



КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

за первый квартал
2017 года



Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за первый квартал 2017 года достоверно отражает развитие и результаты деятельности «НИС Группы» в первом квартале 2017 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 в первом квартале 2017 года	4
Профиль НИС группы.....	5
Управление рисками	19
Деловое окружение	24
Положение на рынке	26
Анализ результатов.....	28
Ценные бумаги	41
Человеческие ресурсы.....	43
Исследование и развитие	44
Финансовые отчеты	45
Финансовая отчетность.....	45
Отчет о финансовом положении.....	45
Отчет о совокупном доходе	46
Отчет о движении капитала	47
Отчет о движении денежных средств.....	48
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности	49
Консолидированная финансовая отчетность.....	64
Консолидированный отчет о финансовом положении	64
Консолидированный отчет о совокупном доходе.....	65
Консолидированный отчет о движении капитала.....	66
Консолидированный отчет о движении денежных средств	67
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	68
Заявление лиц ответственных за составление отчетности.....	83
Контактная информация	84

Вступление

В первом квартале 2017 года Группа НИС достигла существенно лучшие финансовые результаты, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Чистая прибыль Группы НИС в данном отчетном периоде составляет 5,4 млрд. динаров, что в несколько раз лучше, по сравнению с первым кварталом 2016 года, когда чистая прибыль составляла порядка 260 млн. динаров. Показатель EBITDA равен 11,1 млрд. динаров, то есть в три раза превышает показатель прошлого года, когда значение данного показателя было на уровне 3,8 млрд. динаров. Операционный денежный поток Группы НИС увеличился на 25%, по сравнению с первым кварталом 2016 года, и составляет 4,5 млрд. динаров. Стабилизация ситуации на мировом рынке нефти и стабильное соотношение между валютами способствовали достижению хороших финансовых результатов Группы. Существенное влияние на достигнутый результат оказало выполнение программ мероприятий по повышению операционной эффективности на всех уровнях Группы НИС. Воздействие мероприятий по увеличению операционной эффективности на показатель EBITDA за первые три месяца 2017 года оценивается более 1 миллиарды сербских динаров. Помимо этого, на результат повлиял также факт, что НИС снова увеличил объем продаж нефтепродуктов.

Группа НИС в первом квартале 2017 года продолжила выделять значительные средства в счет инвестиций, на которые пришлось 4,7 млрд. динаров, что на 1% больше, по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года. Больше всего средств было инвестировано в сферу разведки и добычи нефти и газа, а также в сектор переработки нефти и полуфабрикатов. Продолжился рост обязательств на основании налогов и прочих доходов в государственный бюджет, и обязательства Группы НИС по данному основанию составляют 35,6 млрд. динаров – на 8% больше, по сравнению с первым кварталом прошлого года.

Когда речь идет об операционных показателях, существенные результаты достигнуты в сфере сбыта. Таким образом, общий сбыт нефтепродуктов за первые три месяца 2017 года составил 717 тыс. тонн, что на два процента больше, по сравнению с прошлым годом. Доля НИС на рынке нефтепродуктов Сербии с января по март этого года составила 75%, то есть примерно на 1 процент больше прошлого года. Существенно увеличился и общий объем продаж в зарубежных активах, где отмечен рост в 25 процентов, по сравнению с первым кварталом 2016 года. В то же время НИС на рынке Сербии и региона продолжил сбыт высококлассных видов топлива, таких как G-Drive. Также НИС, вопреки очень неблагоприятным погодным условиям, в начале года зарекомендовал себя как надежный партнер и обеспечил регулярное снабжение рынка нефтепродуктами. За первые три месяца 2017 года добыча нефти и газа составила 343 тысячи условных тонн, что на 2 процента превышает запланированный объем добычи на первый квартал этого года. В этом же периоде общий объем переработки нефти и полуфабрикатов составил 765 тысяч тонн, что незначительно меньше прошлогоднего результата. Помимо прочего, такой объем переработки является результатом удовлетворения нужд рынка, доступных запасов и оптимизации сырьевой корзины.

В то же время НИС продолжил усиливать свои отношения с партнерами: с немецкой группой BASF подписано Соглашение о деловом и техническом сотрудничестве в области улучшения качества ассортимента продукции НИС, а также развития технологии производства нефтепродуктов. Наряду с этим НИС сохранил хорошие партнерские отношения с сообществом, в котором осуществляет свою деятельность – это стало узнаваемым в обширной среде общественности. В январе НИС вручена «Святосавская премия» за заслуги в улучшении качества образования в Сербии по программе «Энергия знаний», присуждаемая Республиканским министерством образования, науки и технологического развития. Также НИС снова зарекомендовал себя и как ведущий отечественный бренд – на присуждении премии «Лучшее из Сербии» в феврале были получены две награды в категории «Производственные товары и бизнес-услуги» за лучший корпоративный бренд и лучший товарный бренд – НИС Петрол.

Отчет о деятельности

Важнейшие события в первом квартале 2017 года

Январь

- «НИС а.о. Нови Сад» за вклад в образование Республики Сербии посредством корпоративной программы «Энергия знаний» в 2016 году получил «Святосавскую награду», которую присуждает Министерство образования, науки и технологического развития.
- «НИС а.о. Нови Сад» провозглашен «Национальным чемпионом» в категории «Охрана окружающей среды и устойчивое развитие» в рамках конкурса European Business Awards.
- НИС и фонд EXIT второй год подряд провели конкурс «Youth Heroes», основная идея которого заключается в продвижении молодых и успешных людей.
- В гимназии «Светозар Маркович» города Ниш, при поддержке программы НИС «Сообществу сообща», открыт «Умный класс русского языка».
- «НИС Петрол с.р.л. Бухарест» начал разведочное бурение на скважине Теремия 1000, на блоке Ex-7 Тимиш на западе Румынии.



Февраль



- «НИС» опубликовала аудированную консолидированную финансовую отчетность на 2016 год.
- В рамках признания «Лучшее из Сербии», которое присуждает Торговая палата Сербии, НИС получил две награды в категориях «Производственные блага и деловые услуги», конкретно за лучший корпоративный бренд, и лучший товарный бренд – «НИС Петрол».
- В ходе своего визита в Сербию генеральный директор ОАО «Газпром нефть» Александр Дюков встретился с президентом Сербии Томиславом Николичем и премьер-министром Александром Вучичем, а главными темами встречи стали дальнейшее развитие НИС и возможности для новых инвестиций ОАО «Газпром нефть» в Сербию. Александр Дюков посетил также «НИС а.о. Нови Сад» и побеседовал с высшим руководством компании.
- Во время проведения матча между сборными Сербии и России на Кубке Дейвиса в г. Ниш, НИС в сотрудничестве с Теннисным союзом Сербии организовал трехдневные бесплатные школы тенниса для детей.
- НИС третий год подряд организовал конференцию в области компенсаций и льгот.

Март

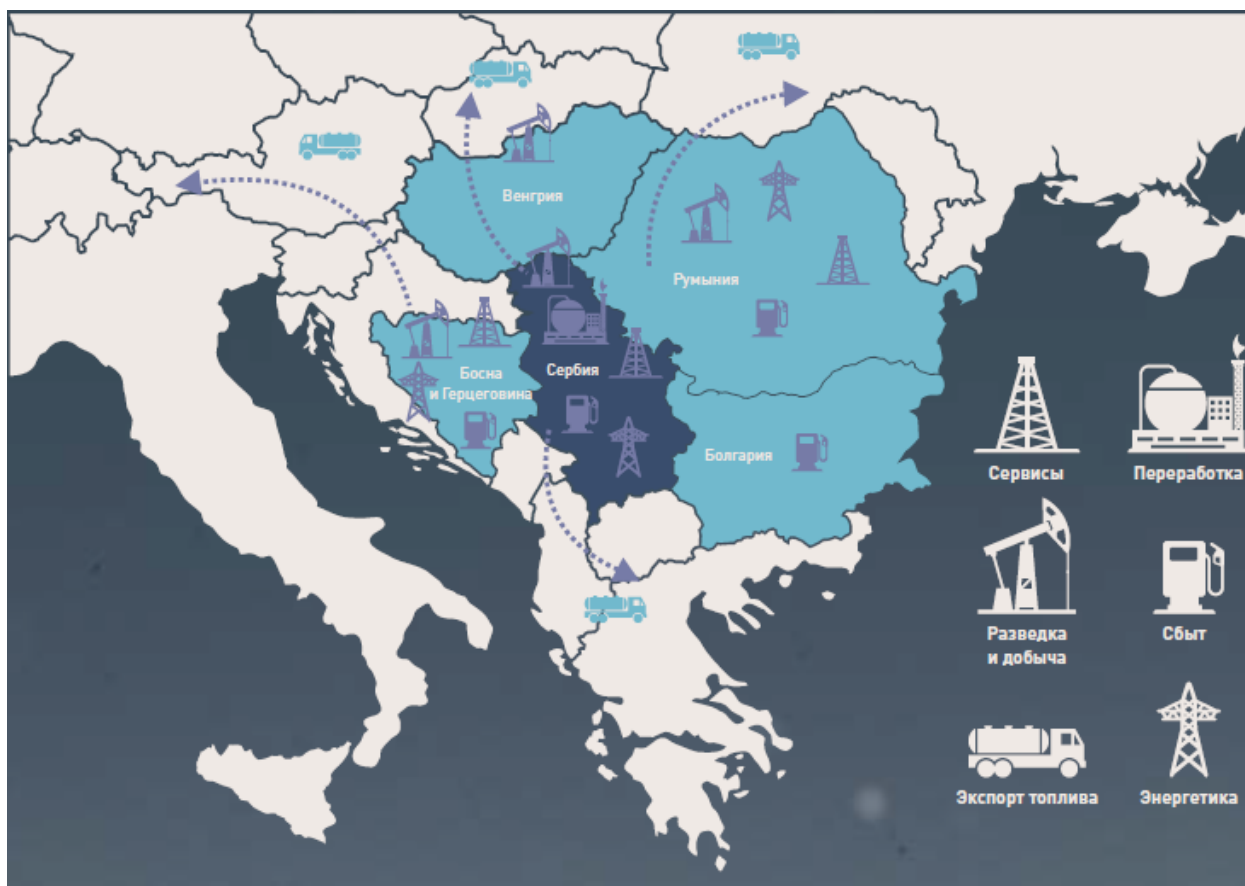
- Решением Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» на должность генерального директора Компании назначен Кирилл Тюрденев.
- «НИС а.о. Нови Сад» и немецкая химическая компания BASF подписали Соглашение о деловом и техническом сотрудничестве в области улучшения качества производственной программы НИС, а также развития технологии производства нефтепродуктов.
- На Автосалоне в Белграде НИСом представлены преимущества G-Drive премиум-топлива. Компания НИС пожертвовала Университетской детской клинике на улице Тиршова в Белграде средства на закупку медицинского оборудования.
- Студенты Йельского университета посетили НИС.



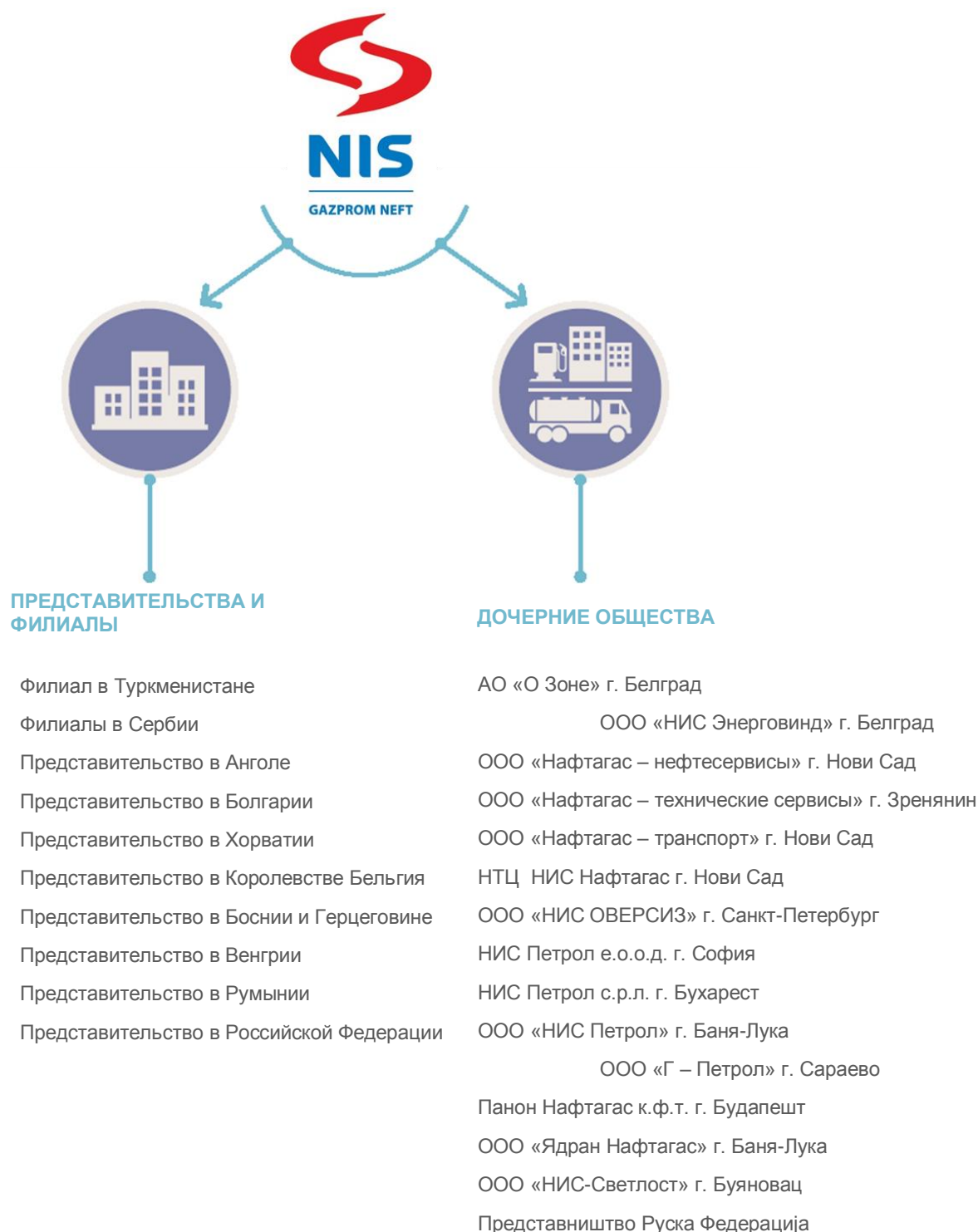
Профиль НИС Группы

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.

Группа НИС ведет свою работу в 10-ти странах по всему миру при участии многонациональной команды специалистов.



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 ресторанная деятельность, 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»

Основные направления деятельности НИС Группы осуществляются в пяти Блоках: «Разведка и добыча», «Сервисы», «Переработка», «Сбыт» и «Энергетика». Помимо этого, Функции в рамках Корпоративного центра оказывают поддержку основных бизнес-процессов.

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.

Основная часть нефтяных месторождений расположена на территории Сербии. Кроме того, НИС вышел и на региональный уровень, начав разведочные работы в Боснии и Герцеговине, Венгрии и Румынии. В Анголе НИС уже присутствует с 1980 года, а в 1985 году НИС начал добычу нефти в этой стране.

В рамках данного Блока в Элемире работает цех по подготовке природного газа, производству СУГ и газа и удалению CO₂, проектная производительность которого составляет 65 000 тонн СУГ и газа в год. В 2016 году в данном цехе завершилось строительство Установки аминовой очистки, что позволило повысить качество газа и объем производства, а положительный экологический эффект установки заключается в предотвращении выбросов двуокиси углерода в атмосферу.

Через свою дочернюю компанию «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 путем проведения геофизических исследований, разработки, оснащения и ремонта скважин, а также с помощью специальных операций и измерений в скважинах. Помимо этого Блок «Сервисы» оказывает услуги по обслуживанию рабочих и строительных инструментов и занимается обслуживанием нефтегазовых систем и объектов. Наряду с перевозкой грузов и привлечением спецтехники Блок «Сервисы» также осуществляет пассажирские перевозки и сдает в аренду транспортные средства.

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

Блок «Переработка» занимается переработкой сырой нефти, прочего сырья и производством нефтепродуктов. Выпускает широкий спектр нефтепродуктов, начиная от моторных и энергетических топлив, и заканчивая сырьем для нефтехимической промышленности и прочими нефтепродуктами. Перерабатывающий комплекс Блока «Переработка» включает в себя производственный цех в Панчево². Максимальная проектная мощность нефтеперерабатывающих установок в Панчево составляет 4,8 млн. тонн в год. После завершения строительства установки легкого гидрокрекинга и гидроочистки (МНС/DHT) в 2012 году НИС выпускает моторное топливо европейского качества и планирует продолжить дальнейшую модернизацию нефтеперерабатывающих мощностей и строительство установки замедленного коксования.

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 и продолжает расширять свое присутствие в странах региона – в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии. На сербском и региональном рынках НИС представлен двумя брендами: НИС Петрол и GAZPROM.

В качестве отдельных бизнес-направлений НИС занимается развитием продаж авиатоплива, бункеровкой водных судов, сбытом масел и битума.

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

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

Блок «Энергетика» занимается производством электроэнергии и тепла из традиционных и возобновляемых источников, производством и продажами компримированного природного газа, продажами природного газа, электроэнергии, разработкой и внедрением стратегически важных энергетических проектов и развитием и внедрением 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 проектов стратегического партнерства.

Идет реализация проекта строительства ТЭЦ в Панчево и строительства ветропарка Пландиште через совместные инвестиции с партнерами.

На месторождениях нефти и газа НИС расположены 14 малых электростанций общей мощностью 13,8 МВт. Большинство малых электростанции производят и тепловую энергию для обеспечения потребностей собственных установок. Произведенная на указанных установках электроэнергия поставляется на рынок. Помимо мини-когенерационных установок НИС производит электро- и тепловую энергию и в Энергоблоке Панчево с генератором мощностью 10,7 МВтэ. Произведенная в Энергоблоке тепловая и электроэнергия в полном объеме направляется для нужд Нефтеперерабатывающего завода Панчево.

Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают 10 Функций, входящих в состав материнской компании – «НИС а.о. Нови Сад». Из этих поддерживающих Функций пять частично децентрализованы и имеют в своем функциональном подчинении подразделения в блоках³, а остальные функции централизованы⁴. Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

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

Фирменное наименование:	НИС а.о. Нови Сад
ОГРН:	20084693
Адрес:	г. Нови Сад, ул. Народног 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 31.03.2017.	220 948 474 000 РСД
Уставный капитал по состоянию на 31.03.2017.	81 530 20 .000 РСД
Численность работников⁵ по состоянию на 31.03.2017.года	3.911
Последний аудит финансовой отчетности был выполнен аудиторской организацией (од 31.12.2016. 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

³ Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету, Функция по стратегии и инвестициям, Функция по материально-техническому и сервисному обеспечению и капитальным инвестициям, Функция по организационным вопросам и Функция по HSE.

⁴ 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, Функция внутреннего аудита. Функция внутреннего аудита находится в подчинении у Генерального директора, а лицо, отвечающее за внутренний надзор, представляет отчеты в Ревизионную комиссию при Совете директоров.

⁵ Без лизинговых работников и работников зависимых обществ и представительств.

Система управления Обществом

В Обществе существует одноуровневая система управления, центральное место в которой занимает Совет Директоров, отвечающий за достижение поставленных целей и результатов. Право акционеров на контроль за достижением целей реализуется путем проведения Общего собрания 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.



График № 1: Структура корпоративных органов «НИС а.о. Нови Сад»

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 выполнения 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.



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

Родился 30 сентября 1970 года в Шаркане, СССР.

В 1993г. закончил Московский инженерно-физический институт по специальности «прикладная ядерная физика». В 1995 году окончил Высшую школу финансов Международного университета в Москве. В 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 Тюрденев
Генеральный директор НИС а.о. Нови Сад
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Родился 19 апреля 1977 года в СССР.

С отличием окончил бакалавриат факультета Международных отношений, а затем получил степень магистра международного права (с отличием) Московского государственного института международных отношений (МГИМО). Имеет также степень магистра права (LL.M). Манчестерского университета. Проходил обучение по программам executive education в международной бизнес-школе INSEAD и Лондонской школе бизнеса. С 2000 по 2004 гг. работал в компаниях A.T. Kearney. В 2004 году перешел в McKinsey & Co. С 2007 по 2012 гг. - заместитель генерального директора по стратегии и корпоративному развитию в «Сибур – Минеральные удобрения». С 2012 года являлся исполнительным вице-президентом и членом Правления АФК «Система». До прихода в НИС г-н Тюрденев занимал должность президента и председателя Правления ОАО «Объединенная нефтехимическая компания», которая на тот момент входила в группу компаний АФК «Система», а также являлся председателем Совета директоров ОАО «Уфаоргсинтез». В мае 2016 года начинает свою работу в «НИС а.о. Нови Сад» в качестве Первого заместителя генерального директора по переработке и сбыту.

