

**Q3
2015**



NIS

GAZPROM NEFT

**КВАРТАЛЬНЫЙ
ОТЧЁТ**



Квартальный отчет „НИС а.о. Нови Сад“ за третий квартал 2015 года представляет собой достоверное отображение развития и результатов деятельности Общества за третий квартал 2015 году, а также и за первые девять месяцев 2015 года. В отчет включены данные, относящиеся к НИС Группе, которая включает «НИС а.о. Нови Сад» и его дочерние предприятия. В случае если данные относятся только к некоторым дочерним предприятиям или только к Обществу «НИС а.о. Нови Сад», об этом отдельно указывается в Отчете. Термины «НИС а.о. Нови Сад», «Общество» и «Компания» означают материнскую компанию «НИС а.о. Нови Сад», в то время как термин «НИС» и «НИС Группа» относятся к «НИС а.о. Нови Сад» с его дочерним предприятиям.

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

СОДЕРЖАНИЕ

Вступление	4
Отчет о деятельности	5
Важнейшие события	6
Профиль НИС группы	7
Управление рисками	19
Деловое окружение	23
Положение на рынке	26
Анализ результатов	28
Задолженность перед банками	39
Инвестиции	41
Налоги, сборы, пошлины и прочие обязательные платежи в госбюджет	43
Ценные бумаги	44
Человеческие ресурсы	47
Исследование и развитие	48
Финансовые отчеты	49
Финансовая отчетность	50
Отчет о финансовом положении	50
Отчет о совокупном доходе	51
Отчет о движении капитала	52
Отчет о движении денежных средств	53
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности	54
Консолидированная финансовая отчетность	69
Консолидированный отчет о финансовом положении	69
Консолидированный отчет о совокупном доходе	70
Консолидированный отчет о движении капитала	71
Консолидированный отчет о движении денежных средств	72
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	73
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	89
Контактная информация	90

ВСТУПЛЕНИЕ

НИС в третьем квартале 2015 года продолжал добиваться положительных результатов своей деятельности и увеличил доходность по сравнению с первыми двумя кварталами благодаря продолжающимся улучшениям операционной эффективности и, несмотря на неблагоприятные макроэкономические тенденции и низкие цены сырой нефти на мировом рынке.

Общий оборот нефтепродуктов на внутреннем рынке увеличился на 6 процентов по сравнению с первыми девятью месяцами 2014 года, в то время как оборот в иностранных активах увеличился на 23 процента. Операционный денежный поток увеличился на 87 процентов, в результате снижения цен на сырую нефть и повышения операционной эффективности и снижения эксплуатационных расходов. Общий объем добычи нефти и газа достигла 1 190 тысяч условных тонн, что на 1 процент превышает бизнес-план, в то время как объем переработки составил 2 401 тысячу тонн, что на 7 процентов больше, чем год назад.

НИС не изменил свою политику выплаты дивидендов и, в соответствии с Решением Собрания акционеров и Приказом генерального директора, выплатил своим акционерам дивиденды на общую сумму 7,64 миллиардов динаров, что составляет 25 процентов от чистой прибыли компании в 2014 году.

Компания продолжает инвестировать, и в первые девять месяцев общий объем инвестиций составил 18,95 миллиардов динаров, в основном, в области разведки и добычи нефти и газа. В Блоке Переработка успешно завершилась модернизацию завода, в то время как в Блоке Сбыт продолжается модернизация розничной сети, где основное внимание в прошлом было на заправочных станциях на территории Белграда. В энергетическом секторе, НИС сдал в эксплуатацию небольшую электростанцию для производства электроэнергии и тепла из месторождений нефти и газа Сираково общей мощностью 2 МВт.

Тем не менее, из-за неблагоприятных макроэкономических условий и цен на сырую нефть на мировом рынке, которые почти на 50 процентов ниже, показатель EBITDA составил 32 процента ниже, чем за аналогичный период прошлого года и составил 32,3 миллиарда динаров. Чистая прибыль составила 10,9 миллиарда динаров, что на 48 процента меньше, чем год назад, и является последствием отрицательных курсовых разниц, а также изменениями цен на нефть.

В третьем квартале НИС представил отчет по устойчивому развитию в 2014 году, который был проверен независимой аудиторской фирмой KPMG и соответствует руководящим принципам ведущих организаций в мире в области устойчивого процесса производства Глобальной инициативы по отчетности (GRI). Кроме того, НИС не отошел от корпоративной политики социальной ответственности, как его стратегической ориентации и продолжает инвестировать в проекты, которые имеют решающее значение для развития местных сообществ, в которых работает компания.

ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ

Январь

- Качество авиатоплива, произведенного на НПЗ Панчево, признано ведущими мировыми компаниями
- Советом директоров "НИС а.о. Нови Сад" принят Бизнес-план компании на 2015 год
- "НИС а.о. Нови Сад" получил благодарность Баскетбольного союза Сербии
- "НИС а.о. Нови Сад" получил благодарность за поддержку Международного фестиваля по мини баскетболу"
- Генеральный директор "НИС а.о. Нови Сад" Кирилл Кравченко уже шестой год подряд назван "самым влиятельным иностранцем, живущим в Сербии" в 2014 г., в соответствии с анкетой, проведённой газетой „Блиц“
- Введены в коммерческую эксплуатацию малые электростанции на нефтяных месторождениях Брадарац и Велебит,
- Внеочередное общее собрание акционеров

Февраль

- Ведутся работы на установке по производству сжатого газа на АЗС в г.Нови Сад – первая АЗС компании НИС с установкой для СПГ
- Введена в коммерческую эксплуатацию малая электростанция Турия
- НИС получил престижную награду "SAP Quality Award 2014"

Март

- НИС объявил пересмотренные данные консолидированного финансового отчета за 2014 год
- НИС поддержал 43-й Международный кинофестиваль (ФЕСТ) Заключение договора о стратегическом сотрудничестве (продолжение сотрудничества между НИС и Университетом города Нови Сад)

Апрель

- НИС совместно с посольством Сербии в Бельгии и Секретариатом Энергетической хартии организовал в конгресс-центре в Брюсселе круглый стол на тему "Сербия в ЕС: вызовы и возможности".
- Компания НИС третий год подряд поддержала „Балкан Трафик“, музыкальный фестиваль, направленный на пропаганду культуры и искусства Балкан.
- Завершен проект "Образование для работы", который проводился при поддержке НИС и имел своей целью обучение кадров дефицитных профессий, необходимых компании.

Май

- В рамках открытого конкурса „Вместе для местного сообщества“ компания НИС в 2015 году будет финансировать 152 проекта, направленные на то, чтобы благодаря их реализации улучшить условия жизни в местных сообществах, где работает компания, и внести вклад в их развитие.
- Совет директоров НИС рассмотрел Годовой отчет о деятельности компании за 2014 год и Квартальный отчет о деятельности за первый квартал 2015 года.
- НИС опубликовал консолидированные результаты деятельности за первый квартал 2015 года
- Компания НИС открыла первую автозаправочную станцию GAZPROM „Авалски пут“ в Белграде.

