200	81 530 200
Резервы		(732 819)	(530 528)
Нераспределенная прибыль		113 366 064	109 698 142
Капитал, причитающийся акционерам Общества		194 163 445	190 697 814
Неконтролирующая доля участия		(208 439)	(186 134)
Итого капитал		193 955 006	190 511 680
Итого обязательства и акционерный капитал		361 204 379	366 015 781

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
		2016 (неаудирован)	2015 (неаудирован)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		120 862 239	152 221 776
Прочая выручка		13 221 667	6 968 923
Итого выручка от продаж	5	134 083 906	159 190 699
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	20	(69 670 479)	(91 788 572)
Расходы, связанные с производством и переработкой	21	(20 513 650)	(13 712 752)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22	(16 845 192)	(16 383 779)
Транспортные расходы		(754 999)	(643 702)
Расходы амортизации		(11 793 435)	(10 452 813)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(3 592 618)	(3 852 278)
Расходы на геологоразведочные работы		-	(3 321)
Итого операционные расходы		(123 170 373)	(136 837 217)
Прочие расходы, нетто		(37 433)	(1 247 103)
Операционная прибыль		10 876 100	21 106 379
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто		422 245	(4 489 442)
Финансовые доходы		176 821	266 896
Финансовые расходы		(2 316 985)	(2 563 331)
Итого прочие расходы		(1 717 919)	(6 785 877)
Прибыль (Убыток) до налогообложения		9 158 181	14 320 502
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 037 117)	(2 572 718)
(Расходы) доход по отложенному налогу на прибыль		(446 724)	(819 425)
Итого расходы по налогу на прибыль		(1 483 841)	(3 392 143)
Чистый прибыль за период		7 674 340	10 928 359
Прочий совокупный результат:			
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе (убытка) прибыли			
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи		540	(33 713)
Прибыль/(убыток), связанный с переводом финансовой отчетности зарубежных активов		(205 593)	18 002
Прочий совокупный результат		(205 053)	(15 711)
Итого совокупный (убыток) доход за период		7 469 287	10 912 648
Прибыль, причитающаяся:			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		7 693 883	10 951 871
- неконтролирующей доле участия		(19 543)	(23 512)
Прибыль (убыток)		7 674 340	10 928 359
Совокупный доход (убыток), причитающийся:			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		7 491 592	10 934 312
- неконтролирующей доле участия		(22 305)	(21 664)
Итого совокупный доход за период		7 469 287	10 912 648
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		47,18	67,16
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 и 2015 г.

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, относящийся к акционерам Общества					Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля участия	
Остаток по состоянию на 1 января 2015 г.	81 530 200	(452 813)	102 696 156	183 773 543	(153 042)	183 620 501
Прибыль (убыток) за период	-	-	10 951 871	10 951 871	(23 512)	10 928 359
Прочий совокупный доход (убыток)						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	(33 713)	-	(33 713)	-	(33 713)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	16 154	-	16 154	1 848	18 002
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(17 559)	10 951 871	10 934 312	(21 664)	10 912 648
Распределение дивидендов	-	-	(7 639 380)	(7 639 380)	-	(7 639 380)
Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала	-	-	(7 639 380)	(7 639 380)	-	(7 639 380)
Прочее	-	-	(234)	(234)	-	(234)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2015 г.	81 530 200	(470 372)	106 008 413	187 068 241	(174 706)	186 893 535
Остаток по состоянию на 1 января 2016 г.						
Прибыль (убыток) за период	81 530 200	(530 528)	109 698 142	190 697 814	(186 134)	190 511 680
Прочий совокупный доход (убыток)	-	-	7 693 883	7 693 883	(19 543)	7 674 340
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	-	-	-	-	-
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	540	-	540	-	540
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(202 831)	-	(202 831)	(2 762)	(205 593)
Распределение дивидендов	-	(202 291)	7 693 883	7 491 592	(22 305)	7 469 287
Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала	-	-	(4 025 961)	(4 025 961)	-	(4 025 961)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2016 г.	-	-	(4 025 961)	(4 025 961)	-	(4 025 961)
	81 530 200	(732 819)	113 366 064	194 163 445	(208 439)	193 955 006

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о движении денежных средств

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2016 (неаудирован)	2015 (неаудирован)
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль (Убыток) до налогообложения	9 158 181	14 320 502
Корректировки:		
Финансовые расходы	2 316 985	2 563 331
Финансовые доходы	(176 821)	(266 896)
Истощение, износ и амортизация	11 793 435	10 452 813
Корректировки прочих резервов	387 722	264 769
Резерв по сомнительной задолженности	300 791	78 223
Списание кредиторской задолженности	(34 981)	(257 795)
Нереализованный убыток от курсовых разниц, нетто	857 387	3 425 503
Прочие неденежные статьи	(217 712)	290 445
	15 226 806	16 550 393
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 725 516	2 426 856
Товарно-материальные запасы	1 936 116	9 862 564
Прочие оборотные активы	808 134	1 265 252
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность	(7 784 658)	(5 064 069)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль	(425 518)	1 210 762
	(3 740 410)	9 701 365
Налог на прибыль	(560 632)	(2 780 273)
Проценты уплаченные	(2 260 963)	(2 224 756)
Проценты полученные	332 506	464 520
	(2 489 089)	(4 540 509)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	18 155 488	36 031 751
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Оттоки денежных средств в связи с приобретением дочерних компаний или других видов деятельности	(858 362)	(25)
Оттоки по выданным кредитам	(67 549)	(386 333)
Поступления по выданным кредитам	121 923	18 032
Капитальные затраты	(15 501 064)	(22 098 297)
Поступления от продажи основных средств	395 389	184 043
Прочие поступления денежных средств	218	77 076
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(15 909 445)	(22 205 504)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступления по кредитам и займам	14 737 364	28 081 912
Оттоки по кредитам и займам	(15 619 787)	(24 029 578)
Дивиденды, выплаченные владельцам Компании	(4 025 961)	(7 639 380)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	(4 908 384)	(3 587 046)
Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов	(2 662 341)	10 239 201
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	(24 087)	(172 196)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	19 271 435	8 326 704
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	16 585 007	18 393 709