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 08.12.2016 г., а на должность генерального директора НИС а.о. Нови Сад 22.03.2017г.



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 «Нафтна 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 12.05.1957 года в Банатски-Карловаце, Сербия.

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

С октября 2013 г. по конец июня 2014 г. 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.



Кирилл Кравченко
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 с 2003 по 2004 г. 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.

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 10.02.2009 года, а с марта 2009 г. – является заместителем генерального директора ПАО «Газпром нефть» по управлению зарубежными активами. От февраля 2009 г. по 22 марта 2017 г. исполнял должность генерального директора НИС а.о. Нови Сад.



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

Родился 17.03.1971 года в Ленинграде, СССР.

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

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



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 «Нафтна индустрия Сербии» по финансам, и генеральным директором «Нафтагас промет» с 1996 по 2000 год. С 2005 год по 31.08.2013 г. в НИС а.о. Нови Сад работал в должности специального советника. С 01.09.2013 г. является специальным советником генерального директора компании «О Зоне» а.о., г. Белград. В период с 15.12.2013 г. до ухода на пенсию 17.11.2014г. занимал пост советника директора компании НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад. Начиная с 22.11.2011г. является членом Совета управляющих Национального банка Сербии.

Был членом Совета директоров «Нафтна индустрия Сербии»/НИС а.о. Нови Сад с 2004 по 2008 г., 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-администратии на Венском университете по экономике и бизнесу. Получил степень доктора наук.

В 1976 г. начал работать в компании OMB. В 1985 г. перешел в Дирекцию по планированию и контролю, в 1989 г. взял на себя ответственность за стратегическое развитие группы OMB. В связи с назначением в 1990 г. на должность Директора по маркетингу в 1992 г. стал членом Правления и отвечал за финансы и химическую продукцию. В Правлении компании OMB находился до начала 1997 г., после чего стал заместителем министра финансов. 1 января 2000 г. вернулся в Правление OMB и до апреля 2002 г. отвечал за финансы, за газ - до декабря 2006 г. В период с 1.01.2002 по 31.03.2011 гг. был Председателем Правления Группы OMB. Г-н Руттеншторфер был или до сих пор является членом советов компаний, таких как «VIG», «Roche», «РХИ» АГ и «Telekom Austria».

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.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам СД в первом квартале 2017 года, нетто РСД

Члены СД	18 845 330
----------	------------

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%

Членство в Совете директоров или Ревизионной комиссии других обществ

Вадим Яковлев	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО НГК «Славнефть» • ОАО «СН-МНГ» • ООО «ГПН-Развитие» (Председатель СД) • ОАО «Газпромнефть-ННГ» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть-Восток» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть-Хантос» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть НТЦ» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть-Оренбург» (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть-Сахалин» • «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (член Наблюдательного Совета) • ОАО «Томскнефть» ВНК (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть шельф»
Кирилл Тюрденев	-
Даница Драшкович	-
Алексей Янкевич	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО «НГК Славнефть» • АО «Газпромнефть – Аэро» • ООО «Газпромнефть – СМ» • ООО «Газпромнефть Бизнес-Сервис» • «Газпром нефть Лубрикантс Италия СПА» • ООО «Газпромнефть Марин Бункер» • ООО «Газпром нефть шельф»
Горан Кнежевич	-
Кирилл Кравченко	<ul style="list-style-type: none"> • Вице-президент Национального нефтяного комитета Сербии • Член СД Федерации тенниса Сербии • Член СД САМ – Сербская ассоциация менеджеров • АО «Газпромнефть-Мобильная карта» • ООО «Автоматика-Сервис»
Александр Крылов	<ul style="list-style-type: none"> • АО «Газпромнефть-Новосибирск» • АО «Газпромнефть-Омск» • ПАО «Газпромнефть-Тюмень» • АО «Газпромнефть-Урал» • ОАО «Газпромнефть-Ярославль» • АО «Газпромнефть-Северо-запад» • ОсОО «Газпромнефть Азия» • ООО «Газпромнефть -Таджикистан» • ТОО «Газпромнефть - Казахстан» • ООО «Газпромнефть - Центр» • АО «Газпромнефть - Терминал» • ООО «Газпромнефть - Региональные продажи» • АО «Газпромнефть – Транспорт» • ООО «Газпромнефть – Юг» • ООО «Газпромнефть – Красноярск» • ООО «Газпромнефть – Корпоративные продажи» • ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт» • АО «Газпромнефть-Альтернативное топливо» • ООО «ИТСК»
Никола Мартинович	-
Вольфганг Руттеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> • «Флугхафен Виен АГ», Вена, член Ревизионной комиссии • «РХИ АГ», Вена, член Ревизионной комиссии • Telekom Austria, председатель Ревизионной комиссии

Анатолий Чернер

- ОАО «НГК «Славнефть»
- АО «Газпромнефть – ОНПЗ»
- ОАО «Славнефть – ЯНОС»
- АО «Газпром нефть – МНПЗ»
- АО «Газпромнефть – Аэро»
- (Председатель СД)
- АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»
- ООО «Газпромнефть – СМ»
- ООО «Газпромнефть Марин Бункер»
- (Председатель СД)
- ООО «Газпром нефть – Логистика»
- (Председатель СД)
- ОАО «Мозырский НПЗ»
- «Газпромнефть Лубрикантс Италия СПА»
- ООО «Газпромнефть – Каталитические системы» (Председатель СД)

Станислав Шекшня

- Dentsu Aegis Network Russia (член СД)
 - НЛМК (член СД)
 - ООО «Русская Рыбопромышленная Компания» (член СД)
-

Комиссии Совета директоров

В целях повышения эффективности работы Совета директоров, в его составе сформированы три постоянные комиссии (Ревизионная комиссия, Комиссия по вознаграждениям, Комиссия по назначениям), 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 назначил членов Комиссий Совета директоров, в следующих составах:

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

Совет Директоров при необходимости может создавать и другие постоянные или временные (так назв. *ad hoc*) комиссии для рассмотрения вопросов, затрагивающих деятельность 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. За свою деятельность члены Совета Общего собрания акционеров несут ответственность перед Общим собранием акционеров, к компетенции которого относятся избрание и прекращение полномочий членов Совета Общего собрания.



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

Родился 14 октября 1980 года в Чачаке, Сербия.

В 2003 г. закончил Экономический факультет Университета в Белграде, в 2007 г. получил диплом кандидата наук в Университете Лозанны, Швейцария, в 2010 г. поступил на докторскую программу на Экономическом факультете Белградского университета. В 2011 г. получил лицензию «CFA» в финансовой сфере. С 2003 по 2009 гг. работал консультантом и руководителем в сфере финансов и банковского дела в следующих компаниях: Deloitte Белград, AVS Fund de Compensation Женева, JP Morgan Лондон, KBC Securities Corporate Finance Белград. В период с декабря 2009 г. по август 2012 г. был советником министра в Министерстве экономики и регионального развития Республики Сербия, в департаменте экономики и приватизации. С августа 2012г. работал заместителем министра в Министерстве финансов Республики Сербия, с августа 2014 года выполнял обязанности госсекретаря в Министерстве финансов Республики Сербия.

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



Зоран Груйичич
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 Чачаке, Сербия.

Закончил Машиностроительный факультет Белградского университета. С 1980 по 1994 гг. был генеральным директором, техническим директором, директором производства и проектировщиком Завода по теплотехническим устройствам «Цер» в г. Чачак. С мая 1994 г. до февраля 1998 г. работал советником генерального директора предприятия «Интеркомерц», г. Белград. С февраля 1998 до июня 2004 гг. работал директором предприятия ООО MNG Group из Чачака. С июня 2004 до февраля 2007 гг. – директор Торгового предприятия АО «Агрострой», г. Чачак, директор Коммандитного товарищества «Леонардо», г.Чачак и директор Дорожного центра Воеводины. С февраля 2007 г. по настоящее время работает в «НИС а.о. Нови Сад», на следующих должностях: заместитель директора Дирекции логистики «Югопетрол», Управляющим РЦ Чачак в Дирекции розничных продаж, Регион Чачак, Менеджер по развитию розничной сбытовой сети в Дирекции по развитию Блока «Сбыт». С 01.10.2012 г. по сегодняшний день работает на должности советника директора Блока «Сбыт».

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



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

Родился 17 ноября 1974 года в Тюмени, СССР.

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

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

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам Совета Общего собрания за первые три месяца 2017 года, нетто, РСД

Члены Совета Общего собрания	5 006 571
------------------------------	-----------

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

ФИО	Число акций	доля в общем количестве акций, %
Ненад Мияилович	5	0.000003066%

Членство в Совете директоров или Наблюдательном совете других обществ

Ненад Мияилович	-
Зоран Груйичич	-
Алексей Урусов	• Член Наблюдательного совета Gazpromneft Marine Bunker Balkan S.A.

Генеральный директор

Генеральный директор назначается Советом Директоров из числа исполнительных директоров Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных директоров Совета директоров и организует деятельность Общества. Генеральный директор 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 компании НИС.

Должность генерального директора НИС занимает Кирилл Тюрденев.

Консультационный совет Генерального директора

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

Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность и запрет на конкуренцию

Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность - Лицо, выполняющее в соответствии с законодательством специальные обязанности перед Обществом, должно безотлагательно уведомить членов Совета директоров о наличии личной заинтересованности (в т.ч. заинтересованности его аффилированных лиц) в совершении заключаемых Обществом сделок или осуществляемых юридических действий.

Запрет на конкуренцию - В целях мониторинга конкуренции, Общество проводит ежеквартальный опрос членов Совета директоров об их текущих обязанностях и членстве в Совете директоров и Наблюдательных советах других обществ. Данные о членстве в органах управления других обществ регулярно публикуются в составе Годового и квартальных отчетов Общества.

Члены Совета директоров при заключении договора с Обществом, регулирующего взаимные права и обязанности, должны быть дополнительно ознакомлены с обязанностью информировать Общество о заключении юридических сделок с Обществом, в т.ч. с запретом на осуществление действий, которые могут составить конкуренцию Обществу, и с иными своими специальными обязанностями в качестве членов Совета директоров.

Сделки со связанными сторонами

За первые три месяца 2017 года Группа НИС вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. Наиболее значительные операции со связанными сторонами совершались на основании покупки/поставки сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии. Обзор 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 разработал интегрированную систему управления рисками (ИСУР).

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

ИСУР – это комплекс процессов, методик и инструментов, направленных на обеспечение эффективности и результативности процесса управления рисками в НИС-е.

Управление рисками стало неотъемлемой частью внутренней среды НИС благодаря проведению следующих мероприятий:

- внедрение риск-ориентированного подхода во все аспекты производственной и управленческой деятельности;
- проведение систематического анализа выявленных рисков;
- внедрение системы контроля рисков и мониторинг эффективности мероприятий по управлению рисками;
- ознакомление всех сотрудников с основными внедренными принципами и подходами к управлению рисками;
- обеспечение необходимой нормативной и методической поддержки;
- распределение полномочий и ответственности за управление рисками среди структурных подразделений.

Схема процессов ИСУР в НИС



* При необходимости чаще.

Основным принципом данной системы является ответственность за управление различными рисками, закрепленная за различными уровнями управления, в зависимости от оценочного значения финансового воздействия риска. Данный подход позволяет установить зоны ответственности за управление и мониторинг рисков на всех уровнях управления, а также обеспечить подготовку соответствующих планов мероприятий по управлению ключевыми рисками на уровне структурных подразделений и НИС в целом.

В материнском Обществе создана Служба по мониторингу системы управления рисками, которая курирует и непрерывно развивает данный процесс.

Дополнительно, системы менеджмента, организационная структура, процессы, стандарты и другие внутренние нормативные акты, кодекс корпоративного управления и кодекс деловой этики вместе формируют систему внутреннего контроля, которая представляет собой базу для осуществления деятельности НИС и эффективного управления связанными с ней рисками.

Интеграция ИСУР в процесс бизнес-планирования

Ключевые риски, связанные с целями общества, устанавливает руководство, а утверждает Совет директоров в рамках утверждения бизнес-планов Общества. Оценка рисков является неотъемлемой частью процесса бизнес-планирования, а информация о ключевых рисках: оценочные финансовые эффекты рисков, стратегии управления, меры по управлению рисками и необходимые финансовые ресурсы для реализации мероприятий – неотъемлемой частью утвержденных бизнес-планов.

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

Операционные риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

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 объемов добычи. Достижение данной цели в большой мере зависит от успешности геологоразведочных работ, направленных на развитие фонда скважин в стране и за рубежом.

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

Для снижения рисков применяются следующие меры: выбор скважин-кандидатов для разведочного бурения на основании сейсмогеологической интерпретации новых данных 3D сейсморазведки, экспертиза программы геологоразведочных работ мажоритарным акционером, выбор наиболее перспективных скважин, применение самых современных методов разведки, опыт в проведении геологоразведочных работ, что приводит к снижению вероятности возникновения риска.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Рыночные риски

Валютный риск – НИС Группа работает в международной среде и подвержена 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 средств и обязательств.

Часть риска, связанная с влиянием изменения курса национальной валюты к доллару США, нейтрализуется посредством естественного хеджирования отпускных цен на нефтепродукты, которые корректируются с учетом курсовых изменений. Помимо этого применяются и такие инструменты управления рисками, как форвардные операции на валютном рынке, которые способствуют уменьшению влияния отрицательных курсовых разниц в ситуации снижения курса национальной валюты по отношению к доллару США или евро. К остальным мерам относятся: обеспечение сбалансированности валютного платежного баланса в части приведения валюты для оплаты экспорта в соответствии с валютой валютных обязательств; управление валютной структурой кредитного портфеля и т.д.

Риск изменения цен – из-за 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 при переработке нефти, что в дальнейшем сказывается на будущих денежных потоках.

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

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

- годовое планирование с использованием нескольких сценариев, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти;
- регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови Сад» по закупкам/продажам сырой нефти для рассмотрения всех наиболее важных вопросов, как в процессе закупки, так и в процессе продажи сырой нефти (продажи нефти из Анголы – сырая нефть Palanca);
- тенденция заключения долгосрочных договоров на закупку сырой нефти на наиболее выгодных коммерческих условиях с более длительными сроками оплаты, на основе открытого счета, а также заключения договоров купли-продажи, на основании которых согласно подписанным

	<p>межгосударственным соглашениям «НИС а.о. Нови Сад» освобождается от обязательств по оплате таможенных пошлин при импорте, в связи с получением преференциального статуса;</p> <ul style="list-style-type: none"> • расширение круга поставщиков, успешное сотрудничество с компаниями из ЕС, все более высокая конкурентность тендерной процедуры по закупке импортной продукции и более заметные результаты, свидетельствующие о прогрессе в части закупочных цен; • расширение/диверсификация нефтяной корзины для потенциальной закупки импортной продукции, обеспечение проб типов нефти, которые до настоящего времени не перерабатывались на Нефтеперерабатывающем заводе Панчево; постоянная работа по оптимизации процесса и стремление к достижению еще более высоких экономических эффектов и показателей; • проведение периодического бенчмаркинга процедуры в целях исследования рынка и движения цен и изучения коммерческих возможностей наиболее важных потенциальных поставщиков сырой нефти, известных компаний, являющихся надежными и ведущими операторами в области торговли сырой нефтью; • ежедневное отслеживание публикаций цен сырой нефти, анализ/изучение новых типов сырой нефти, ранее не использовавшихся в переработке на установках НИС, анализ и изучение потенциальных коммерческих условий их закупки.
<p>Риск процентной ставки – НИС Группа подвергается риску изменения процентной ставки, как в части привлечения денежных средств банков, так и в части размещения средств.</p>	<p>«НИС а.о. Нови Сад» привлекает средства коммерческих банков в основном по переменным процентным ставкам, осуществляет анализ степени чувствительности к изменениям процентных ставок и оценку необходимости привлечения средств по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств в качестве внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, осуществляется только по переменным процентным ставкам, а размещение денежных средств в виде срочных вкладов и вкладов до востребования осуществляется по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств в виде депозитов осуществляется по методике расчета кредитных лимитов коммерческих банков (согласно принципу взаимности средства размещаются только в ключевых коммерческих банках, которые предоставляют «НИС а.о. Нови Сад» кредиты или кредитные/документарные линии). В связи с этим доходы и денежные потоки по банковским вкладам, в основном, не зависят от изменений базовых процентных ставок, однако, в случае размещения средств в виде предоставленных кредитов/займов подверженность риску изменения базовых процентных ставок (EURIBOR) возрастает.</p>
<p>Кредитный риск</p>	
<p>Возникает в связи с использованием наличных денежных средств и их эквивалентов, при осуществлении вкладов в банках и финансовых учреждениях, в связи с предоставлением внутрикорпоративных кредитов/займов третьим лицам, а также из-за подверженности риску при осуществлении оптовых и розничных продаж, учитывая, в том числе, непогашенную дебиторскую задолженность и возложенные обязательства.</p>	<p>Управление кредитным риском осуществляется на уровне НИС Группы. По кредитным лимитам банки ранжируются согласно установленным методикам по ключевым и остальным банкам, в целях определения максимальной суммы требований, которые банки могут в любой момент предъявить к «НИС а.о. Нови Сад» (через депозиты, на основании документарных инструментов: банковские гарантии, аккредитивы и т.д., выданные в пользу «НИС а.о. Нови Сад»).</p> <p>Когда речь идет о дебиторской задолженности, применяется разработанная методика кредитных лимитов, на основании которой определяется степень подверженности риску при работе с определенными клиентами, в зависимости от их финансовых показателей.</p>

Риск ликвидности

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

НИС Группа осуществляет постоянный мониторинг за ликвидностью в целях обеспечения достаточного объема наличных денежных средств для осуществления операционной, инвестиционной и финансовой деятельности. Для этого ведется постоянное заключение договоров и обеспечение достаточного количества доступных кредитных и документарных линий с одновременным поддержанием максимально допустимого кредитного лимита и 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 всей НИС Группы, на основании которых принимаются решения о необходимости потенциального привлечения внешних займов, для чего обеспечиваются соответствующие банковские источники финансирования в пределах допустимых лимитов задолженности, установленных ПАО «Газпром нефть».

В целях повышения ликвидности и снижения степени зависимости от внешних источников финансирования, а также в целях сокращения расходов на финансирование НИС Группы в 01.01.2014 году 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» подверглось риску ограниченных возможностей для внешнего финансирования из-за введения со стороны ЕС и США секторальных санкций в отношении крупнейших энергетических компаний и их дочерним компаниям, с преимущественно российским капиталом и 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 гг. Помимо этого, в целях обеспечения необходимых финансовых средств на будущий период, в года компания «НИС а.о. Нови Сад» вела переговоры/подписала договоры об открытии новых кредитных линий с сербскими и арабскими банками на нецелевое финансирование, а также с европейскими банками, офис которых находится в Сербии, для финансирования импорта из ЕС (финансирование на срок свыше 30 дней допускается, если предметом финансирования является импорт продукции или услуг из ЕС), и таким образом, обеспечила необходимые средства на 2017 год и часть средств на 2018 год.

В четвертом квартале 2016 года был организован тендер на реструктуризацию кредитного портфеля «НИС а.о. Нови Сад», направленный на обеспечение достаточного объема кредитных лимитов (свыше 400 млн евро) для привлечения кредитов от ЕС банков на выгодных условиях сроком от 5 лет для осуществления импорта из ЕС. Данные источники финансирования станут доступными в 2017 году и будут использоваться при оплате импортной продукции и услуг, ввозимых из ЕС, благодаря чему НИС сможет за счет излишков ликвидности, возникших в результате привлечения кредитов на выгодных условиях, досрочно погашать невыгодные кредиты из своего портфеля и, таким образом, практически выполнить реструктуризацию кредитного портфеля с установленными сроками (увеличение доли долгосрочных кредитов в портфеле, продление среднего срока кредитного портфеля), будет сокращена доля кредитов в долларах

⁶ «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества «Нафтагас-Нефтесервисы», «Нафтагас-Технические сервисы», «Нафтагас-Транспорт» и «НТЦ Нафтагас-НТЦ».

США, которые влекут за собой риск увеличения базовой процентной ставки (USD LIBOR) и риск отрицательного влияния курсовых разниц, будут также получены новые кредиты в Евро по более выгодным процентным ставкам в пределах допустимого лимита кредитования, и будет высвобожден денежный поток для совершения инвестиционных вложений в данный период (прежде всего, в проект Глубокой переработки).

Прочие риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

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

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

НИС регулярно следит за событиями, происходящими на международной арене, оценивает последствия, сказывающиеся на деятельности компании и предпринимает соответствующие меры для того, чтобы компания НИС не подпадала под действие санкций ЕС.