Июнь

- НИС – лауреат премии „Лучшее из Сербии“ за 2014 год в категории корпоративного бренда.
- Подписано соглашение между ОАО «Центроэнергохолдинг» и НИС о создании компании Serbskaya Generaciya LLC Novi Sad, которая будет реализовывать проект строительства теплоэлектростанции в Панчево.
- Проведено VII Общее собрание акционеров НИС, на котором принято Решение о распределении прибыли за 2014 год, выплате дивидендов и утверждении общей суммы нераспределенной прибыли Общества. С начала года благодаря четырем инвестициям была продолжена модернизация нефтеперерабатывающего завода Панчево – окончание третьего этапа модернизации автоналивной эстакады, закрытая система дренажа технологического оборудования, реализация программы увеличения производства дизельного топлива и проект закрытой системы отбора проб.

Июль

- НИС предоставила Отчет об устойчивом развитии за 2014г.
- НИС опубликовала консолидированные результаты за первое полугодие 2015г.
- Под эгидой компании ПАО ГАЗПРОМ НЕФТЬ прошел третий по счету музыкальный фестиваль "Большой" на Мокрой горе
- НИС оказала поддержку молодым математикам, которые завоевали четыре медали на 56-й Международной математической олимпиаде в Тайланде

Август

- НИС выплатила акционерам дивиденды из прибыли за 2014г.
- НИС произвела пуск в эксплуатацию малой теплоэлектростанции на нефтегазовом месторождении в Сираково
- НИС уже седьмой год подряд оказала поддержку джаз фестивалю Нишвил
- Запущена в коммерческую эксплуатацию заправка сжатого природного газа (КПГ) на АЗС Нови-Сад 10

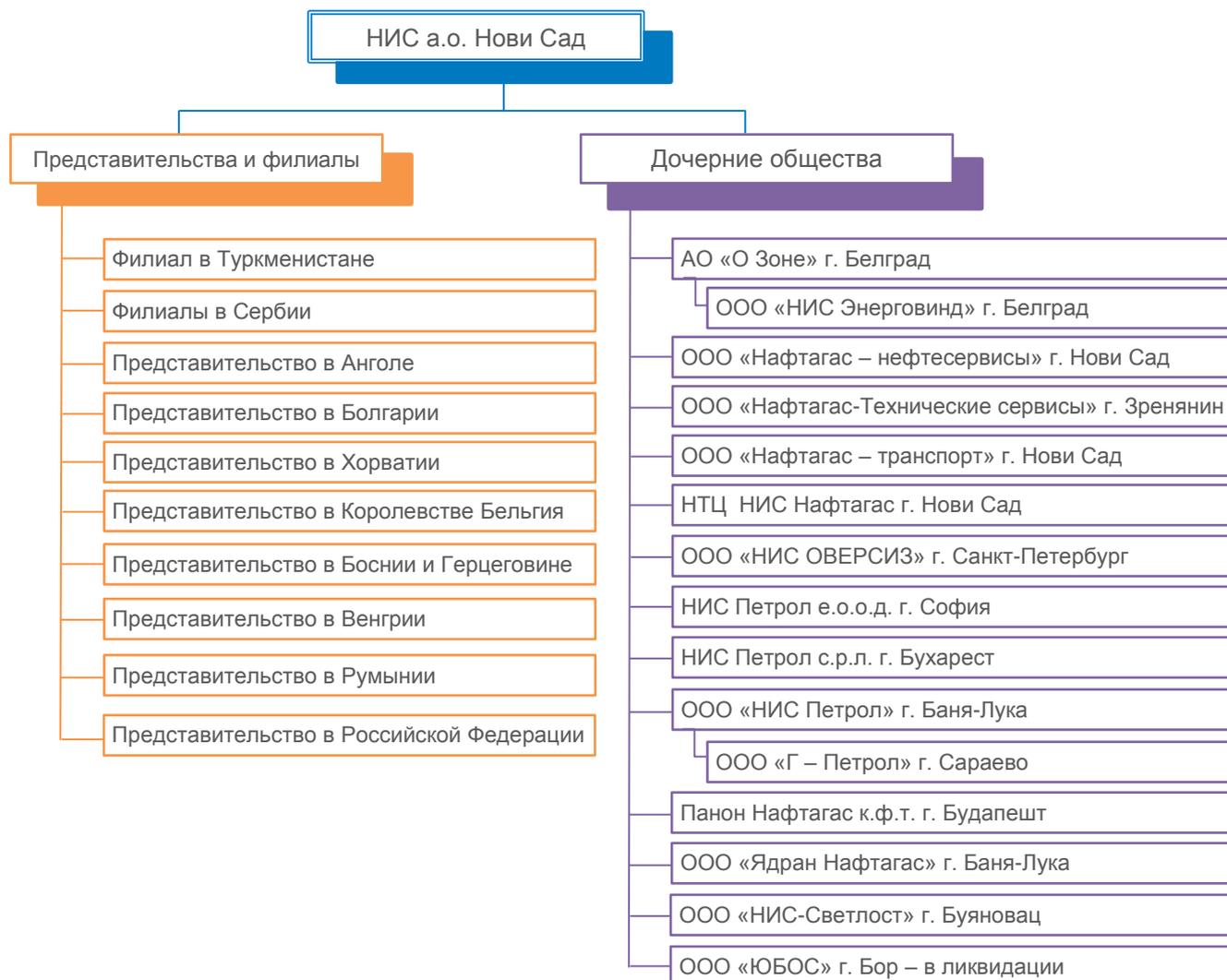
Сентябрь

- НИС начала реализацию программы "НИС шанс", включающей в себя трудоустройство молодых без опыта работы
 - НИС поддержала Международную энергетическую конференцию в Софии под названием "Энергетическая безопасность и инфраструктура в юго-восточной Европе",
 - В организации НИС и Агентства по безопасности транспорта была проведена "Неделя безопасности в транспорте"
 - НИС открыла модернизированную НИС Петрол АЗС на Автокоманде
 - НИС и ПАО Газпром нефть начали вместе с Фондом Новака Джоковича реализацию проекта реконструкции лабораторий физики и химии в школах, которые были повреждены во время прошлогоднего наводнения в Сербии
-

Профиль НИС группы

«НИС Группа» – одна из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе, которая быстрыми темпами, путем модернизации и повышения эффективности, стремится к достижению своей стратегической цели: стать лидером в регионе. С административными штаб-квартирами в гг. Нови-Саде и Белграде, и основными мощностями по всей территории Сербии, «НИС» занимается разведкой, добычей и переработкой нефти и природного газа, сбытом широкого ассортимента нефтепродуктов и продуктов переработки газа, а также реализацией проектов в сфере энергетики. «НИС» – это международная компания, с многонациональной командой специалистов, осуществляющая свою деятельность на территории десяти стран.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА «НИС Группы»¹