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности⁵⁰

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

- разведка, разработка и добыча нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- а также реализация нефтепродуктов и газа на рынке.

Общество было образовано 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербия. 2 февраля 2009 года ПАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нефтяная индустрия Сербии», которая стала дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций в соответствии с договором о продаже и покупке акций и увеличило свою долю участия до 56,15%.

Общество является открытым акционерным обществом, и его акции размещены на листинге А – прайм маркет (Prime Market) Белградской фондовой биржи.

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность утверждена и разрешена к выпуску генеральным директором и будет представлена Совету директоров для утверждения.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основания для подготовки финансовой отчетности

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

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

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в пародированной консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность читать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2015 год.

⁵⁰ Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 30 сентября 2016 года по 28 октября 2016 года, дату выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, завершившийся 31 декабря 2015 года, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ СТАНДАРТОВ МСФО

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты). МСФО (IFRS) 14 разрешает организациям, впервые составляющим финансовую отчетность по МСФО, признавать при переходе на МСФО суммы, относящиеся к деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам, в соответствии с требованиями предыдущих ОПБУ. Однако для повышения степени сопоставимости с организациями, уже применяющими МСФО, но не признающими такие суммы, стандарт требует, чтобы воздействие регулирования тарифов представлялось отдельно от других статей. Данный стандарт не распространяется на организации, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО.

Новые стандарты и интерпретации не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Следующие стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2016 г., не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы:

- «Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- "Финансовые инструменты: раскрытие информации" – Поправки к МСФО (IFRS) 7 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Вознаграждение работникам» - Поправки к МСФО (IAS) 19 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- "Промежуточная финансовая отчетность" – Поправки к МСФО (IAS) 34 (выпущены в сентября 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2017 года, Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу. Полный перечень этих стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

В течение периода, закончившегося 30 сентября 2016 г., были выпущены следующие документы:

«Налоги на прибыль»: Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам - Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты) относятся к признанию отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам и разъясняет учет отложенных налоговых активов, которые относятся к долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости.

«Отчет о движении денежных средств» - Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты) требуют от Компаний предоставлять раскрытия, которые позволят инвесторам оценивать изменения в обязательствах, возникающих со стороны финансовой деятельности, включая изменения как от денежных, так и неденежных потоков.

«Выручка по договорам с клиентами» - Поправки к МСФО (IFRS) 15 (выпущены в апреле 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Поправки не меняют основополагающие принципы Стандарта, но разъясняют порядок их применения. Поправки уточняют, каким образом определяется обязательство к исполнению в договоре; каким образом определяется, является ли организация принципалом или агентом; и как определить, должна ли выручка от предоставления лицензии отражаться в определенный момент времени или в течение периода. В дополнение к разъяснениям, поправки включают два дополнительных освобождения для организаций, впервые применяющих стандарт, позволяющих снизить затраты и сложность его внедрения.

«Выплаты на основе акций» - Поправки к МСФО (IFRS) 2 (выпущены в июне 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты) вносят разъяснения по следующим вопросам:

- Влияние условий перехода прав и условий, при котором переход прав не происходит, на оценку операций по выплатам на основе акций при расчетах денежными средствами;
- Изменение условий, которые влияют на классификацию операций выплат на основе акций между расчетами, которые производятся денежными средствами, и расчетами, которые производятся с помощью долевых инструментов;
- Операции, предполагающие выплаты, основанные на акциях, с возможностью свернутого отражения налоговых обязательств.

Новые стандарты и интерпретации, как ожидается, не окажут существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 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 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 рыночных цен.