Помимо этого, в соответствии с допустимыми исключениями из режима санкций (долгосрочное кредитование возможно, только если предназначено для финансирования импортируемой продукции и услуг из ЕС) деятельность НИС постоянно корректируется с учетом данной возможности, путем увеличения объема импорта продукции и услуг, закупаемых у ЕС-поставщиков. Это позволяет обеспечить средств, необходимых для финансирования долгосрочного развития НИС, несмотря на ограничения, предусмотренные режимом санкций.

Деловое окружение

Ситуация в мире

Международное энергетическое агентство (МЭА) не ожидает значительного роста цен на нефть, несмотря на все усилия Организации стран-экспортеров нефти и части независимых производителей, стремящихся путем сокращения объемов добычи стабилизировать цены на более высоком, чем сейчас, уровне. С начала 2017 года ОПЕК и 11 независимых производителей приступили к выполнению соглашения о сокращении объемов добычи нефти на 1,8 млн. барр./в сутки в течение шестимесячного срока с возможностью его продления. Все это делается для того, чтобы сократить перенасыщенность нефтяного рынка и вернуть цены на уровень, приемлемый для всех производителей. По оценкам МЭА, с учетом огромного количества запасов нефти, находящихся на мировом рынке, очень нереалистично ожидать скорого сокращения предложения нефти, а вместе с этим и роста цен. При этом МЭА предупреждает о том, что в случае роста нефтяных цен, этим могут незамедлительно воспользоваться производители не только из США, но и из Бразилии и Канады, и поставить на рынок дополнительные объемы, что опять приведет к поддержанию цен на низком уровне.

Одновременно с этим ОПЕК объявил о начале сокращения запасов сырой нефти, в связи с чем выражает «осторожный оптимизм» относительно восстановления баланса на рынке. Morgan Stanley говорит в своем отчете о сокращении запасов сырой нефти, в том числе в Китае, Японии и на плавучих терминалах по всему миру, на 72 млн. баррелей в этом году.

Самыми крупными производителями нефти в первом квартале 2017 года оказались: Россия, Саудовская Аравия, ОАЭ, и Кувейт.

29 марта правительство Великобритании сообщила Европейскому совету о своем намерении выйти из Европейского союза. У обеих сторон есть теперь два года, чтобы договориться о деталях отсоединения. Таким образом, часть неопределенности, возникшей после референдума Brexit – выйдет ли, действительно, Великобритания из ЕС, была устранена.

Выход из ЕС сказался на курсе фунта стерлингов, который к настоящему времени упал на 16% относительно соотношения фунта к доллару США до проведения референдума. При этом он не влияет на рынок капитала, что свидетельствует об устойчивости британской экономики.

Мировой энергетический совет опубликовал отчет «Мониторинг энергетических вопросов 2017». В отчете были сделаны следующие главные выводы:

- мировые потребности в первичной энергии продолжат замедлять свой рост и достигнут максимума до 2030 года;
- потребность в электроэнергии вырастет в два раза;
- продолжится увеличение солнечной и ветровой энергии, но % увеличения сложно спрогнозировать;
- легковые и грузовые автомобили будут представлять главную проблему в части сокращения выбросов углеводородов;
- технологические достижения будут оказывать большее положительное влияние, чем политические решения правительств.

Сербия

В ходе своего визита в Сербию в конце марта 2017 года глава миссии МВФ отметил, что экономическая программа Сербии дает хорошие результаты, но структура рынка труда указывает на то, сколько еще Сербии предстоит сделать, чтобы реализовать свой потенциал динамичной рыночной экономики. Переход от неэффективного и защищенного государственного сектора к эффективному и конкурентоспособному частному сектору является главной целью сербской программы, которую поддерживает МВФ. Данной цели можно достигнуть путем проведения «структурных реформ», которые предусматривают улучшение деловой среды, борьбу с теневой экономикой, реструктуризацию государственных предприятий и реформы системы государственного управления.

Всемирный банк улучшил в январе 2017 года свои прогнозы относительно роста валового внутреннего продукта (ВВП) Сербии на 2017 год до 2,8 %, что на 0,5 процентных баллов выше предыдущего прогноза.

Ускорение роста ожидается за счет макроэкономической стабильности, улучшения деловой среды, увеличения общего государственного потребления, эффектов от смягчения кредитно-денежной политики в предыдущем периоде, проведения структурных реформ и восстановления спроса; как подчеркнул министр Вуйович, весь комплекс данных мер поспособствует ускорению

экономического роста Сербии и достижению поставленной цели – обеспечить ВВП в 2017 году на уровне не менее 3%.

Уровень инфляции в январе 2017 года оказалась в пределах новой цели, на рост общей инфляции больше всего повлияли цены на энергоносители и необработанные пищевые продукты.

Розничные цены на товары и услуги, используемые для личного потребления (индекс потребительских цен), выросли в январе 2017 года по сравнению с аналогичным месяцем 2016 года на 2,4%, а в феврале 2017. года по сравнению с тем же месяцем предыдущего года, увеличены на 3,2%, в то время как цены в марте 2017года по сравнению с тем же месяцем предыдущего года, увеличены на 3,6% по сравнению с аналогичным месяцем прошлого года.

С января по февраль 2017 года промышленное производство выросло относительно аналогичного периода 2016 года на 0,7%. Произошло увеличение производства капитальных товаров (7,3%), товаров длительного пользования для широкого потребления (5,5%) и промежуточных товаров, а падение было отмечено в области производства электроэнергии (10,4%).

Экспорт продукции с января по февраль, выраженный в евро, вырос на 8,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Увеличение импорта продукции составило 11,7% относительно аналогичного периода прошлого года.

Покрытие импорта экспортом составляет 76,4% и ниже уровня за аналогичный период прошлого года, когда данный коэффициент достигал 78,7%.

В феврале 2017 года средняя заработная плата брутто выросла номинально по сравнению с аналогичным месяцем прошлого года на 5,8%, а реально - на 2,5%, средняя заработная плата нетто увеличилась номинально на 5,7%, а реально – на 2,4%.



График № 2: Динамика курса долл.США/РСД⁷

- Средняя стоимость курса долл.США/РСД в 1кв. 2017г. выше на 4,99 РСД и, соответственно 4% от средней стоимости в 1кв 2016г..
- В 1кв. 2017г. курс долл.США/РСД упал на 1,01 РСД или 1%.
- В 1кв. 2016г. курс долл.США/РСД упал на 2,65 РСД или 2%.



График № 3: Цена на нефть типа Brent⁸, \$/bbl

- Средняя цена на нефть типа Brent в 1кв. 2017г. выше на 20 \$/bbl, и, соответственно 62% от средней стоимости в 1кв. 2016г..
- В 1кв. 2017г. цена на нефть типа Brent ниже на 3,29\$/bbl или 6%.
- В 1кв. 2016г. цена на нефть типа Brent выше на 1,88\$/bbl или 5%.

⁷ Источник: Национальный Банк Сербии.

⁸ Источник: Platts.

Положение на рынке⁹

Спрос на моторные топлива на рынке региона растет по сравнению с аналогичным периодом прошлого года благодаря влиянию положительных макроэкономических тенденций.

Растет потребление топлива в транспортном сегменте, в области перерабатывающей промышленности и строительства.

Положительное влияние на рост потребления дизельного топлива в Сербии оказывают улучшившиеся результаты строительной и перерабатывающей промышленности, а также увеличение перевозок.

Часть потребления дизельного топлива остается в зоне теневого рынка, прежде всего, вследствие смешения не облагаемых акцизами базовых масел, несмотря на то, что в конце первого квартала заметно ужесточился контроль импорта со стороны инспекционных органов и Таможенного управления.

Сербия

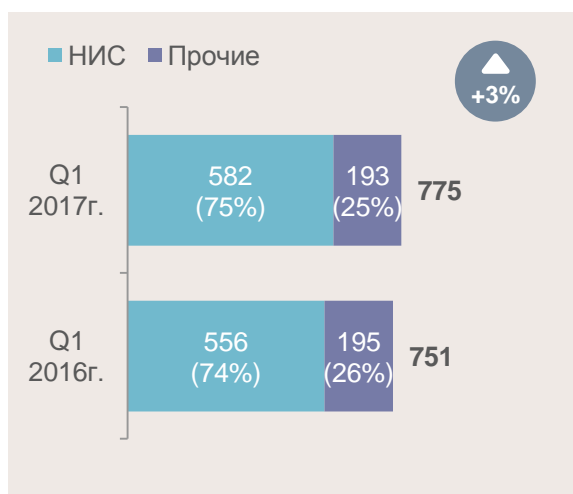


График № 4: Объем рынка нефтепродуктов РС¹⁰, тыс. тонн

В первом квартале 2017 года общий объем потребления нефтепродуктов в Сербии вырос по сравнению с аналогичным периодом 2016 года, прежде всего, за счет увеличения потребления авиатоплива, прямогонного и моторного бензинов, дизельного топлива, печного топлива, мазута и смазочных материалов, что во многом было обусловлено более низкими ценами на продукцию и проведением крупных инфраструктурных работ. Одновременно с этим потребление СУГ, битума, кокса и остальных видов продуктов (специальные бензины, толуол...) за этот же период снизилось.

Доля рынка НИС демонстрирует растущий тренд. С учетом применяемых мер, направленных на сокращение объемов нефтепродуктов в так называемой «теневой зоне» - недоступном для легальных участников рынка сегменте, имеются предпосылки для увеличения объема продаж в легальных каналах, а соответственно, и доли НИС в предстоящем периоде.

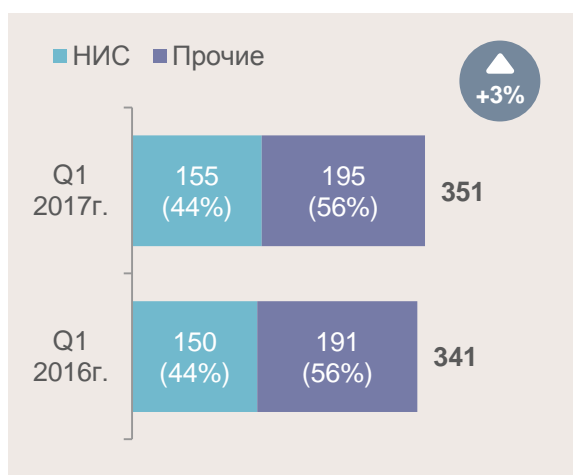


График № 5: Объем розничного рынка РС¹¹, тыс. тонн

Розничный рынок вырос в первые три месяца 2017 года в общей сложности на 2,8% относительно аналогичного периода 2016 года. НИС незначительно увеличил свою долю на розничном рынке Республики Сербии на 0,20 процентных баллов.

Увеличение потребления топлива связано с увеличением перевозок, расширением автопарка и транзитного сообщения.

⁹ Источники информации, на основании которых делались прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и оценки Блока «Сбыт»; по Болгарии и Румынии – PFC и Eurostat; по Боснии и Герцеговине – PFC и внутренние оценки.

¹⁰ Данные на 2016 год были даны на основании оценки.

Босния и Герцеговина

Фискальный совет Боснии и Герцеговины предложил процедуру внесения изменений и дополнений в закон «Об акцизах». Под акцизы попадут нефть и нефтепродукты, а следовательно, указанные изменения приведут к увеличению цен на данные продукты. Достигнута договоренность о том, чтобы взимаемый НДС на основании указанных акцизов, надлежащим образом распределялся между субъектами. Утверждение указанного закона является одним из условий для достижения соглашения с Международным валютным фондом (МВФ).

Самый дешевый в регионе бензин традиционно продается в Боснии и Герцеговине, а по дороговизне дизельного топлива лидирует лишь Республика Македония, что создает дальнейшие предпосылки для продаж топлива на приграничной территории.

Федеральное правительство утвердило Баланс энергетических потребностей Федерации Боснии и Герцеговины на 2017 год, который подготовило Федеральное министерство энергетики, горного дела и промышленности. Когда речь идет о нефтепродуктах, для продаж запланировано 950 000 тонн продукции, из которых импортная продукция составляет 730 000 тонн, а заводская продукция, выпущенная на НПЗ Брод – 220 000 тонн.

В Боснии и Герцеговине работают 35¹² автозаправочных станций НИС.

Доля НИС¹³ на общем рынке моторных топлив составляет 11,1%, а на розничном рынке - 10,7%.

Болгария

На болгарском рынке заметно снизились объемы импорта вследствие увеличения объемов переработки на Нефтеперерабатывающем заводе в Бургасе. В первом квартале 2017 года продукция импортировалась в основном из Румынии, и только иногда предпочтение оказывалось импорту нефтепродуктов из Греции.

На болгарском розничном рынке наблюдается острая конкурентная борьба, в которой преобладают программы лояльности.

Компания «ВМ Петролеум» открыла две новые автозаправочные станции, на которых топливо отпускается по очень низким ценам. В настоящий момент сеть АЗС «ВМ Петролеум» насчитывает 15 АЗС на территории Болгарии.

В Болгарии работают 35 автозаправочных станций НИС.

Доля НИС на общем рынке моторных топлив составляет 6,4%, а на розничном рынке - 4,8%.

Румыния

Снижение ставки НДС с 20% до 19% с 1 января 2017 года в Румынии привело к снижению цен на топливо и поспособствовало небольшому увеличению потребления моторных топлив. Совет по вопросам конкуренции в Румынии инициировал расследование ситуации на топливном рынке с целью анализа цен в Румынии, которые без учета налога превышают средний уровень цен в Европейском союзе.

Компания МОЛ Румыния планирует до конца 2017 года реализовать концепцию Fresh corner на своих 100 АЗС в Румынии, что составляет половину от общего количества автозаправочных станций в Румынии данной компании.

В Болгарии работают 18 автозаправочных станций НИС.

Доля НИС на общем рынке моторных топлив составляет 0,9%, а на розничном рынке - 1,5%.

¹¹ Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает моторные топлива (автогаз, бензины, дизельное топливо). Газовые баллоны не учитывались. Данные за 2016 год представлены на основании оценки.

¹² Помимо данного количества АЗС в Боснии и Герцеговине, существуют еще две АЗС, работающие в формате DODO (Dealer Owned Dealer Operated).

¹³ Доля рынка НИС рассчитана исходя из 37 АЗС (35 АЗС принадлежат НИС и две АЗС осуществляют свою деятельность в формате DODO (Dealer Owned Dealer Operated)).

Анализ результатов

Ключевые операционные показатели

Показатели	Единица измерения	Q1 2017	Q1 2016	Δ ¹⁴
Urals	\$/bbl	52,2	32,2	+62%
Чистая прибыль	млрд. РСД	5,4	0,3	+18x
EBITDA ¹⁵	млрд. РСД	11,1	3,8	+3x
OCF	млрд. РСД	4,5	3,6	+25%
CAPEX ¹⁶	млрд. РСД	4,7	4,6	+1%
Начисленные обязательства по налогам и прочим выплатам в госбюджет ¹⁷	млрд. РСД	35,6	32,8	+8%
Общая задолженность перед банками ¹⁸	млн. долл.			
	США	664	633	+5%
LTIF ¹⁹	%	1,71	1,96	-13%

Операционные показатели

Разведка и добыча

Показатели	Единица измерения	Q1 2017	Q1 2016	Δ ²⁰
Объем добычи нефти и газа ²¹	тыс. тнэ	343	377	-9%
Объем добычи отечественной нефти ²²	тыс. тонн	227	251	-10%
LTIF	%	0	0	/
EBITDA	млрд. РСД	7,4	4,2	+76%
CAPEX	млрд. РСД	3,1	3,9	-20%

Основное внимание в первом квартале 2017 года в Блоке «Разведка и добыча» уделялось выполнению запланированных объемов добычи углеводородов, реализации проектов и повышению эффективности геологоразведочных работ, а также увеличению производственной и технологической эффективности путем применения мер по повышению операционной эффективности.

В 2017 году акцент делался на внедрении OMS - СУОД (системы управления операционной деятельностью) с целью повышения операционной эффективности и эффективности управления всеми видами рисков, сокращения расходов и оптимизации бизнес-процесса. Первый квартал 2017 года завершился без производственных травм среди сотрудников, а соответственно, 593 дня прошли без производственных травм в Блоке «Разведка и добыча».

Разработка месторождений

В начале года было отмечено увеличение количества мероприятий и успешные результаты в области разработки месторождений. Было введено в эксплуатацию 11 новых скважин, что на 40% выше запланированного количества.

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

¹⁵ EBITDA = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может повлиять менеджмент.

¹⁶ Значения CAPEX приведены без учета НДС.

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

¹⁸ Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.03.2017 г. - 659,4 млн. долл. США общего долга + 4,3 млн. долл. США аккредитивов.

¹⁹ Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Показатель представлен по «НИС а.о. Нови Сад» вместе с дочерними обществами «Нафтагас – Нефтесервисы», д.о.о. Нови Сад, «Нафтагас –Технические сервисы» д.о.о. Зренянин и «Нафтагас – Транспорт» д.о.о.Нови Сад.

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

²¹ Вследствие изменения методики в добычу отечественной нефти был включен газолин и легкий конденсат, а в добыче газа была приведена коммерческая добыча газа.

²² С газOLIном и легким конденсатом

В первом квартале были продолжены успешные операции по гидроразрыву пласта. За три месяца указанные операции были выполнены на 15-ти скважинах.

В области технологий, благодаря реализации проекта ГРП на неконсолидированных песчаниках и бурению скважин-дублеров, добыча на старейшем месторождении в Сербии - Йерменовцы выросла в 2 раза относительно 2016 года.

Продолжается реализация программы ремонтно-изоляционных работ, что позволило повысить эффективность мероприятий на месторождении Велебит. В этом квартале мы начнем применять данную технологию и на месторождении Кикинда-Варош.

В целом показатели добычи в первом квартале позволяют нам делать оптимистичный прогноз и обосновать дополнительные мероприятия на скважинном фонде.

Разведка

В первом квартале 2017 года в рамках реализации геологоразведочных работ в Блоке «Разведка и добыча» была исследована разведочная скважина Is-X-5, которая была пробурена в конце 2016 года на недавно открытом месторождении Иджош. Скважина запущена в пробную эксплуатацию.

Продолжена реализация проекта высоковязкой нефти путем исследования поисковой скважины Km-X-1.

Началось бурение поисковой скважины Ks-X-1 (Кикинда салаш).

3D сейсморазведка

Успешно завершился сбор данных 3D сейсморазведки в районе Южный Банат I и началась реализация проекта 3D сейсморазведки в районе Турия III. На завершающем этапе находится интерпретация данных 3D сейсморазведки на разведочной площади Турия II и обработка данных 3D сейсморазведки на разведочной площади Южный Банат I. На завершающем этапе находится реализация проектов НИР E360 Турия I.

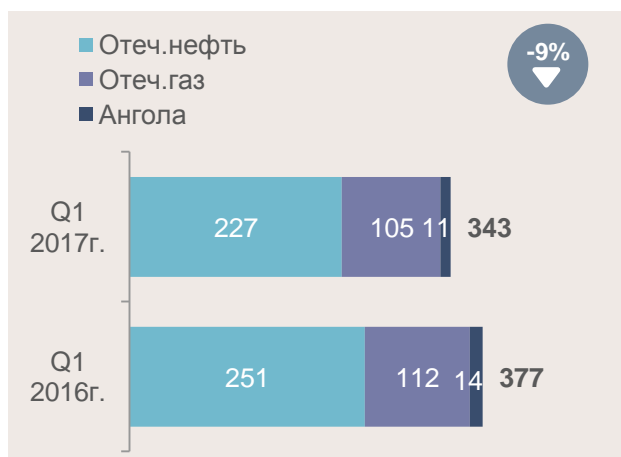
Зарубежные проекты

В разведочном блоке Кишкунхалаш в Венгрии ведутся подготовительные работы к тестированию скважины, которые ожидаются в третьем квартале. 30 марта 2017 года была возвращена лицензия на Келебию.

Завершилось бурение скважины Teremia-1000 в блоке Ex-7. Ведется подготовка программы тестирования скважины Teremia-1000. Одобрение программы в НАМР. Началась процедура получения разрешений по 3-м поисковым скважинам EX-7 (1 скважина) и EX-8 (2 скважины). Продолжается процедура получения разрешений на СИР в блоках EX-2 и EX-3.

В Боснии и Герцеговине открылась Комната данных (Data room) в НИС г. Нови-Сад, которую посетила одна компания. Продолжение процесса репроцессинга и переинтерпретации.

Операционные показатели



Объем добычи нефти и газа в первом квартале 2017 года снизился на 9% по сравнению с первым кварталом прошлого года.

График № 6: Добыча нефти и газа, в тыс. т.н.э.

Сервисы

Показатели	Единица измерения	Q1 2017	Q1 2016	Δ ²³
Завершенные скважины	кол-во скважин	13	13	0%
LTIF	%	3,40	5,39	-37%
EBITDA	млрд. РСД	0,4	0,3	-1%
CAPEX	млрд. РСД	0,2	0,1	+18%

Нефтесервисы

«Нафтагас – Нафлесервисы» проводил в первом квартале работы в среднем на 4-х буровых установках.