¹ В соответствии с требованиями закона «О туризме» Республики Сербии, в случае, когда хозяйственное общество не осуществляет деятельность по оказанию гостиничных услуг в качестве основного вида деятельности, для осуществления данной деятельности предприятие обязано оформить и внести в список в соответствующем реестре филиал, т.е. деловые помещения за пределами штаб-квартиры или в другом порядке создать структурное подразделение, подлежащее регистрации в Реестре туризма. По указанной выше причине все автозаправочные станции, на которых оказываются гостинично-ресторанные услуги, зарегистрированы Обществом в качестве филиалов. Список автозаправочных станций, зарегистрированных в качестве филиала, приведен на веб-странице <http://ir.nis.rs/o-nama/grupa/#c88>

Процедура ликвидации общества ООО «Юбос» г. Бор началась 21.04.2015 года, Общество 15-го октября 2015 года исключено из Реестра хозяйствующих субъектов в Агентстве по хозяйственным реестрам, исполняющем функцию ведения данного реестра

ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ В "НИС А.О. НОВИ САД"

Фирменное наименование:	НИС а.д. 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 30.09.2015.	198 702 943 000 РСД
Уставный капитал по состоянию на 30.09.2015.	81 530 200 000 РСД
Численность работников по состоянию на 30.09.2015.	3 886 ²
Последний аудит финансовой отчетности был выполнен аудиторской организацией (од 31.12.2014.):	«КПМГ д.о.о.» Белград ул. Кралице Наталие д. 11, г. Белград
Организованный рынок торговли акциями эмитентов	«Белградская биржа а.д.» Белград ул. Омладинских бригада д. 1 11070, Нови Белград

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Деятельность «НИС Группы» организована в рамках материнского общества «НИС а.о. Нови Сад», посредством:

пяти блоков:

- Блока «Разведка и добыча»
- Блока «Сервисы»
- Блока «Переработка»
- Блока «Сбыт»
- Блока «Энергетика»,

частично децентрализованных функций:

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

и централизованных функций:

- Функции по правовым и корпоративным вопросам
- Функции по корпоративной защите
- Функции по развитию бизнеса и внешним связям
- Функции по связям с общественностью и коммуникациям
- Функции внутреннего аудита³.

Хотя не выделены в качестве отдельной функции, один из заместителей Генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

Блок «Разведка и добыча» включает область разведки и добычи нефти и газа, в т.ч.: разведку, добычу, инфраструктуру и операционное обеспечение добычи, управление запасами нефти и газа,

²Без учета работников лизинговых предприятий и работников дочерних обществ и представительств

³Функция по внутреннему аудиту подчиняется Генеральному директору, а лицо, отвечающее за внутренний надзор, представляет отчеты Ревизионной комиссии Совета директоров

управление разработкой нефтегазовых месторождений, крупные проекты в области разведки и добычи.

В настоящее время добыча нефти и газа осуществляется в северной части Республики Сербии. В Анголе НИС ведет деятельность с 1980 года, а в 1985 году началась эксплуатация нефти в этой стране. НИС работает над проектами разведки углеводородов в Республике Сербская («Ядран Нафтагас д.о.о.», г. Баня Лука), Венгрии («Pannon Naftagas Kft», г. Будапешт) и Румынии («NIS Petrol SRL», г. Бухарест)

В рамках Блока «Разведка и добыча» в Элемире работает и цех по производству СУГ, проектная мощность которого составляет 63000 тонн СУГ и газа в год.

Через свою дочернюю компанию «Научно-технологический центр» (НТЦ) НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад», компания НИС оказывает научную и техническую поддержку основной деятельности материнской компании и обеспечивает развитие и внедрение инноваций в рамках ее деятельности. В качестве региональной базы, настоящее дочернее общество должно удовлетворять потребностям «НИС», ПАО «Газпром нефть» и его ДЗО, а также оказывать внешние услуги третьим лицам за пределами «НИС» и Сербии.

Блок «Сервисы» оказывает главную поддержку разведке и добыче во всех процессах разведки и добычи нефти и газа от геофизического сервиса, через бурения и ремонта скважин, до процесса транспортных средств и обслуживание орудий труда и строительной техники и обслуживание нефтегазовых систем и объектов. Блок „Сервисы“ пружа и услугу перевозки запослених..

Блок «Переработка» занимается производством нефтепродуктов (евро качества). «НИС» выпускает широкий спектр нефтепродуктов: моторные топлива, сырье для нефтехимической промышленности, моторные масла и другие нефтепродукты. Перерабатывающий комплекс «НИС» включает два нефтеперерабатывающих завода, в гг. Панчево и Нови-Саде, а максимальная мощность нефтепереработки обоих заводов (в Панчево и Нови-Саде) составляет более 7 миллионов тонн сырой нефти в год. НПЗ Панчево, чья проектная мощность 4,8 млн тонн в год, в процессе работы, в то время как НПЗ Нови Сад проходит консервацию, и его мощности (проектная мощность - 2,5 млн тонн в год) в настоящее время не используются.

Блок «Сбыт» включает внешнюю и внутреннюю торговли, оптовые и розничные продажи нефтепродуктов и сопутствующих товаров. На рынках Сербии и региона «НИС» присутствует с двумя брендами: *НИС Петрол* и *Gazprom*.

В качестве отдельных направлений бизнеса, НИС развивает снабжение авиатопливом, бункеровку, продаж масел и продаж битумов.

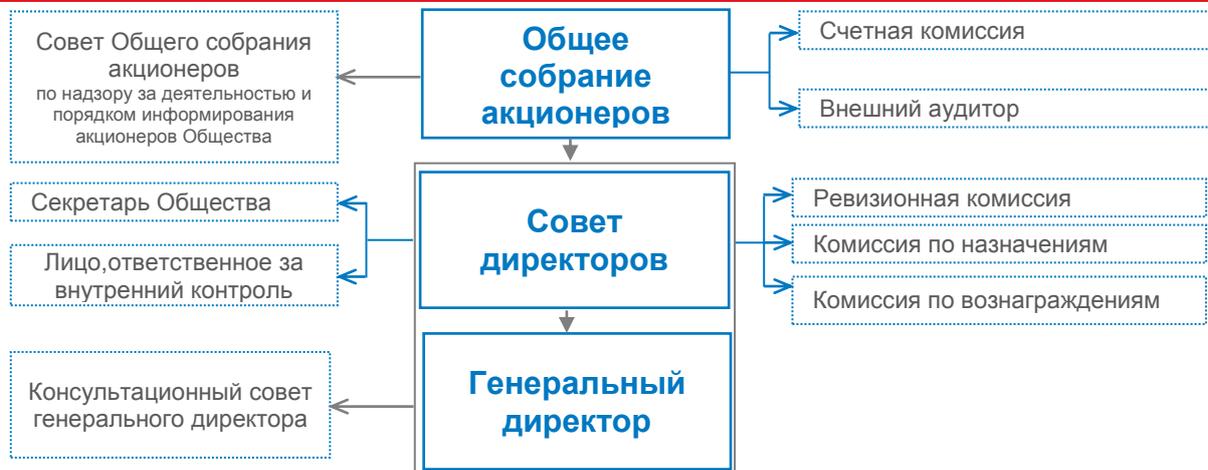
Блок «Энергетика» занимается производством электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников, торговлей газом, торговлей электрической энергией, развитием и внедрением стратегическим важных энергетических проектов, развитием и внедрением проектов по повышению энергетической эффективности.