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	26 378 732	134 915 607	(27 210 433)	134 083 906
Межсегментная	24 858 820	2 351 613	(27 210 433)	-
Внешним покупателям	1 519 912	132 563 994	-	134 083 906
EBITDA (сегментный результат)	16 108 425	6 354 959	-	22 463 384
Истощение, износ и амортизация				(11 793 435)
	(4 691 002)	(7 102 433)	-	435
Прибыль от оценки	-	158 073	-	158 073
Прибыль от курсовых разниц, нетто	52 948	369 297	-	422 245
Финансовые расходы, нетто	(94 870)	(2 045 294)	-	(2 140 164)
Налог на прибыль	(233 300)	(1 250 541)	-	(1 483 841)
Прибыль/(убыток) сегмента	11 054 283	(3 379 943)	-	7 674 340

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за три месяца, закончившийся 30 сентября 2015 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	40 250 483	158 248 480	(39 308 264)	159 190 699
Межсегментная	38 232 326	1 075 938	(39 308 264)	-
Внешним покупателям	2 018 157	157 172 542	-	159 190 699
EBITDA (сегментный результат)	30 543 850	1 715 664	-	32 259 514
Истощение, износ и амортизация	(3 439 015)	(7 013 798)	-	(10 452 813)
Убытки от обесценения	(10 332)	(249 738)	-	(260 070)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	54 184	(4 543 626)	-	(4 489 442)
Финансовые расходы, нетто	(90 082)	(2 206 353)	-	(2 296 435)
Налог на прибыль	(94 581)	(3 297 562)	-	(3 392 143)
Прибыль/(убыток) сегмента	26 265 702	(15 337 343)	-	10 928 359

Ниже представлена сверка EBITDA за три месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 и 2015 г.

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2016	2015
Прибыль за период, нетто	7 674 340	10 928 359
Расходы по налогу на прибыль	1 483 841	3 392 143
Финансовые расходы	2 316 985	2 563 331
Финансовые доходы	(176 821)	(266 896)
Истощение, износ и амортизация	11 793 435	10 452 813
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	(422 245)	4 489 442
Чистые прочие доходы/расходы	37 433	1 247 103
Прочие неоперационные доходы, нетто*	(243 584)	(546 781)
EBITDA	22 463 384	32 259 514

*Прочие неоперационные доходы, нетто, в основном относятся к комиссионным сборам и штрафам.

Ниже представлены продажи нефти и газа и нефтепродуктов (по стране регистрации клиента):

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.		
	Внутренний рынок	Внутренний рынок	Внутренний рынок
Продажи сырой нефти	-	1 305 751	1 305 751
Продажи природного газа	2 305 199	-	2 305 199
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	2 305 199	-	2 305 199
Продажи нефтепродуктов	91 494 273	25 757 016	117 251 289
<i>Через розничную сеть</i>	32 867 316	-	32 867 316
<i>Оптовые операции</i>	58 626 957	25 757 016	84 383 973
Продажи электроэнергии	381 762	5 703 110	6 084 872
Прочие продажи	4 635 624	2 501 171	7 136 795
Итого выручка от реализации	98 816 858	35 267 048	134 083 906

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.		
	Внутренний рынок	Внутренний рынок	Внутренний рынок
Продажи сырой нефти	-	1 740 490	1 740 490
Продажи природного газа	5 692 700	-	5 692 700
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	5 692 700	-	5 692 700
Продажи нефтепродуктов	114 763 509	30 025 077	144 788 586
<i>Через розничную сеть</i>	37 104 041	-	37 104 041
<i>Оптовые операции</i>	77 659 468	30 025 077	107 684 545
Продажи электроэнергии	274 907	328 663	603 570
Прочие продажи	3 842 581	2 522 772	6 365 353
Итого выручка от реализации	124 573 697	34 617 002	159 190 699

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 84 383 973 РСД (2015 г.: 107 684 545 РСД), выручка в размере 9 416 348 РСД (2015 г.: 12 097 149 РСД) относится к отечественному покупателю НРР „Petrohemija“. Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработке, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 5 334 701 РСД (2015 г.: 4 617 002 РСД).

Группа осуществляет деятельность на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 60 836 610 РСД (2015 г.: 80 561 738 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран 20 533 866 РСД (2015 г.: 22 836 965 РСД).

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

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2016	2015
Продажи сырой нефти	1 305 751	1 740 490
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
<i>Болгария</i>	7 332 712	8 328 810
<i>Босния и Герцеговина</i>	5 350 840	6 806 191
<i>Румыния</i>	6 401 921	5 007 969
<i>Все другие рынки</i>	6 671 543	9 882 107
	25 757 016	30 025 077
Продажи электроэнергии	5 703 110	328 663
Прочие продажи	2 501 171	2 522 772
	35 267 048	34 617 002

Выручка отдельных стран, участвующих в других рынках, не является существенной.

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

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Сербия	236 420 437	232 868 821
Болгария	8 027 745	8 246 434
Босния и Герцеговина	8 110 148	8 152 524
Румыния	6 996 646	6 436 983
Венгрия	94	-
	259 555 070	255 704 762

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	9 956 045	11 302 285
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	4 993 564	6 385 304
Денежные средства с ограничением права использования	1 634 529	1 562 453
Эквиваленты денежных средств	869	21 393
	16 585 007	19 271 435

Денежные средства, находящиеся на эскроу счете по состоянию на 30 сентября 2016 года на сумму 1 634 529 РСД (31 декабря 2015 года: 1 562 453 РСД), преимущественно относятся к депонированным средствам, в соответствии с условиями, предусмотренными договором купли-продажи акций с компанией Energowind doo (на основании которого в будущем будет осуществляться управление деятельностью ветропарка «Пландиште»).