Для нужд Блока «Разведка и добыча» были пробурены 13 новых скважин.

Успешно завершилось бурение на поисковой скважине Teremia-1000 в Румынии.

Увеличилась скорость бурения и эффективность благодаря дальнейшему применению принципа «Технического предела».

В первом квартале 2017 года также завершилось бурение термальной скважины Адице-2Н.

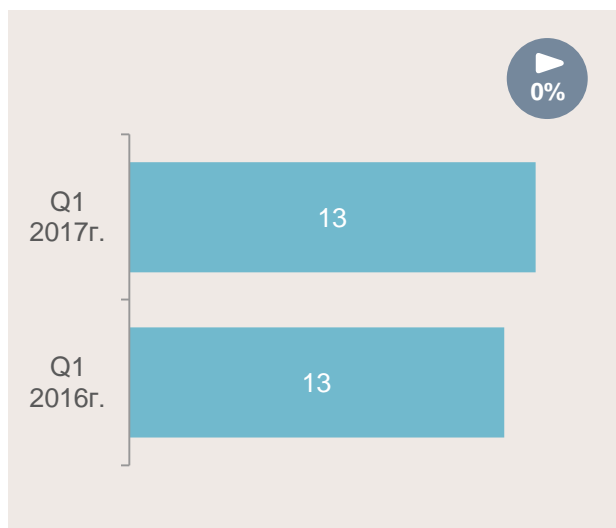


График № 7: Кол-во завершенных скважин

Цех Ремонта работал на 14-ти ремонтных установках. В первом квартале текущего года были отремонтированы 98 скважин. Помимо этого цех участвовал в мобилизации и подготовке 15-й ремонтной установки и в капитальном ремонте скважины Teremia-1000 в Румынии.

Цех внутрискважинных работ увеличил количество операций относительно бизнес-плана на 155 операций.

Цех Сейсморазведки успешно реализовал проект Южный Банат I за 24 дня до окончания срока. Завершена мобилизация сейсмической бригады по проекту Турия III, где были начаты работы.

В первом квартале 2017 года была выполнена съемка 258,8 км².

Технические сервисы

«Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о. Зрениянин успешно провели работы на ремонтных установках CW3 (для Цеха бурения) и CW2 (для работ в Румынии). Завершился комплекс работ на нефтесборном пункте Острово.

В первом квартале 2017 года была выполнена основная часть работ по ремонту установки С-2450 для выделения серы из нефти, и начаты работы в рамках инвестиционного проекта по повышению надежности работы установки С-2600, который предусматривает замену 19 линий на Нефтеперерабатывающем заводе Панчево.

Транспорт

В рамках поддержки деятельности всех Блоков «Нафтагас – Транспорт» д.о.о. Нови Сад обеспечил услуги перевозок легковым, грузовым, специализированным и автобусным транспортом. Общее количество пройденных километров составило 6,9 млн. км.

Реализован проект закупки 14-ти прицепов-цистерн для перевозок сырой нефти и 2-х передвижных паровых установок (ППУ) для нужд Блока «Разведка и добыча».

Значительные результаты были также достигнуты в области безопасности дорожного движения. Введена система постоянного мониторинга транспортных средств и стиля вождения в соответствии с трендами ведущих мировых компаний (RAG+).

²³ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

Переработка

Показатели	Единица измерения	Q1 2017	Q1 2016	Δ ²⁴
Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	765	776	-1%
LTIF	%	0	2,14	-100%
ЕБИТДА²⁵	млрд. РСД	2,9	-1,1	4x
CAPEX	млрд. РСД	1,1	0,3	4x

Суммированы результаты тестового запуска катализатора МНС, который был заменен в ходе капитального ремонта.

Детально были проанализированы условия работы при экстремально низких температурах в начале года и извлечены уроки для будущей работы в подобных условиях.

Разработана программа мероприятий по улучшению работы вращающегося оборудования.

В начале марта была проведена ресертификация соответствия процесса контроля заводского производства полимер-модифицированного битума требованиям соответствующего стандарта EN 14023.

На основании OMS диагностики, выполненной в декабре 2016 года, был разработан детальный план мероприятий, к реализации которого приступили в 2017 году. В рамках OMS проекта началось обучение об основах LEAN в Блоке «Переработка».

В первом квартале 2017. года получены эффекты от реализации программы по повышению операционной эффективности и составляют 194 млн. сербских динаров.

Проект «Глубокая переработка»

Получены тендерные EPCm предложения по рабочему пакету 2²⁶ - проект «Глубокая переработка» и выполнена предварительная техническая оценка. Получены условия на отвод участка от надлежащих учреждений, а также разрешение на ведение энергетической деятельности по указанному проекту. Проведено совещание на тему спонсорства с подрядчиком EPCm (рабочий пакет 1²⁷) – с компанией CB&I. Продолжены мероприятия по закупке оборудования.

Ремонт

В середине февраля 2017 года после успешно выполненных мероприятий в рамках регулярного ежегодного ремонта Битумной установки было продолжено коммерческое производство битума и полимер-битума.

Выполнен ремонт HDS катализатора и заменен грейдинг на C-400.

В конце марта 2017 года начат плановый ремонт Установки алкилирования (C-2600), в ходе которого будут проложены двенадцать новых трубопроводов, отремонтированы девять дополнительных линий, установлены новые насосы и проведена проверка остального оборудования на установке.

Оптимизация сырьевой корзины

В рамках дальнейшей оптимизации сырьевой корзины в переработке был протестирован новый сорт нефти Novu Port.

Прочие проекты

Выполнен монтаж и ремонт теплоизоляции на слабых участках установок.

Проведен ремонт и предстартовые мероприятия на установке Клауса старого типа (C-2450).

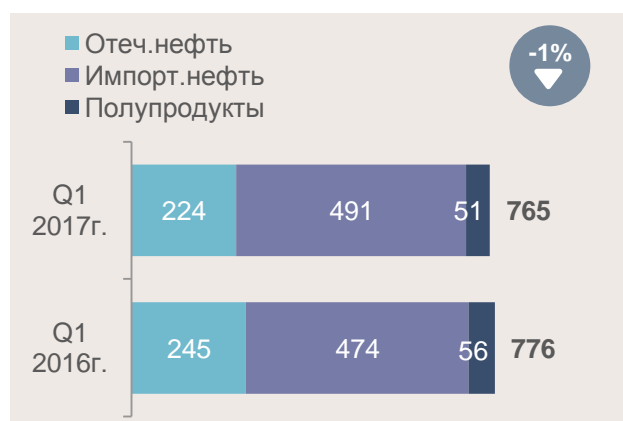
²⁴ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

²⁵ ЕБИТДА Блока «Переработка» включает Энергоблок в НПЗП который ликвидирован на консолидированном уровне, так как влияние Энергоблок также включено в ЕБИТДА Блока «Энергетика».

²⁶ Реконструкция существующих установок, связанных с установкой замедленного коксования, а именно МНС/DHT, LPG, SRU.

²⁷ Строительство установки замедленного коксования и новых вспомогательных установок: для регенерации амина, отпарки кислой воды с единицей для удаления фенола.

Операционные показатели



Объемы переработки являются результатом удовлетворения потребностей рынка, имеющихся запасов и оптимизации сырьевой корзины (рост переработки нефти, снижение дополнительного сырья).

График № 8: Объем переработки, в тыс. тонн

Сбыт

Показатели	Единица измерения	Q1 2017	Q1 2016	Δ ²⁸
Общий объем реализации нефтепродуктов ²⁹	тыс. тонн	717	703	+2%
Продажи – зарубежные активы ³⁰	тыс. тонн	70	56	+25%
Продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке ³¹	тыс. тонн	575	562	+2%
Моторные топлива ³²	тыс. тонн	438	431	+2%
Розничные продажи ³³	тыс. тонн	203	195	+4%
L TIF	%	1,76	1,21	+45%
EBITDA	млрд. РСД	2,1	1,9	+11%
CAPEX	млрд. РСД	0,2	0,1	+179%

Относительно первого квартала 2016 года доля розничного рынка нефтепродуктов в Сербии выросла на 0,2%.

Увеличение объема продаж в первом квартале 2017 года составило 2% относительно аналогичного периода 2016 года.

Розничные точки

НИС Группе принадлежит свыше 400 действующих автозаправочных станций. Основная часть, т.е. 336 АЗС, расположены в Республике Сербии. Помимо 2-х пунктов продаж газовых баллонов и 10-ти ведомственных АЗС, НИС владеет 324 АЗС общественного назначения (16 из которых работают под брендом GAZPROM).

В странах региона компании НИС принадлежит 35³⁴ автозаправочных станций в Боснии и Герцеговине (27 – под брендом GAZPROM), 35 автозаправочных станций в Болгарии (все АЗС под брендом GAZPROM) и 18 автозаправочных станций в Румынии (все АЗС под брендом GAZPROM).

Программы лояльности и маркетинговые акции

Благотворительная акция «Праздничное волшебство в ваших руках» прошла с 7 декабря 2016 года по 8 января 2017 года. При совершении заправки от 25 литров топлива компания НИС выделяла по 25 динаров Университетской детской клинике на улице Тиршова на покупку аппаратов для отделения гастроэнтерологии. Вместе со средствами, собранными в рамках

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

²⁹ В том числе внутренние продажи – продажи внутри НИС Группы (то есть между сегментами).

³⁰ Продажи зарубежных активов представляют фактические продажи дочерних обществ НИС за рубежом (розничные и оптовые продажи).

³¹ Подразумевает реализацию продукции для иностранных клиентов, а не реализацию на территории Республики Сербии.

³² Общая реализация моторного топлива в Сербии и за границей.

³³ Общая розничная продажа в Сербии и за границей.

³⁴ Помимо 35 АЗС, находящихся в собственности НИС в Боснии и Герцеговине, работают также две АЗС в формате DODO (Dealer Owned Dealer Operated).

внутрикорпоративной акции в НИС, детская клиника на улице Тиршова получила самое крупное пожертвование за всю историю существования данной клиники.

С 31 марта 2017 года на трех автозаправочных станциях НИС Петрол в продаже появилось топливо G-Drive (бензин G-Drive 100 и G-Drive Diesel) в рамках реализации пилотного проекта, который продлится 3 месяца.

С середины марта 2017 года G-Drive Diesel появился в ассортименте АЗС GAZPROM в Боснии и Герцеговине. Таким образом, был пополнен портфель брендированных топлив на рынке Боснии и Герцеговины на АЗС GAZPROM. Средняя доля G-Drive Diesel в продажах дизельного топлива достигает 28%.

Программа лояльности «Нам по пути» предусматривает множество специальных выгодных предложений при покупке топлива, товаров и услуг на всех АЗС НИС Петрол и GAZPROM. Данная программа была запущена в конце 2015 года, и к 31 марта 2017 года уже было оформлено свыше 436 тысяч карт, а доля участников программы в общем объеме реализации физическим лицам составила 46%.

Программа лояльности «АГРО КАРТА» ориентирована на фермеров и реализуется с конца 2013 года. К 31 марта 2017 года было выдано свыше 121 тысячи карт.

Операционные показатели³⁵

В первом квартале 2017 года было отмечено увеличение объема реализации на 2% по сравнению с первым кварталом 2016 года, в результате чего общий объем реализации составил 717 тысяч тонн.

- Розничные продажи в Сербии – рост объема розничных продаж на 3% за счет увеличения продаж дизельного топлива, а также моторных бензинов.
- Оптовые продажи в Сербии – увеличение на 2% в основном за счет роста продаж энергетических и неэнергетических видов топлива.
- Экспорт – падение составило 16% вследствие сокращения экспорта моторных и неэнергетических видов топлива.
- Зарубежные активы – увеличение объема продаж на 25% (розничный канал – на 7% и оптовый канал – на 98%).

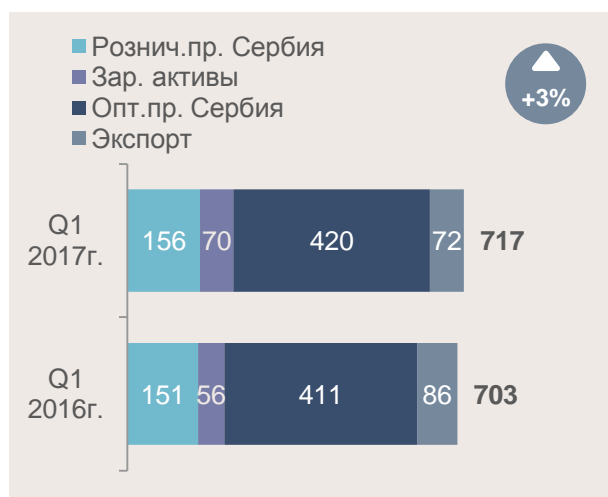


График № 9: Объем продаж³⁶, в тыс. тонн

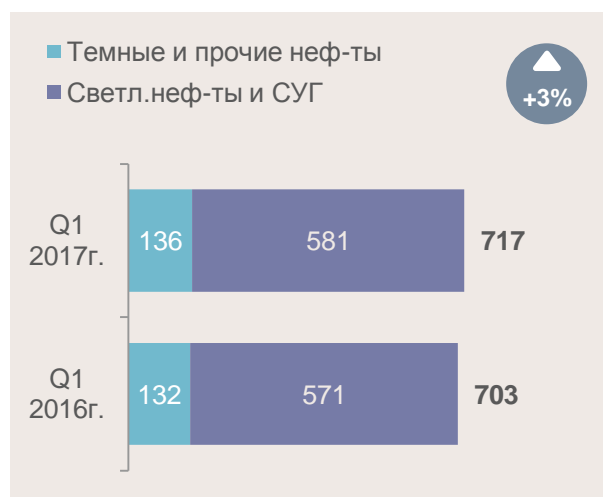


График № 10: Структура продаж³⁷, в тыс. тонн

³⁵ В том числе внутренние продажи – продажи внутри НИС Группы, то есть между сегментами (Q1 2017г.: 3,5 тыс. тонн; Q1 2016г.: 3,6 тыс. тонн).

³⁶ В том числе внутренние продажи – продажи внутри НИС Группы, то есть между сегментами (Q1 2017г.: 3,5 тыс. тонн; Q1 2016г.: 3,6 тыс. тонн).

³⁷ В том числе внутренние продажи – продажи внутри НИС Группы, то есть между сегментами (Q1 2017г.: 3,5 тыс. тонн; Q1 2016г.: 3,6 тыс. тонн).

Энергетика

Показатели	Единица измерения	Q1 2017	Q1 2016	Δ ³⁸
Производство электроэнергии	МВт/ч	46 076	40 047	+15%
LTIF	%	0	0	/
EBITDA	млрд. РСД	0,3	0,4	-17%
CAPEX	млрд. РСД	0,1	0,2	-69%

Первый квартал 2017 года оказался очень успешным для Блока «Энергетика». EBITDA по текущей деятельности за первый квартал 2017 года составила 2,6 млн. долларов США, что на 0,8 млн. долларов США выше бизнес-плана за первый квартал 2017 года. Законтрактованные объемы продаж электроэнергии на 2017 год составляют 1,78 ТВт/ч. Продолжаются дальнейшие мероприятия по развитию бизнеса и повышению операционной эффективности.

Развитие бизнеса

По проекту ТЭЦ Панчево ведется подготовка и согласование EPC договора с выбранным подрядчиком и договора о проектном финансировании.

По проекту ветропарк «Пландиште» ведутся переговоры с новым партнером относительно SHA (Shareholder's Agreement-соглашения участников).

Ведется разработка модели и платформы для использования ресурсов горючих сланцев на месторождении Алексинац.

По проекту Ковин (ТЭЦ, эксплуатация углей) на окончательной стадии находится согласование схемы реализации проекта с партнером.

Монетизация газа

Начаты переговоры о реализации проекта строительства малой электростанции Ново Милошево по модели BOOT (Build, Own, Operate, Transfer). До конца 2017 года ожидается завершение переговоров, утверждение проекта и начало строительства.

В рамках реконструкции малой электростанции Велебит 3 был завершен проект по получению разрешения на строительство, выполнен технико-экономический анализ. Завершение работ ожидается до конца 2017 года.

В целях повышения эффективности и сокращения расходов на снабжение потребителей тепловой энергией на Нефтеперерабатывающем заводе в г. Нови-Сад продолжается разработка паспорта проекта по децентрализации теплоснабжения. Подготовлен технико-экономический анализ, начало работ запланировано на 2017 год.

Завершены работы по строительству модуля КПП на газовом месторождении Острово. Установка была запущена в пробную эксплуатацию 29 марта 2017 года. По проекту строительства станции заправки КПП на автозаправочной станции «Жарково 2» (г. Белград) завершены заводские испытания оборудования, а также закончен Проект застройки. До конца 2017 года ожидается завершение работ. Помимо этого участка, совместно с Блоком «Сбыт» согласован и участок по КПП по установку «Блок 45» в Белграде. На этапе разработки находится паспорт проекта по расширению мощностей для производства и реализации КПП на АЗС «Нови Сад 10».

Торговля электроэнергией

В области торговли электроэнергией НИС присутствует на сербском рынке, а также на рынках Боснии и Герцеговины, Румынии, Словении и Венгрии. Помимо перечисленных рынков торговля велась на границе с Бывшей Югославской Республикой Македонией. С начала 2017 года были усилены мероприятия на розничном рынке Сербии. На данный момент подписаны договоры на снабжение электроэнергией восьми конечных потребителей, а в конце 2016 года речь шла только о трех потребителях. Ожидается дальнейшее продолжение данной тенденции. В течение первого квартала 2017 года «НИС а.о. Нови Сад» приступил к процедуре регистрации на сербской бирже электроэнергии. Одновременно с этим «НИС Петрол» с.р.л. Бухарест занялся регистрацией на бирже электроэнергии в Венгрии.

³⁸ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

Операционные показатели

В первом квартале 2017 года общий объем производства электроэнергии составил 46 076 МВт/ч.

Для производства электроэнергии на когенерационных установках было использовано 9,5 млн. м³ газа некоммерческого назначения.

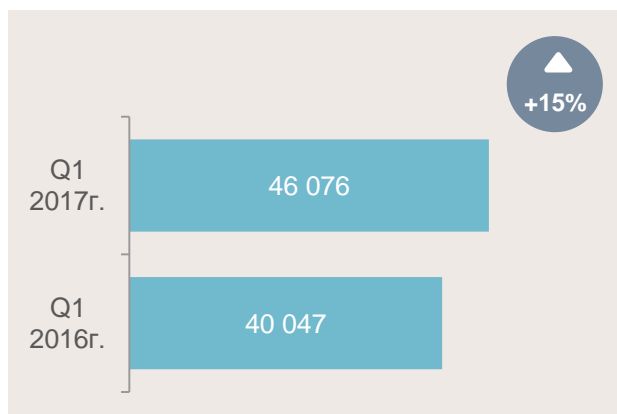


График № 11: Производство электроэнергии, в МВт/ч³⁹

³⁹ В том числе и Энергоблок Панчево (10,7 МВтэ).

Финансовые показатели

Чистая прибыль

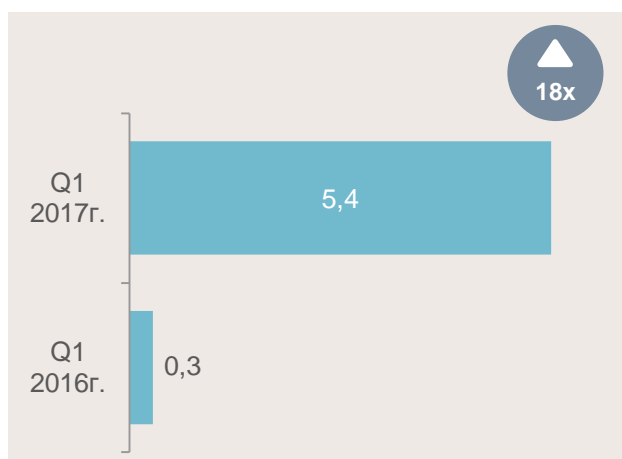


График №12: Чистая прибыль, в млрд. РСД

Чистая прибыль за первый квартал 2017 года несколько раз больше чистой прибыли, осуществленной за одинаковый период предыдущего года, и составляет 5,4 млрд. динаров.

- Рост цен на нефть и нефтепродукты,
- Меры по повышению операционной эффективности и сокращению расходов,
- Рост объема сбыта,
- Положительная курсовая разница.