Блок «Энергетика» развивает и реализует энергетические проекты в «НИС Группе», проводит анализ и оценку инвестиционных проектов в энергетическом секторе Сербии, с целью участия в стратегическом партнерстве.

СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В Обществе установлена одноуровневая (унитарная) система управления, в которой центральная роль в управлении Обществом отведена Совету директоров, ответственному за реализацию намеченных целей и достижение результатов; причем акционеры осуществляют свои права и проводят контроль преимущественно посредством Собрания акционеров.,

Структура корпоративных органов и комиссий «НИС а.о. Нови Сад»



ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров, как высший орган Общества, включает всех акционеров.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Центральная роль в управлении Обществом отведена Совету директоров, несущему коллективную ответственность за долгосрочный успех Общества, и в задачи которого входит постановка основных бизнес-целей и определение направлений для дальнейшего развития Общества, а также утверждение и контроль успешности применения бизнес-стратегии Общества.

Совет директоров состоит из 11 членов, избираемых Общим собранием акционеров. Члены выбирают председателя Совета директоров; должности председателя Совета директоров и Генерального директора - разделены.

Члены Совета директоров по состоянию на 30.09.2015. года



Вадим Яковлев

председатель Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

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

Родился 30 сентября 1970 года в Шаркане, Удмуртская АССР.

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

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 10.02.2009 года, а на должность председателя Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 31.07.2009 года.



Кирилл Кравченко
Генеральный директор НИС а.о. Нови Сад
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
член Комиссии по назначениям

заместитель Генерального директора по управлению зарубежными активами ПАО «Газпром нефть»

Родился 13 мая 1976 года в Москве, СССР.

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

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



Александр Бобков
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
советник генерального директора ПАО «Газпром нефть»

Родился 18 октября 1966 года в Виннице, СССР.

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

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



Даница Драшковиц
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Родилась 14 ноября 1945 г. в Колашине, Черногория.

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

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



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

Родился 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 г. работал в Комбинате им. Серво Михаля, г.Зреньянин. С 1990 по 2000г. был председателем Исполнительного комитета города Зреньянин и мэром города Зреньянин (три срока). С 2012г. работал на должности министра сельского хозяйства Республики Сербия. С 01.10.2013г. по 30.06.2014г. работал советником генерального директора НИС а.о. Нови Сад.

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



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

Родился 17.03.1971 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 г. 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
член Ревизионной комиссии

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. по 17.11.2014г. занимал пост советника директора компании НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад. В настоящее время является членом Совета управляющих Национального банка Сербии.

Был членом Совета директоров к. «Нафтна индустрия Сербии» с 2004 по 2008 гг., на данную должность повторно избран 10.02.2009 г.



Вольфганг Рутеншторфер
Независимый член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
председатель Ревизионной комиссии

Родился 15 октября 1950 года в Вене, Австрия.

В 1976 сдал дипломный экзамен по экономике и бизнес-администрации на Венском университете по экономике и бизнесу. Получил степень доктора наук.

В 1976 г. начал работать в компании ОМВ. В 1985 г. перешел в Дирекцию по планированию и контролю, в 1989 г. взял на себя ответственность за стратегическое развитие группы ОМВ. В связи с назначением в 1990 г. на должность Директора по маркетингу в 1992 г. стал членом Правления и отвечал за финансы и химическую продукцию. В Правлении компании ОМВ находился до начала 1997 г., после чего стал заместителем министра финансов. 1 января 2000 г. вернулся в Правление ОМВ и до апреля 2002 г. отвечал за финансы, за газ - до декабря 2006 г. В период с 1.01.2002 по 31.03.2011 гг. был Председателем Правления Группы ОМВ.

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

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

Родился 27.08.1954 года в Грозном, СССР.

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

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

**Станислав Шекшня****Независимый член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад****председатель Комиссии по вознаграждениям****член Комиссии по назначениям****преподаватель международной школы бизнеса INSEAD**

Родился 29 мая 1964 года в Москве, СССР.

Начальник 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 10-тилетним опытом работы в сфере практического управления. Занимал должности: генеральный директор «Альфа телеком», председатель и генеральный директор «Millicom International Cellular», Россия и ЗНД и главный оперативный директор «ВымпелКом», директор по управлению персоналом «ОТИС Эливейтор», Центральная и Восточная Европа. Занимал должность члена Совета директоров ОАО «СУЕК» и ЗАО «ВымпелКом-Р».

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

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

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

Членство в Совете директоров или СД других обществ

Вадим Яковлев	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО НГК «Славнефть» • ОАО «СН-МНГ» • ООО «ГПНРазвитие» (Председатель СД) • ОАО «Газпром нефть-ННГ» (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть-Восток» (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть-Хантос» (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть-НТЦ» (Председатель СД) • ЗАО «Газпром нефть-Оренбург» (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть-Сахалин» • «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (член Наблюдательного Совета) • ОАО «Томскнефть» ВНК (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть шельф» (Председатель СД).
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
Александр Бобков	<ul style="list-style-type: none"> • АО «Многофункциональный комплекс Лахта центр» (исполнительный директор)

Алексей Янкевич	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО «НГК Славнефть» • ЗАО «Газпром нефть – Аэро» • ООО «Газпром нефть – СМ» • ООО «Газпром нефть Бизнес-Сервис» • «Газпром нефть Лубрикантс Италия» • ООО «Газпром нефть Марин Бункер» • ЗАО «Газпром нефть – Оренбург» • ООО «Газпром нефть шельф».
Александр Крылов	<ul style="list-style-type: none"> • АО «Газпромнефть Кузбас» • АО «Газпромнефть Новосибирск» • ОАО «Газпромнефть Омск» • ОАО «Газпромнефть Тюмень» • АО «Газпромнефть Урал» • АО «Газпромнефть Ярославль» • ЗАО «Газпромнефть Северо-запад» • ОсОО «Газпромнефть Азия» • ООО «Газпромнефть -Таджикистан» • ТОО «Газпромнефть - Казахстан» • ООО «Газпромнефть - Центр» • ООО «Газпромнефть - Терминал» • ООО «Газпромнефть - Челябинск» • ООО «Газпромнефть - Региональные продажи» • АО «Газпромнефть – Транспорт» • ООО «Газпромнефть – Юг» • ООО «Газпромнефть – Красноярск» • ООО «Газпром-нефть – Корпоративные продажи» • ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт» • АО «Газпромнефть-Альтернативное топливо»
Никола Мартинович	-
Горан Кнежевич	-
Даница Драшкович	-
Вольфганг Рутеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> • «ЦА Immobilien AG», Вена, председатель Ревизионной комиссии • «Флугхафен Виен AG», Вена, член Ревизионной комиссии • «РХИ AG», Вена, член Ревизионной комиссии • Telekom Austria, председатель Ревизионной комиссии
Анатолий Чернер	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО «НГК «Славнефть» • ОАО «Газпром нефть – ОНПЗ» • ОАО «Славнефть – ЯНОС» • АО «Газпром нефть – МНПЗ» • ЗАО «Газпром нефть – Аэро» • ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» • ООО «Газпром нефть – СМ» • ООО «Газпром нефть Марин Бункер» • ООО «Газпром нефть – Логистика» (Председатель СД) • ОАО «Мозырский НПЗ»
Шекшня Станислав	<ul style="list-style-type: none"> • Dentsu Aegis Network Russia (член СД) • НЛМК (член СД) • ООО «Русская Рыбопромышленная Компания» (член СД)