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	961 159	253 057
- третьи стороны	31 672 947	29 781 907
- государства и компании в государственной собственности	19 020 125	19 369 662
	51 654 231	49 404 626
Прочая дебиторская задолженность:		
- третьи стороны	242 443	209 227
- государства и компании в государственной собственности	10 424 734	10 314 622
	10 667 177	10 523 849
Начисленные активы	36 684	660 401
	62 358 092	60 588 876
Минус резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:		
- третьи стороны	(9 873 512)	(9 862 727)
- государства и компании в государственной собственности	(15 903 253)	(15 777 436)
	(25 776 765)	(25 640 163)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	36 581 327	34 948 713

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	23 138 097	27 139 823
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	2 029 063	1 831 215
от 1-ого до 3 месяцев	1 647 953	1 200 167
от 3 месяцев до 1 года	7 268 975	2 198 059
более 1 года	2 497 239	2 579 449
Итого	36 581 327	34 948 713

Вследствие неблагоприятных макроэкономических условий последних лет Группа сталкивается с затрудненным взысканием дебиторской задолженности с обществ в государственной собственности. Однако, Руководство Группе тесно сотрудничает с основными должниками по вопросу погашения указанной задолженности и уверено, что чистая дебиторская задолженность, согласно вышеуказанной таблице, может быть погашена.

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

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Сербские динары	43 223 163	41 704 312
Евро	17 233 005	16 348 409
Долл. США	920 239	1 507 433
Прочие	981 685	1 028 722
	62 358 092	60 588 876

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 2015 г.	10 062 347	19 522 269	29 584 616
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	34 497	76 362	110 859
Неиспользованные сторнированные суммы	(66 356)	(51 486)	(117 842)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	468 562	(1 808 979)	(1 340 417)
Курсовые разницы	-	(81 498)	(81 498)
Прочие	(10 908)	-	(10 908)
На 30 сентября 2015 г.	10 488 142	17 656 668	28 144 810
На 1 января 2016 г.	9 862 727	15 777 436	25 640 163
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	73 186	67 696	140 882
Неиспользованные сторнированные суммы	(42 776)	(46 348)	(89 124)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(20 860)	(7 871)	(28 731)
Курсовые разницы	-	112 340	112 340
Прочие	1 235	-	1 235
На 30 сентября 2016 г.	9 873 512	15 903 253	25 776 765

Расходы, под которые были созданы резервы или которые были списаны, включены в 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 дебиторской задолженности, упомянутых выше. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

8. ЗАПАСЫ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Сырая нефть	10 204 138	11 069 970
Нефтепродукты	9 358 567	13 738 263
Сырье и материалы	7 187 705	4 120 087
Прочие	870 856	838 428
Минус: резерв под обесценение	(5 446 206)	(5 588 504)
	22 175 060	24 178 244

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Авансы уплаченные	559 670	536 372
Дебиторская задолженность по НДС	265 654	227 121
Отложенный НДС	1 726 195	2 014 262
Расходы будущих периодов	201 181	120 106
Предоплаченные таможенные пошлины	31 790	33 190
Предоплаченный акциз	1 566 012	3 028 713
Прочие оборотные активы	14 579 704	14 308 833
Минус: резерв под обесценение	(14 280 570)	(14 042 711)
	4 649 636	6 225 886

Отложенный НДС на 30 сентября 2016 г. в размере 1 726 195 РСД (31 декабря 2015 г.: 2 014 262 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2016 года, в размере 1 566 012 РСД (31 декабря 2015: 3 028 713 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе и к акцизам, уплаченным за импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

Прочие оборотные активы, главным образом, относятся к начисленным процентам и обесцененным активам.

Движение по резерву Группы под обесценение прочих оборотных активов представлено в таблице ниже:

	Авансы уплаченные	Прочие оборотные активы	Итого
На 1 января 2015 г.	244 828	20 758 935	21 003 763
Резерв под прочие оборотные активы	1 135	110 968	112 103
Неиспользованные сторнированные суммы	(4 424)	(14 974)	(19 398)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(6)	(501 296)	(501 302)
Прочее	(865)	8 918	8 053
На 30 сентября 2015 г.	240 668	20 362 551	20 603 219
На 1 января 2016 г.	270 296	13 772 415	14 042 711
Резерв под прочие оборотные активы	5 360	262 456	267 816
Неиспользованные сторнированные суммы	(6 425)	(12 974)	(19 399)
Прочее	(475)	(10 083)	(10 558)
На 30 сентября 2016 г.	268 756	14 011 814	14 280 570

Анализ прочие оборотные активы по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	4 555 293	6 071 893
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	23 969	30 136
от 1-ого до 3 месяцев	12 915	31 372
от 3 месяцев до 1 года	7 687	43 018
более 1 года	49 772	49 467
Итого	4 649 636	6 225 886