ЕБИТДА

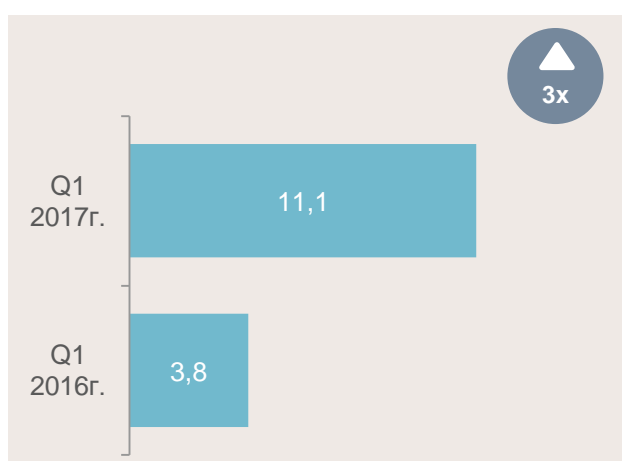


График №13: ЕБИТДА, в млрд. РСД

Показатель ЕБИТДА за первые три месяца 2017 года почти в три раза больше, чем в первые три месяца 2016 года, и составляет 11,1 млрд. динаров.

- Рост цен на нефть и нефтепродукты,
- Меры по повышению эффективности и снижению затрат,
- Рост объемов сбыта.

ОСФ

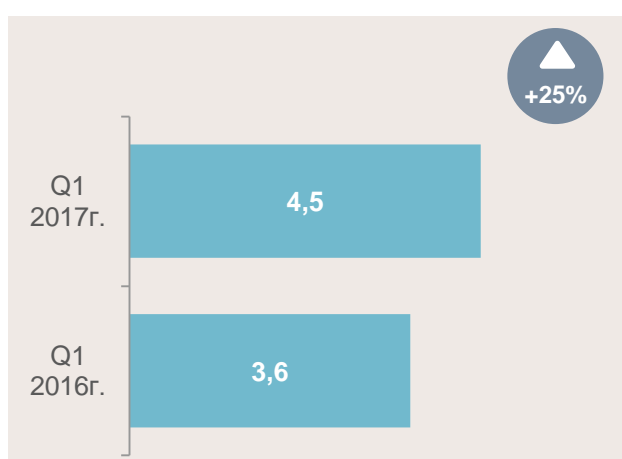


График №14: ОСФ, в млрд. РСД

Операционный денежный поток за первый квартал 2017 года составил 4,5 млрд. динаров и превысил денежный поток за аналогичный период 2016 года на 25%:

- Более крупные поступления за счет более высоких цен на нефтепродукты,
- Рост ЕБИТДА.

CAPEX

На 16-м заседании Совета директоров, состоявшемся 16.12.2016 года, утвержден бизнес-план на 2017 г. и среднесрочная инвестиционная программа (далее по тексту – СИП), в которой был представлен план инвестиций по CAPEX в период 2017 – 2019 гг.

В 2017 году основные направления вложений направлены на реализацию проектов в добыче нефти и газа, переработке, энергетических проектов, проектов в сбыте, а также на определенное число проектов в сервисах и специализированных службах.

За первые три месяца 2017 года выделено 4,66 млрд. динаров на финансирование инвестиций, что на 0,7% больше суммы, выделенной в 2016 году.



График №15: CAPEX⁴⁰, млрд. РСД

Самые значимые вложения в добычу нефти и газа за первые три месяца 2017 года были направлены на: вложения в геолого-технические мероприятия, бурение эксплуатационных скважин, вложения в инфраструктурные проекты, программу 3D сейсмических исследований и бурение поисковых скважин в Республике Сербии и вложения в концессионные права.

Крупнейшие вложения в Блоке «Переработка» выделены на модернизацию нефтепереработки, а точнее на начало этапа реализации проекта «Развитие нефтепереработки (углубление переработки)», направленного на максимальное использование мощностей и инфраструктуры НПЗ Панчево. Помимо этого, значимые вложения были направлены на программу повышения производственной эффективности, программу проектов для согласования законных норм, а также программу инвестиционного обслуживания, и вложения, связанные с охраной окружающей среды.

⁴⁰ Суммы указаны в млрд дин. без учета НДС.

Задолженность

В течение первого квартала 2017 года немного снизилась задолженность перед банками до уровня 659 млн. долларов США при сохранении валютной структуры кредитного портфеля на прежнем уровне, т.е. на уровне 31.12.2016 года. Кроме того, сумма задолженности перед материнским Обществом ПАО «Газпром нефть» также уменьшена и сейчас составляет 291 миллион ЕВРО.

Постоянно ведутся переговоры с банками и другими финансовыми учреждениями в целях нахождения долгосрочных источников финансирования, а также источников финансирования, не ограниченных режимом санкций, чтобы обеспечить реструктуризацию портфолио в смысле погашения сроков, валют и цен, и все в допустимых пределах отношения задолженности к EBITDA.

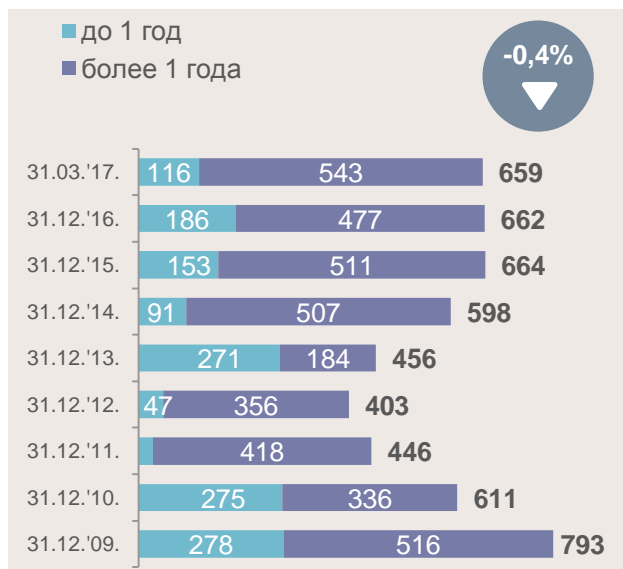


График №16: Общий долг перед банками, мил. USD



График №17: Валютная структура общего кредитного долга перед банками в %



График №18: Динамика общей задолженности перед банками⁴¹ мил. USD

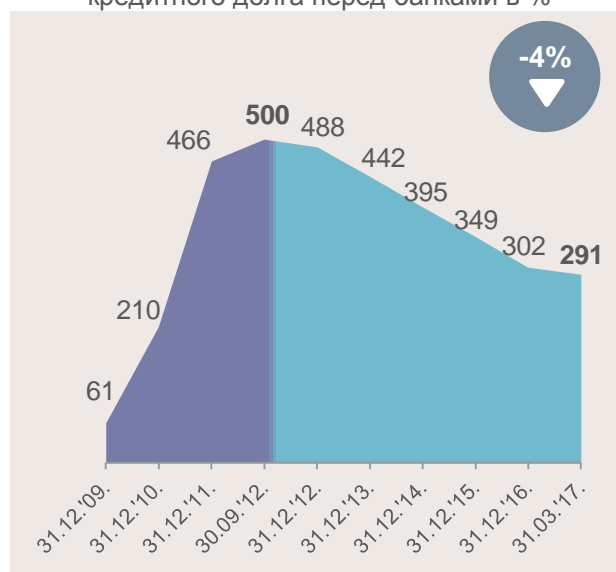


График №19: Заем ГПН в млн. евро

⁴¹ По состоянию на 31.3.2017 года, помимо задолженности перед банками и аккредитивов имеются также выданные банковские гарантии на сумму 23,8 миллион долларов США, корпоративные гарантии на сумму 62,3 миллион долларов США и подписанные письма о намерениях на сумму 0,1 миллион долларов США и финансовый лизинг в сумме 3,6 млн долларов США.

Налоги и другие обязательные платежи

Аналитический обзор обязательств по уплате налогов и иных обязательных платежей⁴²

«НИС а.о. Нови Сад»	Q1 2017г.	Q1 2016г.	Δ ⁴³
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,38	0,37	+3%
Налог на прибыль юридических лиц	0,79	0,09	+8x
Налог на добавленную стоимость	4,39	4,59	-4%
Акцизы	22,23	22,16	0%
Сбор за формирование государственного материального резерва	1,36	1,37	0%
Таможенные платежи	0,20	0,07	+180%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,30	0,21	+43%
Прочие налоги и сборы	0,32	0,31	+6%
Итого	29,97	29,17	+3%
ДЗО НИС в Сербии⁴⁴			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,12	0,12	-2%
Налог на прибыль юридических лиц	0,04	0,03	+56%
Налог на добавленную стоимость	0,21	0,15	+44%
Акцизы	0,00	0,00	-
Таможенные платежи	0,01	0,02	-40%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	-
Прочие налоги и сборы	0,02	0,02	-12%
Итого	0,40	0,33	+20%
Всего «НИС а.о. Нови Сад» и ДЗО в Сербии	30,37	29,50	+3%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,02	0,02	-4%
Налог на прибыль юридических лиц	0,001	0,08	-99%
Налог на добавленную стоимость	0,40	0,20	+96%
Акциз	2,81	2,25	+25%
Таможенные платежи	1,60	0,67	+140%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	-
Прочие налоги и сборы	0,02	0,03	-26%
Итого	4,85	3,25	+49%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	0,35	0,05	+7x
Итого НИС Группа⁴⁵	35,57	32,79	+8%

⁴² В млрд динаров.

⁴³ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

⁴⁴ Зависимые общества: «НТЦ НИС – Нафтагас» д.о.о., «Нафтагас – Транспорт» д.о.о., «Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о., «Нафтагас - Нефтесервисы» д.о.о., без «О Зоне а.д.», «НИС-Светлост» д.о.о..

⁴⁵ в т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

Относительные финансовые показатели

	Q1 2017г.	Q1 2016г.
Доходность от общего капитала (валовая прибыль/совокупный капитал)	3%	0%
Чистая доходность от собственного капитала (чистая прибыль/собственный капитал)	7%	0%
Чистая прибыль от деятельности (прибыль от деятельности/чистый доход от продаж ⁴⁶)	15%	-1%
	Q1 2017г.	FY 2016г.
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/общий капитал)	80%	86%
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/собственный капитал)	203%	212%
Ликвидность I степени (денежные средства и денежные эквив./краткосрочные обязательства)	32%	33%
Ликвидность II степени (оборотное имущество - запасы/краткосрочные обязательства)	98%	98%
Отношение чистого оборотного фонда (оборотное имущество краткосрочные обязательства / общая сумма активов)	8%	7%

Повышение операционной эффективности

Оценка эффекта от мероприятий по увеличению операционной эффективности на показатель EBITDA в 2017 году составляет 5,3 млрд. динаров. Вместе с тем ожидаемый эффект от предотвращенного ущерба составляет 0,5 млрд. динаров.

В первом квартале 2017 года осуществленный эффект от мер по повышению операционной эффективности составил 1,1 млрд. динаров.

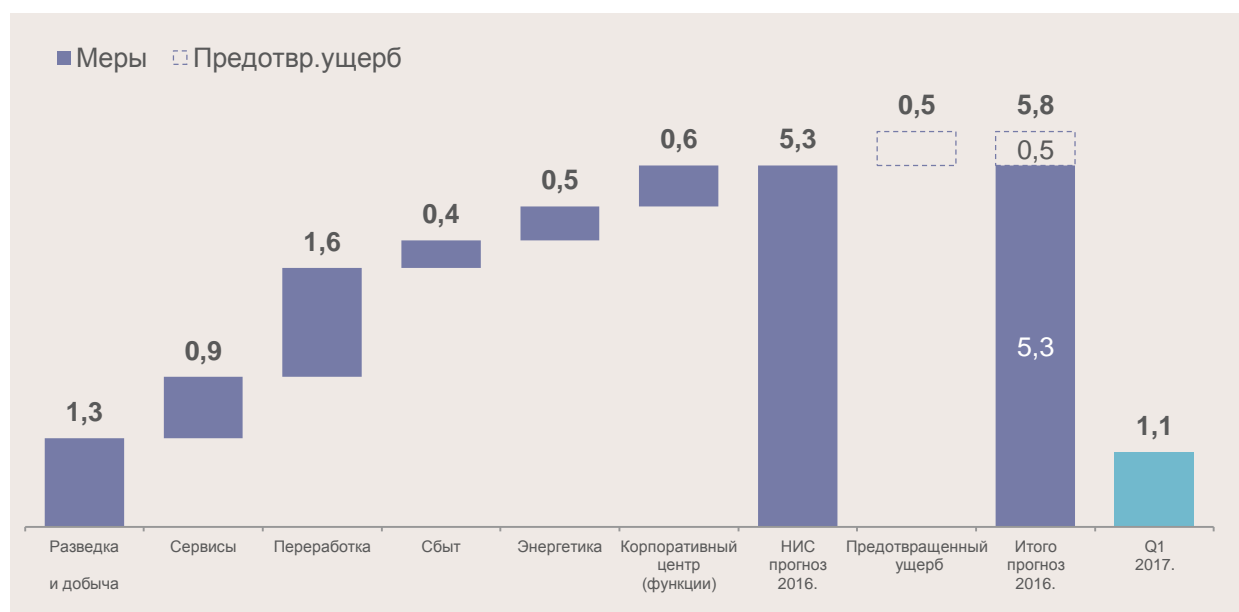


График №20: Эффекты мер по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA

⁴⁶ Чистый доход от продаж = Доход от реализации товаров и услуг - себестоимость проданных товаров.

Ценные бумаги

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	48.712.089	29,87%
Societe Generale банка Сербия а.д. – кастоди рачун - фонд	1.153.462	0,71%
Unicredit Bank Сербия а.д. – кастоди рачун	556.040	0,34%
Актив-фонд д.о.о.	236.330	0,14%
AWLL Communications д.о.о. Београд	227.352	0,14%
Unicredit Bank Сербия а.д. – збирни рачун	220.138	0,14%
Global Macro Capital Oportunities	216.465	0,13%
Raiffeisenbank а.д. Београд – кастоди рачун	212.127	0,13%
Керамика Јовановић д.о.о. Зрењанин	203.824	0,12%
Остали акционари	19.756.686	12,12%
Общее число акционеров на 31 марта 2017 года:		2.130.713

Торговля акциями и показатели по акциям

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

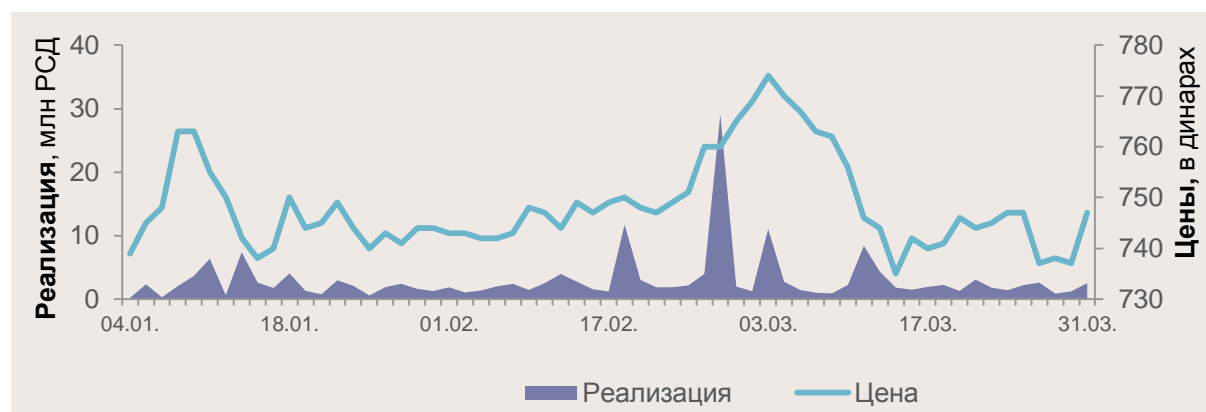


График № 21: Движение цен и реализации в 2016 году

Обзор торговли акциями НИС а.о. Нови Сад на Белградской бирже в первом квартале 2017 года

Последняя цена (31.03.2017.)	747 РСД
Максимальная цена (06.01.2017.)	775 РСД
Минимальная цена (21.01.2017.)	717 РСД
Общий объем продаж	181.139.029 РСД
Общее кол-во (кол-во акций)	241.073 акций
Общее кол-во операций	6.331 операций
Рыночная капитализация на 31.03.2017.	121.806.118.800 РСД
EPS	35,40
Консолидированная EPS	32,96
P/E показатель	21,1
Консолидированный P/E показатель	22,7
Балансовая стоимость на 31.03.2017.	1.355,01
Консолидированная балансовая стоимость на 31.03.2017.	1.268,63
P/BV показатель	0,6
Консолидированный P/BV показатель	0,6

В первом квартале 2017 года Общество не выкупило собственные акции.

Дивиденды

	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.
Чистая прибыль (убыток), млрд. РСД ⁴⁷	(4,4)	16,5 ⁴⁸	40,6 ⁴⁹	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, % ⁵⁰	-	-	-	10,3	8,7	6,0	4,1

Описание используемых Группой финансовых инструментов

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

В качестве материнской компании всей Группы «Газпром нефть», в составе которой осуществляет свою деятельность «НИС а.о. Нови Сад» и его дочерние общества, ПАО «Газпром нефть» управляет инструментами хеджирования товарных сделок на уровне Группы «Газпром нефть» и проводит оценку необходимости использования соответствующих инструментов (commodity) хеджирования.

⁴⁷ Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад».

⁴⁸ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

⁴⁹ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

⁵⁰ Рассчитывается как отношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

Человеческие ресурсы

Сотрудники НИС - это энергия, которая нами движет, и ключ нашего успеха. Для своих сотрудников НИС создает условия, в которых каждый член команды сможет реализовать свой полный потенциал и гарантирует среду, в которой четко соблюдаются права сотрудников, регламентированные Трудовым кодексом, Коллективным договором/ Внутренним трудовым распорядком, внутренними актами Работодателя, а также Всеобщей декларацией ООН о правах человека и Декларацией Международной организации труда об основополагающих принципах и правах в сфере труда.

В 2016 г. утверждена Политика трудовых и человеческих прав. НИС настаивает на применении высоких стандартов с целью создания справедливой и безопасной рабочей среды для всех сотрудников и помимо этого, стремится поощрять своих поставщиков и клиентов вести деятельность в соответствии с принципами, приведенными в этой Политике.