ОБЩАЯ СУММА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННАЯ ЧЛЕНАМ СД ЗА ПЕРВЫЕ ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2015. Г, НЕТТО СЕРБ.ДИН

Генеральный директор	17 155 396
Остальные члены СД	48 610 575

КОМИССИИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В целях более эффективного исполнения своих обязанностей, Совет директоров создал три постоянно действующие комиссии, которые представляют собой консультационные и экспертные органы, оказывающие содействие СД в работе, особенно при рассмотрении вопросов, являющихся их компетенцией, подготовке и надзору за исполнением решений и принимаемых актов, а также при выполнении определенных экспертных задач для Совета директоров.

Совет директоров на своем заседании 27.08.2015 год, назначил ниженазванных членов Комиссии Совета директоров за текущий мандатный период:

- Ревизионная комиссия:
 - Вольфганг Рутеншторфер, председатель Ревизионной комиссии,
 - Алексей Урусов, член Ревизионной комиссии и
 - Никола Мартинович, член Ревизионной комиссии.
- Комиссия по вознаграждениям:
 - Станислав Шекшня, председатель Комиссии по вознаграждениям,
 - Анатолий Чернер, член Комиссии по вознаграждениям и
 - Зоран Груичич, член Комиссии по вознаграждениям
- Комиссия по назначениям:
 - Горан Кнежевич, председатель Комиссии по назначениям,
 - Кирилл Кравченко, член Комиссии по назначениям и
 - Станислав Шекшня, член Комиссии по назначениям.

Совет директоров сможет по мере необходимости сформировать другие постоянно действующие или ad hoc комиссии, которые будут заниматься вопросами, относящимися к работе Совета директоров.

СОВЕТ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ПО НАДЗОРУ ЗА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ И ПРОЦЕДУРОЙ ИНФОРМИРОВАНИЯ АКЦИОНЕРОВ

Совет Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и процедурой информирования акционеров Общества (именуемый в дальнейшем: «Совет Общего собрания акционеров») является консультационным и экспертным органом Общего собрания акционеров, оказывающим содействие в работе и рассмотрении вопросов, относящихся к компетенции Общего собрания акционеров. Члены Совета Общего Собрания акционеров отвечают за свою работу Общему Собранию акционеров, которое их назначает и освобождает от должности.

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30.09.2015.ГОДА



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

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 регионального развития Республики Сербия, в департаменте экономики и приватизации. С августа 2012 г. 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 18.06.2013 г. по 30.06.2014 г. На должность председателя Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад был избран 30.06.2014 года.



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

Родился 28 июля 1955 года в Чачаке, Сербия.

Закончил Машиностроительный факультет Белградского университета. С 1980 по 1994 г. 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 г. работал директором предприятия ООО MNG Group из Чачака. С июня 2004 до февраля 2007 г. – 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
член Ревизионной комиссии
директор Дирекции по экономике и корпоративному планированию ПАО «Газпром нефть»

Родился 17 ноября 1974 года в Тюмени, СССР.

Окончил Тюменский государственный нефтегазовый университет по специальности «Финансы» и Вулвергемптонский университет (Великобритания) по специальности «Бизнес-администрирование». Кандидат наук 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-БП». С 2002 по 2003 г. работал в Группе по мониторингу и контролю при СД «ТНК ВР», с 2004 по 2006 г. занимал позицию финансового директора в «ТНКВР» Украина. С 2009 по 2012 г. 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.

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

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

Членство в Совете директоров или СД других обществ

Ненад Мияилович	-
Зоран Груичич	-
Алексей Урусов	• Член РК в Обществе «Газпром нефть Марин Бункер Балкан С.А.»

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Общего собрания акционеров за первые девять месяцев 2015 г., нетто серб.дин

Члены Общего собрания акционеров	12 415 370
----------------------------------	------------

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральный директор назначается Советом директоров из состава исполнительных членов Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных членов Совета директоров и организует работу Общества. Генеральный директор Общества осуществляет ежедневное управление и уполномочен принимать решения о вопросах, не являющихся компетенцией Общего собрания акционеров и Совета директоров. Генеральный директор является представителем компании «НИС а.о. Нови Сад».

Генеральным директором «НИС а.о. Нови Сад» является г-дин Кирилл Кравченко.

КОНСУЛЬТАЦИОННЫЙ СОВЕТ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Консультационный совет Генерального директора – это экспертный орган, оказывающий содействие генеральному директору в работе при рассмотрении вопросов, входящих в его компетенцию. Состав Консультационного совета утвержден Приказом генерального директора; в состав Консультационного совета входят первый заместитель генерального директора, директора блоков и функций Общества, заместитель генерального директора по нефтехимии и региональные директора «НИС а.о. Нови Сад» для Румынии и Адриатического региона. Консультационный совет оформляет Комитет, в состав которого входят первый заместитель генерального директора, директора блоков и заместитель генерального директора по нефтехимии. Консультационный совет осуществляет свою деятельность под руководством генерального директора и оказывает ему содействие по вопросам, связанным с управлением деятельностью Общества. Помимо вопросов, касающихся текущей деятельности Общества (ежемесячные и ежеквартальные результаты деятельности, годовые бизнес-планы, ежемесячные инвестиционные планы), Консультационный совет занимается стратегией и политикой развития, основы которых определяют Общее собрание акционеров и Совет директоров Общества.

СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ И ПРАВОВЫЕ ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Лицо, выполняющее специальные обязанности перед Обществом, обязано безотлагательно уведомить Совет директоров о наличии личных интересов (или интересов связанных с ним лиц) в совершении заключаемых Обществом сделок или правовых действий, предпринимаемых Обществом.