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2015 г.						
Первоначальная стоимость	82 284 653	114 595 854	49 338 344	20 285 937	46 177 226	312 682 014
Амортизация и обесценение	(21 058 518)	(32 895 538)	(14 910 568)	(8 614 025)	(2 813 514)	(80 292 163)
Остаточная стоимость	61 226 135	81 700 316	34 427 776	11 671 912	43 363 712	232 389 851
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 года						
Поступление	-	-	-	-	19 331 709	19 331 709
Перевод из категории незавершенного строительства	15 630 385	3 505 380	2 203 647	192 308	(21 531 720)	-
Обесценение	-	(29 826)	(147 634)	-	(103 708)	(281 168)
Амортизация	(3 168 378)	(4 297 427)	(1 623 872)	(589 989)	(3 666)	(9 683 332)
Перевод активов из категории инвестиционной собственности	-	-	(38 046)	(180 595)	-	(218 641)
Выбытие и списание	(40 909)	(51 978)	(44 937)	(95 528)	(79 010)	(312 362)
Прочие переводы	(24 248)	(2 953)	149 303	40 207	(506 780)	(344 471)
Курсовые разницы	(10)	-	(106 351)	-	(17 458)	(123 819)
	73 622 975	80 823 512	34 819 886	11 038 315	40 453 079	240 757 767
На 30 сентября 2015 г.						
Первоначальная стоимость	97 767 045	117 956 070	51 089 131	20 056 693	43 103 241	329 972 180
Амортизация и обесценение	(24 144 070)	(37 132 558)	(16 269 245)	(9 018 378)	(2 650 162)	(89 214 413)
Остаточная стоимость	73 622 975	80 823 512	34 819 886	11 038 315	40 453 079	240 757 767
На 1 января 2016 г.						
Первоначальная стоимость	108 928 420	120 288 250	51 644 542	20 010 602	38 640 748	339 512 562
Амортизация и обесценение	(25 345 752)	(38 800 866)	(16 727 934)	(9 024 312)	(2 400 275)	(92 299 139)
Остаточная стоимость	83 582 668	81 487 384	34 916 608	10 986 290	36 240 473	247 213 423
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 года						
Поступление	-	-	-	117	14 427 556	14 427 673
Перевод обязательств по выбытию активов	634 193	-	-	-	-	634 193
Перевод из категории незавершенного строительства	11 950 134	787 045	1 554 699	215 038	(14 506 916)	-
Обесценение	-	-	-	-	(21 135)	(21 135)
Амортизация	(4 375 145)	(4 196 547)	(1 735 860)	(587 561)	(3 796)	(10 898 909)
Выбытие и списание	(128 586)	(13 088)	(89 813)	(49 588)	(174 514)	(455 589)
Прочие переводы	(19 744)	(2 974 908)	2 960 677	20 803	(115 298)	(128 470)
Курсовые разницы	999	-	276 957	(67)	106 885	384 774
	91 644 519	75 089 886	37 883 268	10 585 032	35 953 255	251 155 960
На 30 сентября 2016 г.						
Первоначальная стоимость	121 224 108	108 882 883	65 248 047	20 045 103	38 340 620	353 740 761
Амортизация и обесценение	(29 579 589)	(33 792 997)	(27 364 779)	(9 460 071)	(2 387 365)	(102 584 801)
Остаточная стоимость	91 644 519	75 089 886	37 883 268	10 585 032	35 953 255	251 155 960

Нефтегазовые активы

	Капитализиро- ванные расходы на разведку и оценку	Капитализирова- нные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производ- ственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2015 г.						
Первоначальная стоимость	18 087 173	13 477 995	31 565 168	82 284 653	33 457	113 883 278
Амортизация и обесценение	(17 291)	(253 585)	(270 876)	(21 058 518)	(20 359)	(21 349 753)
Остаточная стоимость	18 069 882	13 224 410	31 294 292	61 226 135	13 098	92 533 525
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 года						
Поступление	2 950 141	13 290 802	16 240 943	-	-	16 240 943
Перевод из категории незавершенного строительства	(2 748 993)	(12 881 392)	(15 630 385)	15 630 385	-	-
Прочие переводы	60 292	(351 573)	(291 281)	(24 248)	-	(315 529)
Обесценение	-	(10 332)	(10 332)	-	-	(10 332)
Амортизация и износ	(3 732)	-	(3 732)	(3 168 378)	-	(3 172 110)
Выбытие и списание	(74 486)	1	(74 485)	(40 909)	-	(115 394)
Курсовые разницы	(13 196)	-	(13 196)	(10)	-	(13 206)
	18 239 908	13 271 916	31 511 824	73 622 975	13 098	105 147 897
На 30 сентября 2015 г.						
Первоначальная стоимость	18 259 661	13 520 687	31 780 348	97 767 045	33 408	129 580 801
Амортизация и обесценение	(19 753)	(248 771)	(268 524)	(24 144 070)	(20 310)	(24 432 904)
Остаточная стоимость	18 239 908	13 271 916	31 511 824	73 622 975	13 098	105 147 897
На 1 января 2016 г.						
Первоначальная стоимость	19 971 794	7 942 643	27 914 437	108 928 420	33 408	136 876 265
Амортизация и обесценение	(21 185)	(248 771)	(269 956)	(25 345 752)	(22 292)	(25 638 000)
Остаточная стоимость	19 950 609	7 693 872	27 644 481	83 582 668	11 116	111 238 265
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 года						
Поступление	2 078 665	9 526 572	11 605 237	-	-	11 605 237
Перевод обязательств по выбытию активов	-	-	-	634 193	-	634 193
Перевод из категории незавершенного строительства	(220 235)	(11 729 899)	(11 950 134)	11 950 134	-	-
Прочие переводы	-	(101 349)	(101 349)	(19 744)	-	(121 093)
Амортизация и износ	(3 796)	-	(3 796)	(4 375 145)	-	(4 378 941)
Выбытие и списание	(14 113)	(87 090)	(101 203)	(128 586)	-	(229 789)
Курсовые разницы	101 701	-	101 701	999	-	102 700
	21 892 831	5 302 106	27 194 937	91 644 519	11 116	118 850 572
На 30 сентября 2016 г.						
Первоначальная стоимость	21 914 550	5 550 499	27 465 049	121 224 108	33 408	148 722 565
Амортизация и обесценение	(21 719)	(248 393)	(270 112)	(29 579 589)	(22 292)	(29 871 993)
Остаточная стоимость	21 892 831	5 302 106	27 194 937	91 644 519	11 116	118 850 572

11. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЛЕВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Текущая стоимость инвестиций в долевыe инструменты на 31 сентября 2016 и 31 декабря 2015 годы указана на следующей таблице:

	Процент доли			
	30 сентября 2016	31 декабря 2015	30 сентября 2016	31 декабря 2015
«Энерговинд»	50%	50%	1 008 221	1 008 221
„Сербская Генерация»	49%	49%	1 038 800	180 438
			2 047 021	1 188 659

В течение 2015 года Группа и „Центрэнергохолдинг“, Российская Федерация, создали холдинговую компанию „Сербская Генерация“, через которую будут вести совместную деятельность с Теплоэлектростанцией „ТЭТО“ Панчево, проектной мощностью 140 MW. На дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности существенной хозяйственной деятельности не было. В 2016 году Общество увеличило свою долю в предприятии Serbskaya Generacija в размере 858 362 РСД.

Основным местом деятельности по реализации совместных инвестиций является территория Республики Сербии.

Отсутствуют потенциальные обязательства, относящиеся к доле Группы в совместном предприятии, а также потенциальные обязательства из самой инвестиции.

12. ДОЛГОСРОЧНАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность:		
- Государства и компании в государственной собственности	9 756 970	12 388 550
	9 756 970	12 388 550
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность:		
- третьи стороны	77 098	152 849
- Государства и компании в государственной собственности	2 098 413	4 050 963
	2 175 511	4 203 812
Минус резерв под обесценение:		
- третьи стороны	(59)	(76 849)
- Государства и компании в государственной собственности	(634 584)	(1 858 864)
	(634 643)	(1 935 713)
	11 297 838	14 656 649

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность в общем размере 11 297 838 РСД большей частью, в размере 7 584 054 РСД касается долгосрочной части дебиторской задолженности Республики Сербия, возникшей на основании обязательств по оплате долгов „Сербиягаза“ в отношении к „Нефтяной индустрии Сербии“, и их конвертации в государственный долг (краткосрочная часть дебиторской задолженности – примечание 7).

Указанная дебиторская задолженность выражена в ЕВРО на день оформления долговых обязательств.

На 31 мая 2016 года произведена оплата второй взноса, в соответствии с графиком, предусмотренным Законом.

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Авансы уплаченные за основные средства	990 643	1 360 565
Расходы будущих периодов	811 953	908 248
Прочие активы	1 088 028	1 161 131
Минус: резерв под обесценение	(30 809)	(30 809)
	2 859 815	3 399 135

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

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Краткосрочные кредиты	11 570 450	3 553 120
Процентные обязательства	169 191	164 324
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения до 1 года (примечание 18)	16 770 083	13 417 421
Текущая часть обязательств по финансовой аренде со сроком погашения до 1 года (примечание 18)	51 299	1 010
	28 561 023	17 135 875

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	8 548 045	10 170 810
- третьи стороны	10 734 643	15 334 596
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	12 440	86 304
	23 067 436	29 364 018

По состоянию на 30 сентября 2016 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 8 548 045 РСД (31 декабря 2015 г.: 10 170 810 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Газпром нефть, г. Санкт Петербург, Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 7 572 603 РСД (31 декабря 2015 г.: 10 104 805 РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Авансы полученные	1 158 010	3 207 205
Выплаты работникам	2 903 223	3 296 282
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	269 182	19 878
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	14 741	14 437
	4 345 156	6 537 802

17. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Налог на добычу полезных ископаемых	252 292	241 017
НДС	3 141 990	1 651 548
Акциз	3 920 756	6 066 530
Сборы за товарные запасы	203 793	350 301
Таможенные платежи	460 873	85 332
Прочие налоги	2 028 494	2 050 457
	10 008 198	10 445 185

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	38 708 236	42 427 710
Банковские кредиты	66 326 123	71 016 461
Обязательства по финансовой аренде	378 592	199 289
Прочие долгосрочные кредиты и займы	109 208	88 611
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(16 821 382)	(13 418 431)
	88 700 777	100 313 640

(а) Долгосрочные займы ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный займ от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 сентября 2016 г., в сумме 38 708 236 РСД (2015 г.: 42 427 710 РСД), включая текущую часть в сумме 5 734 553 РСД (2015 г.: 5 657 028 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый займ погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские кредиты

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Кредиты в Сербии	21 770 144	18 693 334
Кредиты за границей	44 555 979	52 323 127
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	66 326 123 (11 035 530)	71 016 461 (7 760 393)
	55 290 593	63 256 068

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
От 1 года до 2 лет	13 238 236	11 829 773
От 2 до 5 лет	37 719 462	46 347 221
Более 5 лет	4 332 895	5 079 074
	55 290 593	63 256 068

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Долл. США	45 401 624	53 388 078
Евро	20 507 370	17 247 010
Сербский динар	515	1 174
Японская иена	416 614	380 199
	66 326 123	71 016 461

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал представляет собой акционерный капитал Общества, включенной в листинг Белградской фондовой биржи. Номинальная стоимость одной акции составляет 500 РСД.