Численность и структура персонала

Структурное подразделение	31.03.2017г.			31.03.2016г.		
	Штатные сотр.	Лизинговые сотр.	Всего	Штатные сотр.	Лизинговые сотр.	Всего
«НИС а.о. Нови Сад»	3 976	3 542	7 518	3 947	3 433	7 380
Блок «Разведка и добыча»	782	214	996	788	214	1 002
Блок «Сервисы»	85	24	109	94	20	114
Блок «Переработка»	789	29	818	796	40	836
Блок «Сбыт»	964	2 790	3 754	940	2 689	3 629
Блок «Энергетика»	247	20	267	234	18	252
Корпоративный центр	1 044	465	1 509	1 032	448	1 480
Представительства и филиалы за рубежом.	65	0	65	63	4	67
ДЗО в Сербии	1 403	1 511	2 914	1 399	1 374	2 773
«Нафтагас - Нефтесервисы»	612	740	1 352	602	627	1 229
«Нафтагас - Технические сервисы»	393	477	870	400	465	865
«Нафтагас – Транспорт»	95	269	364	103	256	359
«НТЦ НИС Нафтагас»	303	25	328	294	26	320
Зарубежные ДЗО	85	1	86	94	1	95
«НИС Петрол», Болгария	41	0	41	41	0	41
«НИС Петрол», Румыния	23	0	23	29	0	29
«НИС Петрол», БиГ	16	0	16	16	0	16
«Ядран Нафтагас», БиГ	5	0	5	6	0	6
«Панон Нафтагас», Венгрия	0	1	1	2	1	3
Другие ДЗО, входящие в консолидацию.	538	101	639	343	103	446
АО «О Зоне», г. Белград	7	101	108	6	100	106
«НИС Оверсиз» ООО Санкт-Петербург	116	0	116	122	0	122
ООО «НИС Светлост», г. Буяновац	0	0	0	15	0	15
ООО «Г Петрол», г. Сараево	415	0	415	200	3	203
ИТОГО:	6 002	5 155	11 157	5 783	4 911	10 694

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	31 марта 2017г. (неаудирован)	31 декабря 2016г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	17 226 206	20 053 651
Краткосрочные финансовые активы	7	6 301 608	4 536 841
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	35 162 417	39 126 567
Запасы	9	27 455 074	23 479 232
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	128 703
Прочие оборотные активы	10	5 507 696	5 217 095
Итого оборотные активы		91 653 001	92 542 089
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	226 405 949	224 558 949
Инвестиционная собственность		1 556 509	1 549 663
Прочие нематериальные активы		3 525 767	3 705 857
Инвестиции в долевые инструменты		14 464 386	14 481 431
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		9 450 407	9 294 969
Долгосрочные финансовые активы		31 000 111	32 576 641
Отложенные налоговые активы		3 714 770	4 059 076
Прочие внеоборотные активы	12	3 763 577	3 891 821
Итого внеоборотные активы		293 881 476	294 118 407
Итого активы		385 534 477	386 660 496
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	20 429 586	23 014 915
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	25 666 628	30 262 793
Прочие краткосрочные обязательства	15	4 628 438	4 213 154
Постоянные налоговые обязательства		651 282	-
Задолженность по прочим налогам	16	8 406 933	9 349 638
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 931 772	1 956 120
Итого краткосрочные обязательства		61 714 639	68 796 620
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	17	93 498 270	93 321 921
Торговая кредиторская задолженность		1 866	1 859
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 371 228	9 365 454
Итого долгосрочные обязательства		102 871 364	102 689 234
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		15 618	14 088
Нераспределенная прибыль		139 402 656	133 630 354
Итого капитал		220 948 474	215 174 642
Итого обязательства и акционерный капитал		385 534 477	386 660 496

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Отчет о совокупном доходе

	Примечания	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
		2017г. (неаудирован)	2016г. (неаудирован)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		42 887 712	29.852.083
Прочая выручка		3 124 860	2.790.842
Итого выручка от продаж	5	46 012 572	32.642.925
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	18	(23 294 620)	(17.713.705)
Расходы, связанные с производством и переработкой	19	(5 964 451)	(5.873.768)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20	(4 679 517)	(4.728.171)
Транспортные расходы		(225 928)	(222.174)
Расходы амортизации		(3 574 242)	(3.288.249)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 005 738)	(885.988)
Расходы на геологоразведочные работы		(7 452)	-
Итого операционные расходы		(38 751 948)	(32.712.055)
Прочие расходы, нетто		(185 701)	237.214
Операционная прибыль		7 074 923	168.084
Чистая прибыль от курсовых разниц	21	246 622	1.179.967
Финансовые доходы	22	314 770	285.822
Финансовые расходы	23	(733 466)	(825.092)
Итого прочие расходы		(172 074)	640.697
Прибыль) до налогообложения		6 902 849	808.781
Расходы по текущему налогу на прибыль		(786 240)	(165.784)
(Расходы) доход по отложенному налогу на прибыль		(344 307)	(51.306)
Итого расходы по налогу на прибыль		(1 130 547)	(217.090)
Чистый прибыль) за период		5 772 302	591.691
Прочий совокупный результат:			
Статьи, которые впоследствии не могут быть признаны в составе прибыли			
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		1 399	-
Статьи, которые дополнительно могут быть признаны в составе прибыли (убытка)			
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи		131	(3 494)
Прочий совокупный убыток за период		1 530	(3 494)
Итого совокупный (убыток) доход за период		5 773 832	588.197
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»			
-Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию))		35,41	3,61
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 три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 и 2016 г.
(неаудирован)

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2016 г.	81 530 200	(79 564)	121 564 458	203 015 094
Прибыль (убыток) за период	-	-	591 691	591 691
Прочая совокупная убыток	-	-	-	-
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	(3 494)	-	(3 494)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(3 494)	591 691	588 197
Остаток по состоянию на 31 марта 2016 г.	81 530 200	(83 058)	122 156 149	203 603 291
Остаток по состоянию на 1 января 2017 г.	81 530 200	14 088	133 630 354	215 174 642
Прибыль (убыток) за период	-	-	5 772 302	5 772 302
Прочая совокупная прибыль (убыток)	-	-	-	-
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	131	-	131
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	1 399	-	1 399
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	1 530	5 772 302	5 773 832
Остаток по состоянию на 31 марта 2017 г.	81 530 200	15 618	139 402 656	220 948 474

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Отчет о движении денежных средств

За три месяца, закончившиеся 31 марта			
	Примечания	2017г. (неаудирован)	2016г. (неаудирован)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (Убыток) до налогообложения		6 902 849	808 781
<i>Корректировки:</i>			
Финансовые расходы	23	733 467	825 092
Финансовые доходы	22	(314 770)	(285 822)
Истощение, износ и амортизация		3 574 242	3 288 249
Корректировки прочих резервов		(27 851)	72 963
Резерв по сомнительной задолженности		9 530	258 820
Нереализованный убыток от курсовых разниц, нетто		16 553	(243 204)
Прочие неденежные статьи		74 610	426
		4 065 781	3 916 524
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		3 852 770	4 029 149
Товарно-материальные запасы		(4 007 829)	1 347 433
Прочие оборотные активы		(349 593)	(234 076)
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность		(4 571 485)	(4 531 016)
Задолженность по прочим налогам		(947 556)	(122 123)
		(6 023 693)	489 367
Уплаченный налог на прибыль		(6)	(73 831)
Проценты уплаченные		(789 425)	(759 036)
Проценты полученные		305 002	190 880
		(484 429)	(641 987)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		4 460 508	4 572 685
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки по выданным кредитам		(860 529)	(2 937 891)
Поступления по выданным кредитам		819 714	2 096 904
Капитальные затраты		(4 826 942)	(5 100 152)
Поступления от продажи основных средств		23 500	78 884
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(4 844 257)	(5 862 255)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по кредитам и займам	17	4 209 440	2 606 096
Оттоки по кредитам и займам	17	(6 644 210)	(9 789 484)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		(2 434 770)	(7 183 388)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(2 818 519)	(8 472 958)
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(8 926)	3 231
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		20 053 651	16 729 893
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		17 226 206	8 260 166

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

- разведка, разработка и добыча нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- реализация нефтепродуктов и газа на рынке,
- производство и торговля электроэнергией.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество было образовано 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербии. 2 февраля 2009 года ПАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нафна индустрия Сербии», которая стала дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ПАО «Газпром нефть» приобрело дополнительных 5,15% акций в соответствии с договором купли-продажи акций Общества и, таким образом, увеличило свою долю участия до 56,15%. Фактическим собственником Общества является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

Общество зарегистрировано к открытое акционерное общество, акции которого 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 на утверждение Совету директоров.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

Общество ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, установленными в Республике Сербии. Прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета 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 делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в прошедшей аудиторскую проверку и финансовой отчетности за 2016 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 за 2016 год.

На дату подписания финансовой отчетности, стоимость сырой нефти снизилась по сравнению с ценой на 31 декабря 2016 года до 49,485 долларов США за баррель. Руководство следит за ситуацией на рынке и готовит различные сценарии в случае любого существенного изменения стоимости нефти.

Учтены все события после отчетной даты, произошедшие с 31 марта 2017 года по 28 апреля 2017 года, т.е. до даты согласования настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Результаты по итогам трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности за целый год.

⁵¹ Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе

Деятельность Общества не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяемые 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 2016 года, за исключением положений, описанных в части «Применение новых Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО)».

3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ СТАНДАРТОВ МСФО

Следующие стандарты, поправки, дополнения и разъяснения стандартов, распространяющиеся на отчетные периоды, которые начинаются после 1 января 2017 г., не оказывают существенного влияния на Общество:

- Инициатива в сфере раскрытия информации – Поправки к МСФО 7 (опубликованные в январе 2016 года и распространяющиеся на периоды, которые начинаются с и после 1 января 2017 года).
- Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам – поправки к МСФО 12 (опубликованные в январе 2016 года и распространяющиеся на периоды, которые начинаются с и после 1 января 2017 года).

4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Существует определенное количество новых стандартов, изменений и дополнений к стандартам, в т.ч. их разъяснения, распространяющиеся на периоды, которые начинаются после 1 января 2017 г., и ранее не утвержденные Обществом. Полный перечень упомянутых стандартов, изменений и дополнений раскрыт в финансовой отчетности Общества за год, закончившийся 31 декабря 2016 г. За первые три месяца 2017 года никаких новых стандартов или разъяснений не было издано.

Не ожидается, что новые стандарты и разъяснения будут существенно влиять на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Общества.

5. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 и 2016 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 мероприятия Общества: разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы корпоративного центра и сегмент Энергетика представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, а также прочие корректировки. Выручка от продаж 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 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, непредусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	10 413 708	46 495 344	(10 896 480)	46 012 572
<i>Межсегментная</i>	10 311 920	584 560	(10 896 480)	-
<i>Внешним покупателям</i>	101 788	45 910 784	-	46 012 572
ЕВITDA (сегментный результат)	7 434 414	3 207 281	-	10 641 695
Истощение, износ и амортизация	(1 421 232)	(2 153 010)	-	(3 574 242)
Прибыль в курсовых разниц	25 911	220 711	-	246 622
Финансовые расходы, нетто	(33 044)	(385 652)	-	(418 696)
Налог на прибыль	(45)	(1 130 502)	-	(1 130 547)
Прибыль/(убыток) сегмента	5 914 265	(141 963)	-	5 772 302

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за три месяца, закончившийся 31 марта 2016 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	7 650 333	32 684 532	(7 691 940)	32 642 925
<i>Межсегментная</i>	7 075 717	616 223	(7 691 940)	-
<i>Внешним покупателям</i>	574 616	32 068 309	-	32 642 925
ЕВITDA (сегментный результат)	4 230 781	(994 420)	-	3 236 361
Истощение, износ и амортизация	(1 160 489)	(2 127 760)	-	(3 288 249)
Прибыль от курсовых разниц	15 924	1 164 043	-	1 179 967
Финансовые расходы, нетто	(25 045)	(514 225)	-	(539 270)
Налог на прибыль	(73 663)	(143 427)	-	(217 090)
Прибыль/(убыток) сегмента	2 970 893	(2 379 202)	-	591 691

Ниже представлена сверка ЕВITDA за три месяцев, закончившиеся 31 марта 2017 и 2016 г.

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Прибыль за период	5 772 302	591 691
Расходы по налогу на прибыль	1 130 547	217 090
Финансовые расходы	733 466	825 092
Финансовые доходы	(314 770)	(285 822)
Истощение, износ и амортизация	3 574 242	3 288 249
Убыток от курсовых разниц, нетто	(246 622)	(1 179 967)
Чистые прочие расходы	185 701	(237 214)
Прочие неоперационные доходы, нетто *	(193 171)	17 242
ЕВITDA	10 641 695	3 236 361

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

Анализ совокупных доходов от продаж (по стране регистрации клиента):

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	39 207	39 207
Продажа газа	616 096	-	616 096
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	616 096	-	616 096
Реализация нефтепродуктов	35 597 786	6 634 623	42 232 409
<i>Через розничную сеть</i>	12 056 311	-	12 056 311
<i>Оптовые операции</i>	23 541 475	6 634 623	30 176 098
Продажи электроэнергии	167 809	1 404 866	1 572 675
Прочие продажи	1 503 357	48 828	1 552 185
Итого выручка от реализации	37 885 048	8 127 524	46 012 572

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	438	522 557	522 995
Продажа газа	931 007	-	931 007
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	931 007	-	931 007
Реализация нефтепродуктов	23 900 363	4 497 718	28 398 081
<i>Через розничную сеть</i>	8 516 704	-	8 516 704
<i>Оптовые операции</i>	15 383 659	4 497 718	19 881 377
Продажи электроэнергии	248 618	1 039 523	1 288 141
Прочие продажи	1 468 442	34 259	1 502 701
Итого выручка от реализации	26 548 868	6 094 057	32 642 925

Из общей суммы выручки от продаж нефтепродуктов (в оптовом секторе) в размере 30 176 098 РСД (против 19 881 377 РСД в 2016 г.), выручка в размере 5 313 361 РСД (против 2 774 329 РСД в 2016 г.) относится к отечественному покупателю НРР „Petrohemija“. Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Торговля электроэнергией, в основном, относится к реализации Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd, и составляет 1 293 335 РСД (против 1 030 679 РСД в 2016 г.). Данная выручка отражена в составе операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС и составляет 1 136 767 (против 1 002 913 РСД в 2016 г.).

Общество зарегистрировано на территории Республики Сербии. Общая выручка от продаж внешним клиентам в Республике Сербии составила 37 885 048 РСД (против 26 548 868 РСД в 2016 г.), а общая выручка от продаж клиентам из других стран составила 8 127 524 РСД (против 6 094 057 РСД в 2016 г.).

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

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Продажа сырой нефти	39 207	522 557
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
<i>Болгария</i>	1 441 553	1 016 184
<i>Босния и Герцеговина</i>	1 387 099	1 001 973
<i>Румыния</i>	455 763	441 408
<i>другие рынки</i>	3 350 208	1 919 555
	6 634 623	4 497 718
Продажи электроэнергии	1 404 866	1 039 523
Прочие продажи	48 828	34 259
	8 127 524	6 094 057

Полученная выручка по странам, включенных в Прочие рынки, не является существенной.

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	10 319 216	13 010 884
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	6 850 408	7 000 000
Денежные средства, размещенные на эскроу-счетах	55 821	41 783
Эквиваленты денежных средств	761	984
	17 226 206	20 053 651

7. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Краткосрочные кредиты	601 928	585 545
Текущая часть долгосрочных кредитов	5 931 070	4 180 584
<i>Минус резерв под обесценение</i>	(231 390)	(229 288)
	6 301 608	4 536 841

Текущая часть долгосрочных кредитов в размере 5 931 070 РСД (на 31 декабря 2016 года: 4 180 584 РСД) полностью относится к текущей части долгосрочных кредитов, выданных зарубежным зависимым обществам.

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	4 235 263	4 484 856
- третьи стороны	25 146 507	30 558 693
- государства и компании в государственной собственности	17 146 924	15 815 559
	46 528 694	50 859 108
Прочая дебиторская задолженность:		
- третьи стороны	-	-
- государства и компании в государственной собственности	9 713 392	9.642.293
	9 713 392	9.642.293
Начисленные активы	347 638	30 013
	56 589 724	60 531 414
<i>Минус резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:</i>		
- третьи стороны	(9 828 457)	(9 841 314)
- государства и компании в государственной собственности	(11 598 850)	(11 563 533)
	(21 427 307)	(21 404 847)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	35 162 417	39 126 567

Возрастная структура указанной выше задолженности:

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Необесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	31 459 465	35 140 866
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	1 549 471	1 354 435
от 1-ого до 3 месяцев	370 443	988 410
от 3 месяцев до 1 года	203 414	29 816
более 1 года	1 579 624	1 613 040
Итого	35 162 417	39 126 567

Вследствие неблагоприятных макроэкономических условий последних лет Общество сталкивается с затрудненным взысканием дебиторской задолженности, в первую очередь 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

Валютная структура торговой и прочей дебиторской задолженности Общества:

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
РСД	21 732 228	25 650 795
Евро	12 839 656	12 784 196
Долл. США	590 533	691 576
	35 162 417	39 126 567

Изменение резерва Общества под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:

	Торговая и прочая дебиторская задолженность		Итого
	Третьи стороны	Государства и компании в государственной собственности	
На 1 января 2016 г.	10 001 877	15 777 436	25 779 313
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	76 659	15 740	92 399
Неиспользованные сторнированные суммы	(57 006)	(925)	(57 931)
Прочие	22 387	61 055	83 442
На 31 марта 2016 г.	10 043 917	15 853 306	25 897 223
На 1 января 2016 г.	9 841 314	11 563 533	21 404 847
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	63 144	11 672	74 816
Неиспользованные сторнированные суммы	(75 092)	(15 188)	(90 280)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(922)	-	(922)
Курсовые разницы	13	38 833	38 846
На 31 марта 2016 г.	9 828 457	11 598 850	21 427 307

Расходы, связанные с обесценением или списанием, включены в расходы от продаж, 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 на отчетную дату равна балансовой стоимости каждого класса вышеуказанной дебиторской задолженности. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

9. ЗАПАСЫ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Сырая нефть	17 984 962	15 067 495
Нефтепродукты	9 690 305	8 721 079
Сырье и материалы	4 232 615	4 086 896
Прочие	583 048	642 224
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(5 035 856)</i>	<i>(5 038 462)</i>
	27 455 074	23 479 232

10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Авансы уплаченные	333 937	319 986
Отложенный НДС	1 047 457	1 004 151
Расходы будущих периодов	348 012	75 971
Предоплаченные таможенные пошлины	30 710	31 117
Предоплаченный акциз	1 460 960	1 527 393
Прочие оборотные активы	14 247 074	14 235 708
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(11 960 454)</i>	<i>(11 977 231)</i>
	5 507 696	5 217 095

Отложенный НДС на 31 марта 2017 г. в размере 1 047 457 РСД (31 декабря 2016 г.: 1 004 151 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2017 года, в размере 1 460 960 РСД (31 декабря 2016: 1 527 393 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.

	Авансы уплаченные	Прочие оборотные активы	Итого
На 1 января 2016 г.	268 119	13 763 835	14 031 954
Резерв под прочие оборотные активы	-	228 648	228 648
Неиспользованные сторнированные суммы	(2 750)	(2 830)	(5 580)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	-	(1 035)	(1 035)
На 31 марта 2016 г.	265 369	13 988 618	14 253 987
На 1 января 2017 г.	257 940	11 719 291	11 977 231
Резерв под прочие оборотные активы	5 659	5 849	11 508
Неиспользованные сторнированные суммы	(328)	(2 277)	(2 605)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	-	(25 680)	(25 680)
На 31 марта 2017 г.	263 271	11 697 183	11 960 454

11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
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 три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 года						
Поступление	-	-	-	-	4 466 415	4 466 415
Перевод из категории незавершенного строительства	171 847	-	-	-	-	171 847
Перевод из категории незавершенного строительства	3 424 209	99 745	1 181 856	42 681	(4 748 491)	-
Обесценение	-	-	-	-	(16 150)	(16 150)
Амортизация	(1 151 681)	(1 407 592)	(329 956)	(143 707)	-	(3 032 936)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	(4 988)	(4 988)
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(3 866)	(1 688)	-	(5 554)
Выбытие и списание	(1 977)	(9 113)	(10 365)	(7 286)	(18 845)	(47 586)
Прочие переводы	(11 514)	96 995	(110 951)	25 470	(451)	(451)
	77 905 607	80 267 420	19 516 216	9 270 307	32 218 309	219 177 859
На 31 марта 2016 г.						
Первоначальная стоимость	101 792 833	120 524 894	33 786 619	17 586 761	34 606 747	308 297 854
Амортизация и обесценение	(23 887 226)	(40 257 474)	(14 270 403)	(8 316 454)	(2 388 438)	(89 119 995)
Остаточная стоимость	77 905 607	80 267 420	19 516 216	9 270 307	32 218 309	219 177 859
На 1 января 2017 г.						
Первоначальная стоимость	115 864 815	110 525 127	46 383 755	17 548 942	31 776 922	322 099 561
Амортизация и обесценение	(27 422 504)	(35 174 792)	(24 349 626)	(8 489 733)	(2 103 957)	(97 540 612)
Остаточная стоимость	88 442 311	75 350 335	22 034 129	9 059 209	29 672 965	224 558 949
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года						
Поступление	-	-	-	-	5 258 428	5 258 428
Перевод обязательств по выбытию активов	40 043	-	-	-	-	40 043
Перевод из категории незавершенного строительства	2 955 133	1 168 149	882 955	111 044	(5 117 281)	-
Перевод из категории нематериальных активов	-	-	-	-	(31 479)	(31 479)
Перевод активов из категории инвестиционной собственности	-	-	-	(2 314)	-	(2 314)
Обесценение	-	-	-	-	(13)	(13)
Амортизация	(1 407 572)	(1 418 914)	(366 488)	(135 546)	-	(3 328 520)
Выбытие и списание	(1 769)	(3 336)	(58 457)	(550)	(38 231)	(102 343)
Прочие переводы	1 620	8	(19 345)	20 031	10 883	13 197
	90 029 766	75 096 242	22 472 794	9 051 874	29 755 272	226 405 948
На 31 марта 2017 г.						
Первоначальная стоимость	118 822 361	111 683 380	47 095 306	17 669 616	31 859 243	327 129 906
Амортизация и обесценение	(28 792 595)	(36 587 138)	(24 622 512)	(8 617 742)	(2 103 970)	(100 723 957)
Остаточная стоимость	90 029 766	75 096 242	22 472 794	9 051 874	29 755 273	226 405 949

Нефтегазовые активы

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализированные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
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 три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 года						
Поступление	601 163	3 341 040	3 942 203	-	-	3 942 203
Перевод обязательств по выбытию активов	-	-	-	171 847	-	171 847
Перевод из категории незавершенного строительства	(3 510)	(3 420 699)	(3 424 209)	3 424 209	-	-
Прочие переводы	23 017	28 239	51 256	(11 514)	-	39 742
Амортизация и износ	-	-	-	(1 151 681)	-	(1 151 681)
Выбытие и списание	(8 887)	-	(8 887)	(1 977)	1	(10 863)
	17 356 151	7 344 053	24 700 204	77 905 607	1 843	102 607 654
На 31 марта 2016 г.						
Первоначальная стоимость	17 356 151	7 592 824	24 948 975	101 792 833	22 152	126 763 960
Амортизация и обесценение	-	(248 771)	(248 771)	(23 887 226)	(20 309)	(24 156 306)
Остаточная стоимость	17 356 151	7 344 053	24 700 204	77 905 607	1 843	102 607 654
На 1 января 2017 г.						
Первоначальная стоимость	16 633 007	4 162 492	20 795 499	115 864 815	22 129	136 682 443
Амортизация и обесценение	-	(876)	(876)	(27 422 504)	(20 309)	(27 443 689)
Остаточная стоимость	16 633 007	4 161 616	20 794 623	88 442 311	1 820	109 238 754
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года						
Поступление	631 732	3 192 972	3 824 704	-	-	3 824 704
Перевод обязательств по выбытию активов	-	-	-	40 043	-	40 043
Перевод из категории незавершенного строительства	(241 841)	(2 713 292)	(2 955 133)	2 955 133	-	-
Прочие переводы	(38 014)	46 494	8 480	1 620	-	10 100
Амортизация и износ	-	-	-	(1 407 572)	-	(1 407 572)
Выбытие и списание	(34 131)	(2 124)	(36 255)	(1 769)	-	(38 024)
	16 950 753	4 685 666	21 636 419	90 029 766	1 820	111 668 005
На 31 марта 2017 г.						
Первоначальная стоимость	16 950 753	4 686 542	21 637 295	118 822 361	22 130	140 481 786
Амортизация и обесценение	-	(876)	(876)	(28 792 595)	(20 310)	(28 813 781)
Остаточная стоимость	16 950 753	4 685 666	21 636 419	90 029 766	1 820	111 668 005

12. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Авансы уплаченные за основные средства	1 961 575	2 062 604
Расходы будущих периодов	764 812	794 251
Прочие активы	1 081 555	1 076 724
Минус: резерв под обесценение	(44 365)	(41 758)
	3 763 577	3 891 821

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

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Краткосрочные кредиты	11 144 407	13 299 544
Процентные обязательства	159 388	173 834
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 17)	9 078 338	9 516 423
Текущая часть обязательств по финансовой аренде (примечание 17)	47 453	25 114
	20 429 586	23 014 915

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	9 617 287	10 084 815
- третьи стороны	12 263 157	16 391 162
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	13 876	14 508
	25 666 628	30 262 793

По состоянию на 31 марта 2017 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 9 658 494 РСД (31 декабря 2016 г.: 10 126 021 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Газпром нефть, г. Санкт Петербург, Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 5 682 952 РСД (31 декабря 2016 г.: 5 818 200 РСД).