Члены Совета директоров фактом заключения договоров с Обществом, регулирующих взаимные права и обязанности с Обществом, дополнительно бывают осведомлены с обязательством уведомлять Общество о заключении юридических сделок с Обществом, а также с обязательством воздержания от конкуренции и другими специальными обязанностями членов Совета директоров.

Общество выявляет правовые сделки и правовые операции со связанными сторонами, чтобы обеспечить возможность их заключения только если они не являются вредными для Общества. Правовые сделки и правовые операции со связанными сторонами утверждаются Советом директоров, в соответствии с Законом⁴. Совет директоров на первом ближайшем заседании представит Общему собранию акционеров информацию об одобрении заключения сделок, в которых имеется личная заинтересованность.

Группа НИС за первые девять месяцев 2015 года вступала в деловые отношения со своими связанными, юридическими лицами. Наиболее значительные сделки со связанными сторонами в указанные периоды относятся к закупкам/поставкам сырой нефти и оказанию услуг по геологоразведочным работам. Обзор сделок со связанными сторонами приводится в примечаниях к финансовой отчетности.

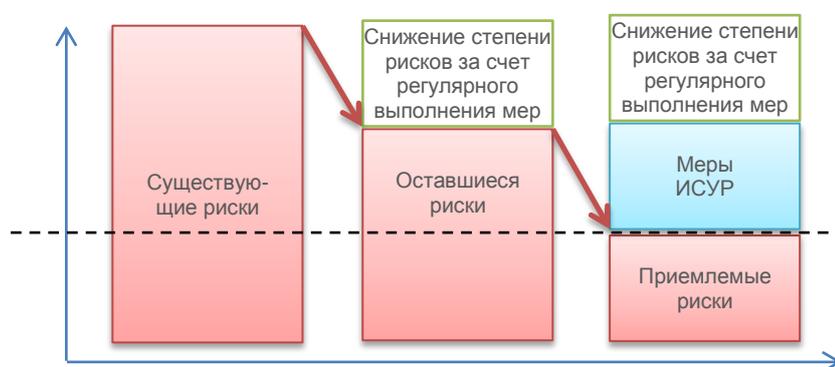
⁴ Совет директоров «НИС а.о. Нови Сад» утверждает исключительно сделки, которые «НИС а.о. Нови Сад» заключает с акционерами (ГПН) или их связанными лицами, но, не другие сделки, заключаемые обществами – членами НИС-группы.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

НИС установил свои цели в области управления рисками и сформировал интегрированную систему управления рисками (ИСУР). ИСУР - это системный, обустроенный, унифицированный и непрерывный процесс выявления и оценки рисков, установления мер по управлению рисками и мониторинга их реализации. основополагающим принципом данной системы является наделение уровней управления в Обществе ответственностью за управление различными рисками, в зависимости от прогнозируемого уровня влияния финансового риска.

Все значимые зависимые общества⁵ также вовлечены в данный процесс путем участия в совместной подготовке консолидированного реестра рисков. В материнской компании сформирована Служба по оценке рисков, к компетенции которой относятся координация и постоянное развитие данного процесса. Основной целью в области управления рисками является обеспечение дополнительных гарантий достижения стратегических и оперативных целей за счет своевременного выявления и сглаживания рисков, через определение эффективных мер по управлению рисками и обеспечения их максимальной эффективности.



Управление рисками стало неотъемлемой частью деятельности компании за счет внедрения следующих процессов:

- утверждение риск-ориентированного подхода во всех сферах деятельности управления;
- установление системы контроля за рисками и мониторинга эффективности принимаемых мер по управлению рисками;
- распределение полномочий и ответственности за управление рисками между структурными подразделениями;
- обеспечение необходимых нормативных и методических документов;
- доведение до всех работников утвержденных основных принципов и подходов к управлению рисками;
- системный анализ выявленных рисков;

ВНЕДРЕНИЕ ИСУР В ПРОЦЕСС БИЗНЕС-ПЛАНИРОВАНИЯ

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

Одновременно с процессом бизнес-планирования происходит и процесс идентификации и оценки рисков. В отношении ключевых рисков разрабатывается стратегия управления, меры по управлению рисками, необходимые финансовые ресурсы для выполнения мер и ответственные лица для их выполнения.

НИС Группа в ходе своей деятельности подвергается операционным (промышленным) и финансовым рискам.

⁵НИС Петрол е.о.о.д. г. София, НИС Петрол с.р.л. г. Бухарест, ООО «НИС Петрол» г. Баня-Лука, ООО «Ядран Нафтагас» г. Баня-Лука, Панон Нафтагас к.ф.т. г. Будапешт, ООО «Нафтагас-Технические сервисы» г. Зренянин, ООО «Нафтагас – нефтесервисы» г. Нови Сад, ООО «Нафтагас – транспорт» г. Нови Сад

ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Так как основным направлением деятельности являются разведка, добыча, переработка нефти и газа, а также сбыт нефтепродуктов, Группа в особенности подвержена рискам в области разведки и добычи нефти. Также, в связи с возникшей политической ситуацией на международном уровне, место имеет риск введения санкций против российских компаний, в том числе «Газпром Группы».

Риски в области разведки и добычи нефти

Одной из ключевых целей НИС Группы является наращивание ресурсной базы за счет интенсификации разведки и добычи. Это в большой степени зависит от успешного проведения геологоразведочных работ, направленных на развитие фонда скважин в стране и за рубежом.

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

НИС имеет богатый опыт в проведении геологоразведочных работ (ГРП). Экспертиза программы геологоразведки выполняется и компанией, и крупнейшим ее акционером, с помощью самых современных разведочных методов, что приводит к снижению вероятности возникновения рисков. В целях повышения эффективности и улучшения качества геологоразведочных работ модернизировано оборудование, используемое для добычи нефти.

Риск санкций в отношении российских компаний и группы «Газпром»

Введение санкций в отношении российских компаний и группы «Газпром» и вновь сложившаяся политическая ситуация на международном уровне привели к политическим рискам т.е. рискам невозможности долгосрочного развития ввиду ограниченных возможностей получения займов у коммерческих банков. Компания непрерывно следит за событиями на международной арене и оценивает последствия для деятельности и предпринимает соответствующие мероприятия для минимизации возможных отрицательных воздействий на показатели Группы.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Деятельность НИС Группы подвергается различным финансовым рискам, в частности: рыночным рискам (включающим валютный и ценовой риск, а также риск процентной ставки), кредитным рискам и рискам ликвидности. Управление рисками способствует сведению к минимуму потенциального негативного воздействия на финансовую деятельность в условиях непредсказуемости финансовых рынков.

Рыночные риски

Валютный риск – НИС Группа работает на зарубежных рынках и потому подвергается риску изменения курса иностранных валют (платежи при совершении сделок осуществляются в различных иностранных валютах, преимущественно, в долларах США и евро). Данный риск сопряжен с будущими торговыми сделками и признанными активами и обязательствами. Часть рисков, связанных с неблагоприятным изменением курса национальной валюты к доллару США, нейтрализуется за счет натурального хеджирования отпускных цен на нефтепродукты, которые сопровождаются колебаниями (изменениями) курсов валют. Помимо этого используются механизмы управления рисками, такие как: форвардные валютные операции, направленные на смягчение эффектов негативных курсовых разниц в условиях снижения курса национальной валюты по отношению к доллару США или евро.