Акционерный капитал на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 года представлен акциями в количестве 163 060 400 штук.

20. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2016	2015
Нефть	55 017 158	68 037 213
Нефтепродукты	14 485 101	23 590 119
Прочие	168 220	161 240
	69 670 479	91 788 572

21. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2016	2015
Расходы на персонал	4 146 467	5 103 986
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	1 614 042	2 026 694
Текущее обслуживание и ремонт	2 796 401	2 209 311
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	5 823 756	279 382
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 114 623	2 097 556
Техника безопасности и охрана труда	255 056	108 223
Расходы по страхованию	215 782	31 536
Транспортные расходы на производстве	1 447 797	1 260 630
Прочие	3 099 726	595 434
	20 513 650	13 712 752

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2016	2015
Расходы на персонал	7 767 382	7 024 304
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	899 743	1 344 657
Расходы на аренду	430 957	258 460
Командировочные расходы	235 304	258 175
Техника безопасности и охрана труда	397 792	388 016
Расходы по страхованию	77 440	235 631
Транспорт и хранение	276 971	462 140
Резерв под сомнительную задолженность	(105 036)	78 223
Прочие	6 864 639	6 334 173
	16 845 192	16 383 779

23. 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 оценки, используемые при оценке по справедливой стоимости, такие же, как были раскрыты в финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2015 года. Также, в течение первых девять месяцев 2016 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2016 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

24. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА*Переход права собственности*

По состоянию на 30 сентября 2016 года, Общество имело право собственности и право пользования и владения на 7 948 объектах недвижимости, что составляет 97% от общего

количества объектов недвижимого имущества (зданий и земельных участков) Общества. Оставшиеся 3% имущества должны быть переданы Республикой Сербией, в соответствии с договором купли-продажи акций «Нефтяной индустрии Сербия а.д.», подписанным в 2007 году.

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату в сумме 745 344 РСД (на 31 декабря 2015 г.: 687 705 РСД) на основании проведенной Группой оценки ее соблюдения законодательства Республики Сербия.

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

Прочие условные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2016 года Группой не создан резерв под возможные убытки, которые могут возникнуть в результате налоговой проверки, проведенной Министерством финансов Анголы, согласно которой Группа обязана выплатить недоимку по налогу в сумме 81 млн. долл. США, которая относится к дополнительно полученной распределяемой нефти (profit oil) в период с 2002 по 2009 гг.. Руководство Группы считает, что на основании условий, предусмотренных подписанными концессионными соглашениями с государством Ангола, а также согласно мнениям ангольских юридических консультантов такое требование не соответствует действующему законодательству в Анголе по причине того, что государственные власти неправильно рассчитали «распределяемую нефть» (profit oil), и что «распределяемая нефть» представляет собой договорное обязательство, которое должно быть применено по отношению к Национальному Концессионеру, что противоречит мнению Министерства финансов. Руководство Группы обжалует любую попытку принудительного взыскания налога со стороны Министерства финансов Анголы и предпримет все необходимые шаги в целях отсрочки взимания налога, пока суд не примет окончательное решение по этому вопросу. Здесь можно упомянуть опыт других концессионеров по жалобам которых против того же решения Министерства финансов суд Анголы еще не вынес решение хотя жалобы были поданы. Учитывая все вышеуказанное, руководство Группы считает, что, по состоянию на 30 сентября 2016 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть».

Налоговые риски

Налоговое законодательство Республики Сербия 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 органами и Группе придется заплатить дополнительные суммы недоимок, штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2016 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Договорные обязательства

Приобретение основные средства

По состоянию на 30 сентября 2016 года Группа имеет заключенные договоры на закупку основные средства на общую сумму в 3 521 740 РСД (31 декабря 2015 года: 611 417 РСД).

Договор farm-out, заключенный с East West Petroleum Corporation (Канада)

В октябре 2011 года Группа заключила Farm-out договор с «East West Petroleum Corporation» Канада на разведку и добычу углеводородов в Тимишоарской области в Румынии. В соответствии с Договором Группа обязуется профинансировать 85% общих расходов на разведку в четырех блоках указанной области. В зависимости от результатов добычи Группа имеет право до 85% от общего объема добычи углеводородов. Помимо этого согласно Договору о совместной деятельности, заключенному с «East West Petroleum Corporation», Канада, Группа будет выступать в качестве Оператора, нести ответственность и вести совместную деятельность. Ведутся подготовки к производству разведочных работ. По состоянию на 30 сентября 2016 года работы по бурению и разведке на блоках 2, 3, 7 и 8 оценены в 41,34 миллионов долл. США.