15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Авансы полученные	1 225 805	1 228 944
Выплаты работникам	3 363 276	2 914 402
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	22 063	24 297
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	17 294	45 511
	4 628 438	4 213 154

16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Налог на добычу полезных ископаемых	301 481	241 017
НДС	1 160 111	1 410 486
Акциз	4 818 905	5 009 938
Сборы за товарные запасы	273 891	601 357
Таможенные платежи	27 054	279 104
Прочие налоги	1 825 491	1 807 736
	8 406 933	9 349 638

17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	36 037 181	37 328 836
Банковские кредиты	66 376 683	65 392 094
Обязательства по финансовой аренде	210 197	142 528
Минус: Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(9 125 791)	(9 541 537)
	93 498 270	93 321 921

	Долгосрчные кредиты	Краткосрочные кредиты (примечание 13)	Финансовая аренда	Итого
На 1 января 2016 г.	112 726 667	4 282 974	-	117 009 641
Поступления	-	2 606 096	-	2 606 096
Платежи	(8 876 923)	(912 561)	-	(9 789 484)
Недежные операции	-	-	18 795	18 795
Курсовые разницы	(358 946)	43 536	(54)	(315 464)
На 31 марта 2016 года	103 490 798	6 020 045	18 741	109 529 584
На 1 января 2017 года	102 720 930	13 299 544	142 528	116 163 002
Поступления	2 103 895	2 105 545	-	4 209 440
Платежи	(2 334 305)	(4 309 905)	(6 325)	(6 650 535)
Недежные операции	-	-	74 333	74 333
Курсовые разницы	(76 656)	49 223	(339)	(27 772)
На 31 марта 2017 года	102 413 864	11 144 407	210 197	113 768 468

(а) Долгосрчные займы ПАО «Газпром нефть»

Долгосрчный займ ПАО «Газпром нефть» на 31 марта 2017 г., в сумме 36 037 181 РСД (2016 г.: 37 328 836 РСД), включая текущую часть в сумме 5 765 949 РСД (2016 г.: 5 742 898 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый займ погашается ежеквартальными платежами с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские кредиты

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Кредиты в Сербии	28 859 396	27 522 764
Кредиты за границей	37 517 287	37 869 330
	66 376 683	65 392 094
Краткосрочная часть долгосрчных кредитов	(3 312 389)	(3 773 525)
	63 064 294	61 618 569

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
От 1 года до 2 лет	13 151 059	13 323 750
От 2 до 5 лет	45 945 397	44 038 904
Более 5 лет	3 967 838	4 255 915
	63 064 294	61 618 569

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Долл. США	39 157 170	39 607 916
Евро	24 384 133	22 955 261
Сербский динар	2 453 131	2 443 363
Японская иена	382 249	385 554
	66 376 683	65 392 094

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соблюдает указанные ковенанты.

18. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Нефть	17 354 579	15 863 402
Нефтепродукты	5 940 041	1 850 303
	23 294 620	17 713 705

19. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Расходы на персонал	795 346	790 493
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	214 007	184 985
Текущее обслуживание и ремонт	832 122	877 858
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	1 430 034	1 162 649
Электричество и коммунальные услуги	361 874	431 101
Техника безопасности и охрана труда	57 279	69 727
Расходы по страхованию	70 383	75 403
Транспортные расходы на производстве	412 298	415 631
Прочие	1 791 108	1 865 921
	5 964 451	5 873 768

20. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Расходы на персонал	2 199 633	2 227 177
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	305 958	289 962
Расходы на аренду	32 680	29 114
Командировочные расходы	56 770	40 130
Техника безопасности и охрана труда	115 588	106 755
Расходы по страхованию	22 468	20 384
Транспорт и хранение	82 625	129 785
Резерв под сомнительную задолженность	(53 972)	(13 311)
Прочие	1 917 767	1 898 175
	4 679 517	4 728 171

21. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Чистый прибыль (убыток) от курсовых разниц по финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц	763 332	3 396 399
- убыток от курсовых разниц	(596 718)	(2 699 272)
Чистый прибыль (убыток) от курсовых разниц по операционной деятельности	80 008	482 840
	246 622	1 179 967

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Процентный доход от размещения депозитов в банках	86 964	36 376
Процентный доход по выданным займам	227 806	249 446
	314 770	285 822

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Процентные расходы	705 791	803 570
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности	33 499	27 229
Минус: капитализированные проценты	(5 824)	(5 707)
	733 466	825 092

24. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи, приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы оценки, используемые при оценке по справедливой стоимости, такие же, как были раскрыты в финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2016 года. Также, в течение первых три месяца 2017 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2017 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

25. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Общества провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату в сумме 812 071 РСД (против 838 655 РСД на 31 декабря 2016 г.) на основании проведенной Обществом оценки соблюдения законодательства Республики Сербии.

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

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность различных 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 31 марта 2017 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Прочие условные обязательства

По состоянию на 31 марта 2017 года Обществом не создан резерв под возможные убытки, которые могут возникнуть в результате налоговой проверки, проведенной Министерством финансов Анголы, согласно которой Обществу обязана выплатить недоимку по налогу в сумме 66 млн долл. США, которая относится к дополнительно полученной прибыльной нефти в период с 2002 по 2009 г.. 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 Анголы, т.к. государственные власти неправильно рассчитали прибыльную нефть, и что она представляет собой договорное обязательство, которое должно выполнено перед национальным Концессионером, 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 31 марта 2017 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на прибыльную нефть.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 марта 2017 года Общество имеет заключенные договоры на закупку основных средств на общую сумму 4 759 910 РСД (против 5 324 487 РСД на 31 декабря 2016 года) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 56,72 млн долл. США (против 40,17 млн долл. США на 31 декабря 2016 года).

У Общества не было других существенных условных и договорных обязательств.

26. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей финансовой отчетности, стороны считаются связанными, если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений в соответствии с МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны вправе проводить операции, в которых несвязанные стороны не намерены участвовать. Кроме того, операции между связанными сторонами могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок с третьими лицами.

В течение три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, а также в течение 2016 года, Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к закупкам/поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
На 31 марта 2017г.			
Краткосрочные финансовые активы	6 297 452	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 786 708	-	448 555
Прочие оборотные активы	2 405	-	-
Инвестиции в долевыe инструменты	16 825 911	-	-
Долгосрочные финансовые активы	30 860 798	-	-
Прочие внеоборотные активы	165 432	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 503 592)	(5 682 952)	(471 950)
Прочие краткосрочные обязательства	(3 210)	-	(4 964)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(948 628)	(5 765 949)	-
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(30 271 232)	-
	53 483 276	(41 720 133)	(28 359)
На 31 декабря 2016г.			
Краткосрочные финансовые активы	4 565 622	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 490 003	-	994 853
Прочие оборотные активы	1 819	-	-
Инвестиции в долевыe инструменты	16 825 911	-	-
Долгосрочные финансовые активы	32 430 010	-	-
Прочие внеоборотные активы	220 956	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 248 959)	(5 818 197)	(1 058 865)
Прочие краткосрочные обязательства	(2 142)	-	(23 091)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 110 373)	(5 742 898)	-
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(31 585 938)	-
	53 172 847	(43 147 033)	(87 103)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017г.			
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	(2 616 594)	-	(194 800)
Прочая выручка	(248 381)	-	(1 293 335)
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	83 238	4 073 504	194 802
Расходы, связанные с производством	744 363	-	1 341 721
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	222 512	-	1 099
Транспортные расходы	22 540	-	-
Прочие расходы, нетто	19 421	14 880	47
Чистая прибыль от курсовых разниц	980	-	-
Финансовые доходы	(223 236)	-	-
Финансовые расходы	9 983	171 568	-
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016г.			
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	(1 663 354)	-	(102 792)
Прочая выручка	(147 330)	-	(1 066 296)
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	78 679	8 992 138	103 070
Расходы, связанные с производством	745 658	(1)	988 415
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	261 243	(9)	389
Транспортные расходы	20 798	-	-
Прочие расходы, нетто	9 300	4 579	14
Финансовые доходы	(243 534)	-	-
Финансовые расходы	3 548	207 409	-

Транзакции с ключевым руководством

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года, и за 2016 год, Общество признало 219 963 РСД и 187 691 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	31 марта 2017г. (неаудирован)	31 декабря 2016г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	19 878 635	22 899 342
Краткосрочные финансовые активы		245 975	247 882
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	33 511 621	37 445 000
Запасы	8	30 574 600	26 836 064
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	126 103
Прочие оборотные активы	9	6 488 178	5 946 829
Итого оборотные активы		90 699 009	93 501 220
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	255 364 453	253 760 267
Инвестиционная собственность		1 556 509	1 549 663
Прочие нематериальные активы		6 239 856	6 457 971
Инвестиции в долевые инструменты		2 047 021	2 047 021
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		9 524 892	9 369 158
Долгосрочные финансовые активы		158 941	163 565
Отложенные налоговые активы		3 422 838	3 771 354
Прочие внеоборотные активы	11	3 616 025	3 680 642
Итого внеоборотные активы		281 930 535	280 799 641
Итого активы		372 629 544	374 300 861
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	19 553 286	21 976 571
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	24 350 807	29 579 165
Прочие краткосрочные обязательства	14	5 724 654	5 234 250
Обязательства по налогу на прибыль		685 267	-
Задолженность по прочим налогам	15	9 526 642	10 136 560
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 949 686	1 979 312
Итого краткосрочные обязательства		61 790 342	68 905 858
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	16	94 480 667	94 294 661
Торговая кредиторская задолженность		1 866	1 859
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 492 942	9 617 973
Итого долгосрочные обязательства		103 975 475	103 914 493
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		(557 456)	(567 083)
Нераспределенная прибыль		126 110 898	120 731 166
Капитал, причитающийся акционерам Общества		207 083 642	201 694 283
Неконтролирующая доля участия		(219 915)	(213 773)
Итого капитал		206 863 727	201 480 510
Итого обязательства и акционерный капитал		372 629 544	374 300 861

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
		2017г. (неаудирован)	2016г. (неаудирован)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		46 486 915	31 945 481
Прочая выручка		3 778 850	3 405 867
Итого выручка от продаж	5	50 265 765	35 351 348
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	17	(26 365 923)	(19 283 812)
Расходы, связанные с производством и переработкой	18	(6 044 080)	(5 731 230)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(5 143 811)	(5 344 361)
Транспортные расходы		(223 713)	(224 605)
Расходы амортизации		(4 138 179)	(3 916 120)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 183 568)	(1 077 767)
Расходы на геологоразведочные работы		(7 452)	-
Итого операционные расходы		(43 106 726)	(35 577 895)
Прочие расходы, нетто		(152 328)	256 751
Операционная прибыль		7 006 711	30 204
Убыток от курсовых разниц, нетто	20	207 856	1 288 276
Финансовые доходы	21	92 382	44 374
Финансовые расходы	22	(755 944)	(855 416)
Итого прочие расходы		(455 706)	477 234
Прибыль (Убыток) до налогообложения		6 551 005	507 438
Расходы по текущему налогу на прибыль		(828 249)	(197 385)
(Расходы) доход по отложенному налогу на прибыль		(348 315)	(48 594)
Итого расходы по налогу на прибыль		(1 176 564)	(245 979)
Чистый прибыль/(убыток) за период		5 374 441	261 459
Прочий совокупный результат:			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли			
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		1 399	-
		1 399	-
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)			
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи		131	(3 493)
Прибыль/(Убыток), связанный с переводом финансовой отчетности зарубежных активов		7 246	(147 998)
		7 377	(151 491)
Прочий совокупный убыток за период		8 776	(151 491)
Итого совокупный (убыток) доход за период		5 383 217	109 968
Прибыль, причитающаяся:			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		5 379 732	268 073
- неконтролирующей доле участия		(5 291)	(6 614)
Прибыль (убыток)		5 374 441	261 459
Совокупный доход (убыток), причитающийся:			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		5 389 359	118 709
- неконтролирующей доле участия		(6 142)	(8 741)
Итого совокупный доход/(расход) за период		5 383 217	109 968
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»			
-Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		32,99	1,64
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 три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 и 2016 г.
(неаудированный)

	Капитал, относящийся к акционерам Общества			Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль			
Остаток по состоянию на 1 января 2016 г.	81 530 200	(530 528)	109 698 142	190 697 814	(186 134)	190 511 680
Прибыль (убыток) за период	-	-	268 073	268 073	(6 614)	261 459
Прочая совокупная убыток	-	-	-	-	-	-
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	(3 493)	-	(3 493)	-	(3 493)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	(145 871)	-	(145 871)	(2 127)	(147 998)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(149 364)	268 073	118 709	(8 741)	109 968
Остаток по состоянию на 31 марта 2016 г.	81 530 200	(679 892)	109 966 215	190 816 523	(194 875)	190 621 648
Остаток по состоянию на 1 января 2017 г.	81 530 200	(567 083)	120 731 166	201 694 283	(213 773)	201 480 510
Прибыль (убыток) за период	-	-	5 379 732	5 379 732	(5 291)	5 374 441
Прочая совокупная прибыль (убыток)	-	-	-	-	-	-
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	131	-	131	-	131
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	1 399	-	1 399	-	1 399
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	8 097	-	8 097	(851)	7 246
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	9 627	5 379 732	5 389 359	(6 142)	5 383 217
Остаток по состоянию на 31 марта 2017 г.	81 530 200	(557 456)	126 110 898	207 083 642	(219 915)	206 863 727

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о движении денежных средств

За три месяца, закончившиеся 31 марта			
2017г. 2016г.			
Примечания	(неаудирован)	(неаудирован)	
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (Убыток) до налогообложения		6 551 005	507 438
<i>Корректировки:</i>			
Финансовые расходы	22	755 944	855 416
Финансовые доходы	21	(92 382)	(44 374)
Истощение, износ и амортизация		4 138 179	3 916 120
Корректировки прочих резервов		(154 931)	90 834
Резерв по сомнительной задолженности		9 207	(19 725)
Списание кредиторской задолженности		(5 382)	(35 870)
Нереализованный убыток от курсовых разниц, нетто		195 651	(413 517)
Прочие неденежные статьи		85 538	(171 369)
		4 931 824	4 177 515
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		3 804 956	3 871 616
Товарно-материальные запасы		(3 779 857)	1 373 256
Прочие оборотные активы		(669 101)	320 008
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность		(5 065 385)	(5 721 306)
Задолженность по прочим налогам		(610 399)	(222 326)
		(6 319 786)	(378 752)
Уплаченный налог на прибыль		(10 909)	(78 606)
Проценты уплаченные		(781 802)	(755 394)
Проценты полученные		90 323	90 163
		(702 388)	(743 837)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		4 460 655	3 562 364
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Поступления по выданным кредитам		4 952	9 818
Капитальные затраты		(5 225 524)	(5 328 559)
Поступления от продажи основных средств		26 850	86 164
Прочие поступления денежных средств		(12 424)	93
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(5 206 146)	(5 232 484)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по кредитам и займам	16	2 103 896	2 017 186
Оттоки по кредитам и займам	16	(4 374 560)	(8 876 923)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		(2 270 664)	(6 859 737)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(3 016 155)	(8 529 857)
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(4 552)	(1 312)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		22 899 342	19 271 435
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		19 878 635	10 740 266

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество было образовано 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербии. 2 февраля 2009 года ПАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нафтна 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 купли-продажи акций и увеличило свою долю участия до 56,15%. Фактическим собственником Группы является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

Общество является открытым акционерным обществом, и его акции занесены в листинг 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 Сербии). 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 проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2016 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 2016 год.

В день подписания консолидированного финансового отчета, цена на сырую нефть снизилась по сравнению с ценой на 31 декабря 2016 года и составляет 49,485 долл. США/баррель. Руководство следит за ситуацией на рынке и готовит различные сценарии ответов на любое, последующее изменение цен на нефть.

⁵² Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 31 марта 2017 года по 28 апреля 2017 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 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 2016 года, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ СТАНДАРТОВ МСФО

Следующие стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2017 г., не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Инициатива по раскрытиям – Поправки в МСФО 7 (опубликованы в январе 2016г., вступившие в силу в отношении периодов, начинающихся в день или после 1 января 2017 года).
- Признание отложенных налоговых активов за непризнанные убытки – поправки МСФО 12 (опубликованы в январе 2016г., и вступившие в силу в отношении периодов, начинающихся в день или после 1 января 2017 года).

4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Ряд новых стандартов, изменений и дополнений к стандартам и разъяснений, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2017 г. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу. Полный перечень стандартов, изменений и дополнений к стандартам раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 г. За первые три месяца 2017 года не были приняты новые стандарты и разъяснения.

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

5. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 и 2016 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, а также прочие корректировки. Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из оценочных 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	10 566 147	51 010 101	(11 310 483)	50 265 765
<i>Межсегментная</i>	10 491 029	819 454	(11 310 483)	-
<i>Внешним покупателям</i>	75 118	50 190 647	-	50 265 765
EBITDA (сегментный результат)	7 856 081	3 273 317	-	11 129 398
Истощение, износ и амортизация	(1 754 080)	(2 384 099)	-	(4 138 179)
Прибыль от курсовых разниц	14 071	193 785	-	207 856
Финансовые расходы, нетто	(56 179)	(607 383)	-	(663 562)
Налог на прибыль	(44 866)	(1 131 698)	-	(1 176 564)
Прибыль/(убыток) сегмента	6 016 298	(641 857)	-	5 374 441

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за три месяца, закончившийся 31 марта 2016 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	7 671 905	35 371 383	(7 691 940)	35 351 348
<i>Межсегментная</i>	7 075 716	616 224	(7 691 940)	-
<i>Внешним покупателям</i>	596 189	34 755 159	-	35 351 348
EBITDA (сегментный результат)	4 522 496	(756 483)	-	3 766 013
Истощение, износ и амортизация	(1 544 069)	(2 372 051)	-	(3 916 120)
Прибыль /(убыток) от курсовых разниц	44 566	1 243 710	-	1 288 276
Финансовые расходы, нетто	(29 439)	(781 603)	-	(811 042)
Налог на прибыль	(240 489)	(5 490)	-	(245 979)
Прибыль/(убыток) сегмента	2 825 466	(2 564 007)	-	261 459

Ниже представлена сверка EBITDA за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 и 2016 г.