Ценовой риск (риск изменения цен) – В силу специфики своей деятельности НИС Группа подвержена риску изменения цен на сырую нефть и нефтепродукты, влияющих на стоимость запасов и сумму маржи переработки нефти, что в свою очередь влияет на будущие денежные потоки. Часть упомянутых рисков устраняется путем адаптации отпускных цен вышеуказанным изменениям цен на нефть и нефтепродукты. На уровне Группы «Газпром нефть» проводится оценка необходимости использования определенных механизмов хеджирования товарных сделок ДЗО Группы, включая НИС а.о. Нови Сад в качестве зависимого общества.

Более того, в целях снижения потенциального неблагоприятного влияния данного риска проводятся следующие мероприятия:

- годовое планирование, базирующееся на разработанных ранее сценариях, мониторинг реализации планов и своевременное изменение операционных планов закупки сырой нефти;

- регулярные заседания Комиссии по закупкам сырой нефти ради рассмотрения всех существенных вопросов как в процессе закупок так и в процессе сбыта сырой нефти (Ангола - сырая нефть Palanca),
- тенденция заключения долгосрочных договоров на поставку сырой нефти на как можно более выгодных коммерческих условиях, с более длинными сроками платежа на основании открытого счета, а также заключения договоров купли-продажи на основании которых, в соответствии с подписанными международными договорами, НИС была бы освобождена от обязательства уплаты таможенных пошлин при импорте, на основании осуществления преференциального статуса
- периодическое проведение процедуры бенчмаркинга с целью исследования рынка и движения цен, т.е. рассмотрение коммерческих возможностей самых важных потенциальных поставщиков сырой нефти, уважаемых компаний, которые доминируют и являются надежными партнерами в торговле сырой нефтью; повседневная осведомленность с публикуемыми материалами по сырой нефти, анализ / исследование новых видов сырой нефти, которые до сих пор не перерабатывались на установках компании НИС, анализ и рассмотрение возможных коммерческих условий для их приобретения.

РИСК ПРОЦЕНТНОЙ СТАВКИ – НИС Группа подвергается риску изменения процентной ставки, как в плане заимствования денежных средств у банков, так и с точки зрения размещения денежных средств. «НИС а.о. Нови Сад» привлекает средства коммерческих банков по переменным процентным ставкам, проводит анализ чувствительности на изменения процентной ставки и оценку необходимости привлечения средств по фиксированным процентным ставкам. Кроме этого производится размещение денежных средств только через ключевые коммерческие банки, которые «НИС а.о. Нови Сад» предоставляют кредиты или кредитные/документарные линии. Средства депонируются в качестве срочных вкладов в РСД и иностранной валюте сроком до 90 дней с фиксированной процентной ставкой на эти вклады. С учетом вышесказанного, поступления (доходы) и денежные потоки, в основном, не зависят от изменения рыночных процентных ставок по средствам, вложенным в виде срочных депозитных вкладов, несмотря на то, что рыночная процентная ставка, которую НИС а.о. Нови Сад может получить, преимущественно зависит от размера базовой процентной ставки на момент размещения (LIBOR, EURIBOR, BELIBOR/Учетная процентная ставка ЦБ Сербии).

В течение первых девять месяцев 2015 года «НИС а.о. Нови Сад» предоставлял финансовые кредиты своим зарубежным зависимым обществам, мажоритарным владельцем которых является, с целью финансирования деятельности за рубежом. Такие целевые кредиты выдавались с переменной процентной ставкой (EURIBOR).

Из-за кредитов, выданных с переменной процентной ставкой, НИС а.о. подвергается процентным рискам денежных потоков.

В зависимости от суммы чистой (нетто) задолженности в определенный промежуток времени, любое изменение процентной ставки (EURIBOR или LIBOR) оказывает влияние на финансовые результаты НИС Группы.

КРЕДИТНЫЙ РИСК

Управление кредитным риском установлено на уровне НИС Группы. Кредитный риск связан с денежными средствами и их эквивалентами, депозитными вкладами, размещенными в банках и прочих финансовых учреждениях, внутрикорпоративными кредитами, предоставленными отечественным или зарубежным зависимым обществам, розничной и оптовой торговлей, в том числе просроченной дебиторской и кредиторской задолженности.

С точки зрения кредитных лимитов банки ранжируются согласно утвержденным методикам с целью установления максимальной суммы инструментов обеспечения погашения задолженности банкам.

По вопросу дебиторской задолженности, существует методика, основанная на кредитных лимитах, которые определяют уровень подверженности определенных клиентов в зависимости от их финансовых показателей.

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

НИС Группа осуществляет постоянный мониторинг платежеспособности (ликвидности) с целью обеспечения необходимой суммы денежных средств для осуществления своей деятельности, при поддержании неиспользованного лимита кредитных линий во избежание превышения утвержденного банками кредитного лимита или нарушения условий договоров займа.

Данный прогноз исходит из планов Группы о погашении задолженности, согласования с законтрактованными условиями и поставленными корпоративными целями, и основывается на суточных прогнозах денежных потоков НИС Группы в целом, на основании которых принимаются решения о необходимости привлечения заемных средств, для чего обеспечиваются соответствующие внешние источники финансирования в рамках лимитов, утвержденных ПАО «Газпром нефть».

В целях повышения ликвидности, снижения уровня зависимости от внешних источников финансирования и сокращения расходов финансирования НИС Группы, с 1 января 2014 года в НИС Группе действует кэш-пулинг система по управлению ликвидностью, обеспечивающая централизованное управление ликвидностью и финансированием обществ НИС Группы, расположенных в Республике Сербия⁶.

С середины сентября 2014 года «НИС а.о. Нови Сад» подвержен риску ограниченных возможностей внешнего финансирования из-за введения санкций со стороны США и ЕС в отношении компаний с преимущественно российским капиталом. Благодаря постоянному мониторингу геополитической ситуации и ситуации на рынках капитала, а также своевременной реакции и заключению кредитных линий с банками до введения упомянутых санкций, «НИС а.о. Нови Сад» удалось обеспечить необходимый лимит для производства документарных операций и кредитования НИС Группы за первые девять месяцев 2015 года. Помимо этого, в целях обеспечения необходимых финансовых средств на последующий период, в первые девять месяцев 2015 года НИС вел переговоры/достиг договоренности о новых кредитных линиях с сербскими, российскими, а также европейскими банками, у которых представительства в Сербии (на которые на распространяются санкции ЕУ, для долгосрочного финансирования импорта из ЕУ), таким образом обеспечив необходимые средства на 2016 год

⁶ НИС а.о. и ДЗО "Нафтагаз-Нефтесервисы", "Нафтагаз-Технические сервисы", "Нафтагаз-Транспорт" и НТЦ "Нафтагас-НТЦ".