Не было других существенных условных обязательств.

25. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ

Консолидированная финансовая отчетность Группы на 31 сентября 2016 и 31 декабря 2015 включает в себя отчетность материнской компании и следующих дочерних обществ в Сербии и за рубежом:

ДЗО	Государство	Вид деятельности	Доля участия, %	
			30 сентября 2016	31 декабря 2015
НИС Петрол д.о.о., г. Баня Лука	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
НИС Петрол е.о.о.д., г.София	Болгария	Сбыт	100	100
NIS Petrol SRL, г.Бухарест	Румыния	Сбыт	100	100
Rannon naftagas Kft, г.Будапешт	Венгрия	Разведка и добыча	100	100
НИС Оверсис,г. Санкт Петербург	Россия	Прочее	100	100
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зренянин	Сербия	Разведка и добыча	100	100
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	Транспорт	100	100
О Зоне а.д., г.Белград	Сербия	Прочее	100	100
G-Petrol d.о.о., г. Сараево	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
Ядран-Нафтагас д.о.о., г. Баня Лука	Босния и Герцеговина	Разведка и добыча	66	66
Светлост д.о.о., г. Буяновац	Сербия	Сбыт	51	51
Юбос д.о.о., г. Бор	Сербия	Прочее	-	51

Доля голосующих прав материнской компании в дочерних обществах равна ее участию в капитале дочерних обществ.

26. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности, стороны считаются связанными в случае если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений, в соответствии с МСФО 24 Раскрытие информации о связанных сторонах.

Основным владельцем Группы является ПАО «Газпром нефть», г. Санкт Петербург (Российская Федерация), которое владеет 56,15% акций Общества. По количеству акций второе место занимает Республика Сербия с 29,87% акций Общества, в то время как оставшейся частью акций в 13,98%, принадлежащих миноритарным акционерам, торгуется на Белградской бирже. Фактическим собственником Группы является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, а также в течение 2015 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 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
На 30 сентября 2016 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	961 159	195 656
Инвестиции в долевыe инструменты	-	-	2 047 021
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(7 572 603)	(975 442)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 734 553)	-	-
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(32 973 683)	-	-
	(46 280 839)	(14 283)	2 242 677
На 31 декабря 2015 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	148 105	195 656
Прочие оборотные активы	-	9 394	-
Инвестиции в долевыe инструменты	-	-	1 188 659
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(10 004 805)	(166 005)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 657 028)	-	-
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(36 770 682)	-	-
	(52 432 515)	(8 506)	1 384 315

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г			
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	395 681	-
Прочая выручка	-	5 610 682	-
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(29 566 123)	(396 618)	-
Расходы, связанные с производством	-	(5 593 596)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(113 594)	-
Прочие (доходы) расходы, нетто	18 455	(39)	-
Финансовые расходы	(585 043)	-	-
	(30 132 711)	(97 484)	-
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г			
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	85 607	-
Прочая выручка	-	328 663	-
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(60 957 424)	(2 037 894)	-
Расходы, связанные с производством	(5 839)	(213 802)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(23 823)	(15 137)	-
Прочие расходы, нетто	(16 210)	(19 825)	-
Финансовые расходы	(724 476)	-	-
	(61 727 772)	(1 872 388)	-

Транзакции с ключевым руководством

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2016 года, и за 2015 год, Группа признала 593 172 РСД и 326 210 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

Настоящим заявляем что насколько нам известно финансовая отчетность составлена в соответствии с применением соответствующих международных стандартов бухгалтерского учета и финансовой отчетности а также в соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия («Служебный вестник РС» № 62/2013) которые требует чтобы финансовая отчетность была подготовлена в соответствии со всеми МСФО а также в соответствии с актами выданными Министерством финансов Республики Сербия⁵¹ и чтобы отражала точную и объективную информацию об активах обязательствах финансовом положении и деятельности прибылях и убытках движении денежных средств и изменениях капитала акционерного общества в том числе обществ которые включены в консолидированную отчетность.

Антон Федоров

Бранко Митрович

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»

⁵¹Учитывая различия между этими двумя законодательными актами данные периодические сводные финансовые отчеты отклоняются от МСФИ в следующем смысле:

- Общество оформило финансовые отчеты в формате, предусмотренном со стороны Министерства финансов Республики Сербия, не соответствующем требованиям МРС 1 – «Презентации финансовых отчетов»,
- Внебалансовые средства и обязательства указаны на форме Отчета и прибылях и убытках. Данные позиции по определению МСФИ не являются средствами и обязательствами

Контактная информация

НИС а.о. Нови Сад

e-mail: office@nis.eu

ул. Народного фронта д.12
Нови Сад
Тел. (021) 481 1111

11070 г. Новый Белград
11000 г. Белград
Тел. (011) 311 3311

Отношения с инвесторами

e-mail: Investor.Relations@nis.eu

ул. Народного фронта д.12
21000 г. Нови Сад Сербия

Сектор по работе с миноритарными акционерами

e-mail: servis.akcionara@nis.eu

ул. Народного фронта д.12
21000 г. Нови Сад Сербия
Телефон горячей линии: (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.