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017г.	2016г.
Прибыль (Убыток) за период	5 374 441	261 459
Расходы по налогу на прибыль	1 176 564	245 979
Финансовые расходы	755 944	855 416
Финансовые доходы	(92 382)	(44 374)
Истощение, износ и амортизация	4 138 179	3 916 120
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто	(207 856)	(1 288 276)
Чистые прочие расходы	152 328	(256 751)
Прочие внереализационные расходы (доходы), нетто*	(167 820)	76 440
EBITDA	11 129 398	3 766 013

* 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 три месяца, закончившиеся 31 марта 2017г.		
	Внутренний рынок	Внутренний рынок	Внутренний рынок
Реализация сырой нефти	-	39 207	39 207
Продажа газа	611 672	-	611 672
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	611 672	-	611 672
Реализация нефтепродуктов	35 761 919	10 074 117	45 836 036
<i>Через розничную сеть</i>	12 056 311	3 910 095	15 966 406
<i>Оптовые операции</i>	23 705 608	6 164 022	29 869 630
Продажи электроэнергии	179 443	1 445 144	1 624 587
Прочие продажи	1 432 927	721 336	2 154 263
Итого выручка от реализации	37 985 961	12 279 804	50 265 765

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016г.		
	Внутренний рынок	Внутренний рынок	Внутренний рынок
Реализация сырой нефти	438	522 557	522 995
Продажа газа	927 012	-	927 012
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	927 012	-	927 012
Реализация нефтепродуктов	23 900 363	6 595 111	30 495 474
<i>Через розничную сеть</i>	8 516 704	-	8 516 704
<i>Оптовые операции</i>	15 383 659	6 595 111	21 978 770
Продажи электроэнергии	249 614	1 039 523	1 289 137
Прочие продажи	1 433 284	683 446	2 116 730
Итого выручка от реализации	26 510 711	8 840 637	35 351 348

В 2016 году экспорт и международные продажи через розничную сеть иностранных зависимых лиц приведены в статье оптовые продажи, в размере 2 538 602 РСД. Начиная с 2017 года настоящие продажи выделены в отдельную статью.

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 29 869 630 РСД (2016 г.: 21 978 770 РСД), выручка в размере 5 313 361 РСД (2016 г.: 2 774 329 РСД) относится к отечественному покупателю НР «Petrohemija». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Реализация электроэнергии в основном относится к реализации Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd, в 1 293 335 РСД (2016: 1 030 679 РСД). Данная выручка относится к продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 1 665 337 (2016 г.: 1 501 335 РСД).

Местонахождение Группы зарегистрировано на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 37 985 961 РСД (2016 г.: 26 510 711 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 12 279 804 РСД (2016 г.: 8 840 637 РСД).

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

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Продажа сырой нефти	39 207	522 557
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
<i>Болгария</i>	2 999 769	1 915 517
<i>Босния и Герцеговина</i>	2 439 619	1 342 480
<i>Румыния</i>	1 728 403	1 436 844
<i>Все другие рынки</i>	2 906 326	1 900 270
	10 074 117	6 595 111
Продажи электроэнергии	1 445 144	1 039 523
Прочие продажи	721 336	683 446
	12 279 804	8 840 637

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:

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Сербия	240 157 858	238 780 068
Болгария	7 918 867	7 966 581
Босния и Герцеговина	7 999 114	8 052 241
Румыния	7 084 911	6 968 931
Венгрия	68	80
	263 160 818	261 767 901

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	11 134 120	14 110 111
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	7 140 976	7 188 962
Денежные средства с ограничением права использования	1 602 778	1 599 285
Эквиваленты денежных средств	761	984
	19 878 635	22 899 342

Денежные средства, находящиеся на эскроу-счете по состоянию на 31 марта 2017 года на сумму 1 602 778 РСД (31 декабря 2016 года: 1 599 285 РСД), преимущественно относятся к депонированным средствам в соответствии в совместных предприятий основании которого в будущем будет осуществляться управление деятельностью ветропарка «Пландиште».

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	455 244	1 047 541
- третьи стороны	26 911 641	31 723 648
- государства и компании в государственной собственности	17 146 924	15 815 559
	44 513 809	48 586 748
Прочая дебиторская задолженность:		
- третьи стороны	246 657	234 228
- государства и компании в государственной собственности	9 713 392	9 865 845
	9 960 049	10 100 073
Начисленные активы	373 516	50 243
	54 847 374	58 737 064
<i>Минус резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:</i>		
- третьи стороны	(9 736 903)	(9 728 531)
- государства и компании в государственной собственности	(11 598 850)	(11 563 533)
	(21 335 753)	(21 292 064)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	33 511 621	37 445 000

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	30 623 410	33 563 122
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	1 598 458	1 725 053
от 1-ого до 3 месяцев	434 466	1 283 108
от 3 месяцев до 1 года	287 925	277 304
более 1 года	567 362	596 413
Итого	33 511 621	37 445 000

Вследствие неблагоприятных макроэкономических условий последних лет Группа сталкивается с затрудненным взысканием дебиторской задолженности в основном от 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:

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Сербские динары	20 497 006	24 499 017
Евро	10 838 204	11 090 173
Долл. США	591 034	691 575
Прочие	1 585 377	1 164 235
	33 511 621	37 445 000

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

	Торговая и прочая дебиторская задолженность		Итого
	Третьи стороны	Государства и компании в государственной собственности	
На 1 января 2016г.	9 862 727	15 777 436	25 640 163
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	17 023	15 740	32 763
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(28 665)	(925)	(29 590)
Неиспользованные сторнированные суммы			
Прочие	49 578	61 055	110 633
На 31 марта 2016г.	9 900 663	15 853 306	25 753 969
На 1 января 2017г.	9 728 531	11 563 533	21 292 064
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	64 311	11 672	75 983
Неиспользованные сторнированные суммы	(75 405)	(15 188)	(90 593)
Дебиторская задолженность списанная в течение года как безнадежная	(922)	-	(922)
Курсовые разницы	15	38 833	38 848
Прочие	20 373	-	20 373
На 31 марта 2017г.	9 736 903	11 598 850	21 335 753

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

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Сырая нефть	17 984 962	15 067 495
Нефтепродукты	10 436 502	9 638 529
Сырье и материалы	6 512 336	6 446 355
Прочие	915 028	1 009 762
Минус: резерв под обесценение	(5 274 228)	(5 326 077)
	30 574 600	26 836 064

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Авансы уплаченные	459 307	437 325
Дебиторская задолженность по НДС	341 837	274 292
Отложенный НДС	1 320 067	1 251 278
Расходы будущих периодов	388 101	115 146
Предоплаченные таможенные пошлины	30 772	31 117
Предоплаченный акциз	1 529 535	1 538 828
Прочие оборотные активы	14 400 727	14 297 606
Минус: резерв под обесценение	(11 982 168)	(11 998 763)
	6 488 178	5 946 829

Отложенный НДС на 31 марта 2017 г. в размере 1 320 067 РСД (31 декабря 2016 г.: 1 251 278 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в

текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2017 года, в размере 1 529 535 РСД (31 декабря 2016: 1 538 828 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 2016г.	270 297	13 772 414	14 042 711
Резерв под прочие оборотные активы	-	228 355	228 355
Неиспользованные сторнированные суммы	(2 751)	(2 830)	(5 581)
Прочее	-	(692)	(692)
На 31 марта 2016г.	267 546	13 997 247	14 264 793
На 1 января 2017г.	261 983	11 736 780	11 998 763
Резерв под прочие оборотные активы	5 659	4 666	10 325
Неиспользованные сторнированные суммы	(329)	(2 285)	(2 614)
Дебиторская задолженность списанная в течение года как безнадежная	-	(25 677)	(25 677)
Прочее	-	1 371	1 371
На 31 марта 2017г.	267 313	11 714 855	11 982 168

Анализ прочие оборотные активы по датам возникновения приведен ниже:

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	6 371 862	5 834 710
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	20 051	23 019
от 1-ого до 3 месяцев	26 336	26 895
от 3 месяцев до 1 года	36 791	21 598
более 1 года	33 138	40 607
Итого	6 488 178	5 946 829

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
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 три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 года						
Поступление	171 847	-	-	-	4 617 836	4 789 683
Перевод из категории незавершенного строительства	3 608 836	99 745	1 164 317	72 477	(4 945 375)	-
Обесценение	-	-	-	-	(16 150)	(16 150)
Амортизация	(1 443 211)	(1 407 592)	(554 369)	(200 982)	(1 263)	(3 607 417)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	1 957	-	(121 680)	(119 723)
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(3 866)	(1 688)	-	(5 554)
Выбытие и списание	(3 293)	(9 113)	(10 365)	(7 739)	(18 855)	(49 365)
Прочие переводы	(10 958)	96 995	(111 507)	25 470	568	568
Курсовые разницы	16	1	212 794	(1)	83 248	296 058
	85 905 905	80 267 420	35 615 569	10 873 827	35 838 802	248 501 523
На 31 марта 2016 г.						
Первоначальная стоимость	112 678 578	120 524 893	52 692 325	20 132 126	38 253 241	344 281 163
Амортизация и обесценение	(26 772 673)	(40 257 473)	(17 076 756)	(9 258 299)	(2 414 439)	(95 779 640)
Остаточная стоимость	85 905 905	80 267 420	35 615 569	10 873 827	35 838 802	248 501 523
На 1 января 2017 г.						
Первоначальная стоимость	127 806 623	110 525 127	65 310 661	20 170 463	34 864 554	358 677 428
Амортизация и обесценение	(30 936 760)	(35 174 792)	(27 816 298)	(9 600 428)	(1 388 883)	(104 917 161)
Остаточная стоимость	96 869 863	75 350 335	37 494 363	10 570 035	33 475 671	253 760 267
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года						
Поступление	-	-	411	626	5 467 105	5 468 142
Перевод обязательств по выбытию активов	40 043	-	-	-	-	40 043
Перевод из категории незавершенного строительства	3 037 804	1 168 149	905 520	110 149	(5 221 622)	-
Перевод из категории нематериальных активов	645	8	(19 345)	18 692	-	-
Перевод активов из категории инвестиционной собственности	-	-	-	(2 314)	-	(2 314)
Обесценение	-	-	-	-	(10)	(10)
Амортизация	(1 645 244)	(1 418 914)	(586 085)	(194 882)	(1 268)	(3 846 393)
Выбытие и списание	(1 989)	(3 336)	(59 075)	(549)	(38 767)	(103 716)
Прочие переводы	(17 720)	-	(566)	-	(1 041)	(19 327)
Курсовые разницы	3	-	54 564	2 317	10 877	67 761
	98 283 405	75 096 242	37 789 787	10 504 074	33 690 945	255 364 453
На 31 марта 2017 г.						
Первоначальная стоимость	130 820 284	111 683 379	66 109 930	20 292 540	35 822 546	364 728 679
Амортизация и обесценение	(32 536 879)	(36 587 137)	(28 320 143)	(9 788 466)	(2 131 601)	(109 364 226)
Остаточная стоимость	98 283 405	75 096 242	37 789 787	10 504 074	33 690 945	255 364 453

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 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 три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 года						
Поступление	711 363	3 353 092	4 064 455	171 847	-	4 236 302
Перевод из категории незавершенного строительства	(3 510)	(3 605 326)	(3 608 836)	3 608 836	-	-
Прочие переводы	23 017	(60 475)	(37 458)	(10 958)	-	(48 416)
Амортизация и износ	(1 263)	-	(1 263)	(1 443 211)	-	(1 444 474)
Выбытие и списание	(8 886)	(1)	(8 887)	(3 293)	-	(12 180)
Курсовые разницы	73 112	-	73 112	16	-	73 128
	20 744 442	7 381 162	28 125 604	85 905 905	11 116	114 042 625
На 31 марта 2016 г.						
Первоначальная стоимость	20 767 115	7 629 933	28 397 048	112 678 578	33 405	141 109 031
Амортизация и обесценение	(22 673)	(248 771)	(271 444)	(26 772 673)	(22 289)	(27 066 406)
Остаточная стоимость	20 744 442	7 381 162	28 125 604	85 905 905	11 116	114 042 625
На 1 января 2017 г.						
Первоначальная стоимость	20 139 905	4 274 452	24 414 357	127 806 623	31 406	152 252 386
Амортизация и обесценение	(26 494)	(876)	(27 370)	(30 936 760)	(20 312)	(30 984 442)
Остаточная стоимость	20 113 411	4 273 576	24 386 987	96 869 863	11 094	121 267 944
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 года						
Поступление	745 194	3 286 011	4 031 205	-	-	4 031 205
Перевод обязательств по выбытию активов	-	-	-	40 043	-	40 043
Перевод из категории незавершенного строительства	(241 841)	(2 795 068)	(3 036 909)	3 037 804	(895)	-
Прочие переводы	(38 029)	54 140	16 111	(17 075)	975	11
Амортизация и износ	(1 268)	-	(1 268)	(1 645 244)	(13)	(1 646 525)
Выбытие и списание	(33 121)	(3 137)	(36 258)	(1 989)	-	(38 246)
Курсовые разницы	13 758	(7 646)	6 112	3	-	6 114
	20 558 104	4 807 876	25 365 980	98 283 405	11 161	123 660 546
На 31 марта 2017 г.						
Первоначальная стоимость	20 582 379	4 808 752	25 391 131	130 820 284	32 391	156 243 806
Амортизация и обесценение	(24 275)	(876)	(25 151)	(32 536 879)	(21 230)	(32 583 260)
Остаточная стоимость	20 558 104	4 807 876	25 365 980	98 283 405	11 161	123 660 546

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Авансы уплаченные за основные средства	1 814 024	1 851 425
Расходы будущих периодов	764 812	794 251
Прочие активы	1 081 554	1 076 724
Минус: резерв под обесценение	(44 365)	(41 758)
	3 616 025	3 680 642

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

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Краткосрочные кредиты	10 198 884	12 189 945
Процентные обязательства	227 390	243 913
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 16)	9 078 338	9 516 423
Текущая часть обязательств по финансовой аренде (примечание 16)	48 674	26 290
	19 553 286	21 976 571

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	6 153 668	6 898 039
- третьи стороны	14 409 795	18 893 423
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	15 036	15 395
	24 350 807	29 579 165

По состоянию на 31 марта 2017 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 6 153 668 РСД (31 декабря 2016 г.: 6 898 039 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Газпром нефть, г. Санкт Петербург, Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 5 682 952 РСД (31 декабря 2016 г.: 5 818 200 РСД).

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Авансы полученные	1 300 676	1 325 012
Выплаты работникам	4 053 551	3 551 055
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	351 813	309 194
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	18 614	48 989
	5 724 654	5 234 250

15. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Налог на добычу полезных ископаемых	301 481	241 017
НДС	1 458 130	1 565 733
Акциз	5 334 879	5 395 623
Сборы за товарные запасы	273 891	601 357
Таможенные платежи	64 223	298 878
Прочие налоги	2 094 038	2 033 952
	9 526 642	10 136 560

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	36 037 181	37 328 836
Банковские кредиты	67 108 002	66 120 490
Обязательства по финансовой аренде	410 833	343 080
Прочие долгосрочные кредиты и займы	51 663	44 968
Минус: Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(9 127 012)	(9 542 713)
	94 480 667	94 294 661

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	Долгосрочные кредиты	Краткосрочные кредиты (примечание 12)	Финансовая аренда	Итого
На 1 января 2016 г.	113 444 171	3 553 120	199 289	117 196 580
Поступления	-	2 017 186	-	2 017 186
Платежи	(8 876 923)	-	-	(8 876 923)
Недежные операции	-	-	18 563	18 563
Курсовые разницы	(351 285)	43 535	4 355	(303 395)
На 31 марта 2016 года	104 215 963	5 613 841	222 207	110 052 011
На 1 января 2017 года	103 449 326	12 189 945	343 080	115 982 351
Поступления	2 103 896	-	-	2 103 896
Платежи	(2 334 305)	(2 040 255)	(6 325)	(4 380 885)
Недежные операции	-	-	74 423	74 423
Курсовые разницы	(73 734)	49 194	(345)	(24 885)
На 31 марта 2017 года	103 145 183	10 198 884	410 833	113 754 900

(а) Долгосрочные займы ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный займ от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 марта 2017 г., в сумме 36 037 181 РСД (2016 г.: 37 328 836 РСД), включая текущую часть в сумме 5 765 949 РСД (2016 г.: 5 742 898 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские кредиты

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Кредиты в Сербии	28 859 396	27 522 764
Кредиты за границей	38 248 606	38 597 726
	67 108 002	66 120 490
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(3 312 389)	(3 773 525)
	63 795 613	62 346 965

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
От 1 года до 2 лет	13 412 402	13 481 072
От 2 до 5 лет	46 415 374	44 609 978
Более 5 лет	3 967 837	4 255 915
	63 795 613	62 346 965

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	31 марта 2017г.	31 декабря 2016г.
Долл. США	39 157 170	39 607 916
Евро	27 567 644	26 126 044
Сербский динар	940	976
Японская иена	382 248	385 554
	67 108 002	66 120 490

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года, соблюдает указанные ковенанты.

17. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Нефть	19 379 113	13 578 008
Нефтепродукты	6 986 810	5 705 804
	26 365 923	19 283 812

18. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Расходы на персонал	1 467 674	1 403 778
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти газа и нефтепродуктов)	469 611	560 563
Текущее обслуживание и ремонт	618 924	662 907
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	1 482 227	1 162 492
Электроэнергия и коммунальные услуги	607 029	690 284
Техника безопасности и охрана труда	57 279	69 727
Расходы по страхованию	70 383	75 403
Транспортные расходы на производстве	463 425	520 184
Прочие	807 528	585 892
	6 044 080	5 731 230

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Расходы на персонал	2 380 535	2 529 487
Юридические аудиторские и консультационные услуги	220 201	171 868
Расходы на аренду	95 870	91 526
Командировочные расходы	57 588	50 713
Техника безопасности и охрана труда	134 169	123 201
Расходы по страхованию	23 591	29 729
Транспорт и хранение	49 731	92 498
Резерв под сомнительную задолженность	(55 317)	(19 731)
Прочие	2 237 443	2 275 070
	5 143 811	5 344 361

20. ПРИБЫЛЬ ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Прибыль/(Убыток) от курсовых разниц нетто от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц	763 469	3 458 310
- убыток от курсовых разниц	(631 820)	(2 651 019)
Прибыль/(Убыток) от курсовых разниц нетто от операционной деятельности	76 207	480 985
	207 856	1 288 276

21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Процентный доход от размещения депозитов в банках	87 811	38 348
Процентный доход по выданным займам	4 571	6 026
	92 382	44 374

22. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2017г.	2016г.
Процентные расходы	730 565	833 894
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности	33 500	27 229
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	<i>(8 121)</i>	<i>(5 707)</i>
	755 944	855 416

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 2016 года. Также, в течение первых три месяца 2017 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2017 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

24. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату в сумме 812 071 РСД (на 31 декабря 2016 г.: 838 655 РСД) на основании внутренней оценки о соблюдении Группой требований законодательства Республики Сербии.

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

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими 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 31 марта 2017 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Прочие условные обязательства

По состоянию на 31 марта 2017 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 66 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 31 марта 2017 года присутствует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть».

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 марта 2017 года Группа имеет заключенные договоры приобретения объектов недвижимости, установок и оборудования на общую сумму 4 759 910 РСД (31 декабря 2016 года: 5 324 487 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 56,72 миллионов долл. США (31 декабря 2016 года: 40,17 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

В течение три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, а также в течение 2016 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 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
На 31 марта 2017 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	455 244	220 243
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	2 047 021
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 682 952)	(470 716)	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	(4 964)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 765 949)	-	-
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(30 271 232)	-	-
	(41 720 133)	(20 436)	2 267 264
На 31 декабря 2016 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	1 047 541	220 243
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	2 047 021
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 818 200)	(1 079 839)	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	(23 091)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 742 898)	-	-
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(31 585 938)	-	-
	(43 147 036)	(55 389)	2 267 264

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
За три месяца закончившиеся 31 марта 2017 г			
Продажи нефтепродуктов нефти и газа	-	194 800	-
Прочая выручка	-	1 293 335	-
Приобретение нефти газа и нефтепродуктов	(4 073 504)	(194 802)	-
Расходы связанные с производством	-	(1 350 806)	-
Коммерческие общехозяйственные и административные расходы	-	(1 099)	-
Прочие расходы нетто	(14 880)	(47)	-
Финансовые расходы	(171 568)	-	-
За три месяца закончившиеся 31 марта 2016 г			
Продажи нефтепродуктов нефти и газа	-	102 792	-
Прочая выручка	-	1 066 296	-
Приобретение нефти газа и нефтепродуктов	(8 992 137)	(103 070)	-
Расходы связанные с производством	-	(988 414)	-
Прочие расходы нетто	(4 569)	(403)	-
Финансовые расходы	(207 409)	-	-

Транзакции с ключевым руководством

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2017 года, и за 2016 год, Группа признала 219 963 РСД и 187 691 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 Сербия⁵³ 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»

⁵³ Учитывая разницы 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

Юридический адрес Общества:

ул. Народного фронта, д.12

21000 г. Нови Сад, Сербия

Тел. (021) 481 1111

ул. Милентия Поповича, д. 1

11000 г. Белград, Сербия

Тел. (011) 311 3311

Управление по связям 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.