ДЕЛОВОЕ ОКРУЖЕНИЕ

МИР

В своем осеннем отчете МВФ отметил, что мировая экономика продолжает расти скромными темпами, при этом восстановление развитых экономик по-прежнему носит умеренный характер, а рост развивающихся экономик затормозился. Замедление роста пятый год подряд обуславливается сочетанием нескольких факторов: более слабый рост в странах-экспортерах нефти, торможение экономического роста в Китае, с умеренной опорой на интенсивные продуктовые вложения, адаптация к ситуации после активного получения кредитов и вложений и туманные перспективы для экспортеров прочей продукции, в том числе и из Латинской Америки.

В регулярном осеннем прогнозе МВФ немного снизил прогноз по мировой экономике на текущий и последующий год до 3,1 % и 3,6 %, соответственно. Это на 0,2 % ниже прогноза, который был опубликован в мае текущего года

Прошедший квартал оказался достаточно бурным и нестабильным для мировых рынков. В ранние летние месяцы Греции удалось достигнуть договоренности со своими кредиторами. Однако, ни снижение обеспокоенности из-за проблем в Греции, ни дальнейшее поступление положительных экономических отчетов из Европы оказались недостаточными, чтобы оградить континент от постоянных потрясений, вызываемых нестабильной экономической ситуацией, что привело к существенному снижению показателей почти по всем крупным развитым рынкам.

Во втором квартале США пришлось столкнуться с двумя негативными факторами: укрепление доллара в результате проводимых мер монетарной политики США и падение мировых цен на нефть. Оба фактора имеют свои отрицательные последствия. Укрепление доллара означает увеличение объема импортной продукции, отъезд местного населения в отпуск за рубеж из-за более низких цен, а низкие мировые цены на нефть приводят к снижению доходов от экспорта.

Мировая добыча сырой нефти продолжает превышать спрос, что привело к образованию большого количества запасов за предыдущий период. Мировые запасы нефти во втором квартале 2015 года в среднем достигли 2,3 млн баррелей /в день относительно 1,8 млн баррелей /в день в первом квартале текущего года. Ожидается постепенное сокращение запасов до среднего уровня, т.е. до 1,8 млн баррелей /в день.

EIA предсказывает, что средняя цена на сырую нефть Brent вырастет с 54 долл. США/баррель в 2015 году до 59 долл. США/баррель в 2016 году. Когда речь о ценах на сырую нефть, на ближайшее время EIA ожидает продолжения нестабильного периода.

СЕРБИЯ

В Сербии продолжился тренд увеличения общего промышленного производства, которое в августе составило 12,9% по сравнению с аналогичным месяцем прошлого года, таким образом, кумулятивный показатель промышленного производства с января по август 2015 года вырос на 6,9% относительно того же периода прошлого года. Рост промышленного производства является результатом постепенного преодоления проблем, вызванных прошлогодними майскими наводнениями. Значительный рост производства в августе был отмечен именно в тех промышленных областях, которые сильнее всех были затронуты последствиями наводнений: электроснабжение – рост 43,3%; горнорудная промышленность – рост 14,6% (увеличение объемов добычи угля благодаря постепенному восстановлению работ в горнодобывающем бассейне Колубара); перерабатывающая промышленность – рост 6,5%; пищевая промышленность - рост 2,8%. Это лучшие результаты в 2015 году. Статистические данные о промышленном производстве, экспорте, потенциальной инвестиционной деятельности и о розничных продажах в стране указывают на тенденцию укрепления экономики в Сербии.

До конца текущего года ожидается растущая динамика промышленного производства. Рост перерабатывающей промышленности в этом году должен составить не менее 6 %, а после запуска в работу второй высокой печи в Смедерево, ожидается, что рост данной отрасли окажется еще выше.

Рост промышленного производства по-прежнему напрямую зависит от роста экспорта. Выраженный в евро экспорт продукции с января по август увеличился на 9,0% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Коэффициент покрытия импорта экспортом составил 74,7% и превышает указанный коэффициент за тот же период прошлого года, который тогда составлял 72,6%. На положительный тренд по экспорту может повлиять потенциальное увеличение спроса на автомобили Fiat group, прежде всего в США, после произошедшего

скандала с Volkswagen в связи с предоставлением данной компанией недостоверных данных о вредных выбросах автомобилей с дизельными двигателями. Самая большая доля в экспорте за первые восемь месяцев текущего года приходится на сельское хозяйство; только в августе доля экспорта продукции сельского хозяйства составила около 150 млн евро. Падение экспорта и импорта, а также общего внешнеторгового оборота, выраженное в долларах США, является результатом укрепления данной валюты, как по отношению к динару, так и по отношению к евро.

Импорт продукции вырос на 5,9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Самую существенную долю импортной продукции составляют сырая нефть и природный газ; снижение стоимости импорта в межгодовом сравнении вызвано падением цен на данную продукцию на мировом рынке.

Реальный рост ВВП во втором квартале 2015 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составил 1,0%. Скорректированные на сезонные колебания данные указывают на увеличение ВВП во втором квартале 2015 года на 2,2% относительно предыдущего квартала. В соответствии с опубликованным отчетом МВФ ожидается, что рост ВВП Сербии в текущему году составит 0,5 %.

Межгодовой уровень инфляции в августе сохранился на уровне 2,1 % вследствие роста цен на электричество, продукты питания и услуги. МВФ прогнозирует, что инфляция в Сербии в этом году составит 1,6 %, дефицит текущего счета Сербии достигнет 4,0 % от ВВП, а уровень безработицы - 20,6 %.

Среднемесячная начисленная номинальная заработная плата в августе оказалась на 2,1 % ниже заработной платы в июле, а реальная начисленная заработная плата - ниже на 3 %. Среднемесячная номинальная заработная плата без учета налогов и отчислений в бюджет, начисленная с января по август 2015 года, оказалась ниже на 0,8%, а реальная начисленная заработная плата – ниже на 2,2% относительно среднемесячной заработной платы без учета налогов и отчислений, начисленной с января по август 2014 года. Самое большое падение среднемесячных заработных плат нетто, начисленных за первых восемь месяцев текущего года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, зафиксирован в государственном секторе вследствие предпринятых мер фискальной консолидации. Помимо госуправления существенное снижение заработных плат произошло в сфере образования, здравоохранения и социальной защиты.

Колебания уровня занятости в последние несколько лет связаны с предпринимаемыми мерами по фискальной консолидации и оптимизации штатной численности в убыточных частных предприятиях и государственном секторе. По имеющимся данным самое большое количество трудоустроенных было зафиксировано в декабре 2014 года, с этого момента начинается резкое падение уровня занятости, связанное с процессом реструктуризации неприватизированных предприятий и закрытием предприятий, для которых было невозможно найти заинтересованных инвесторов.

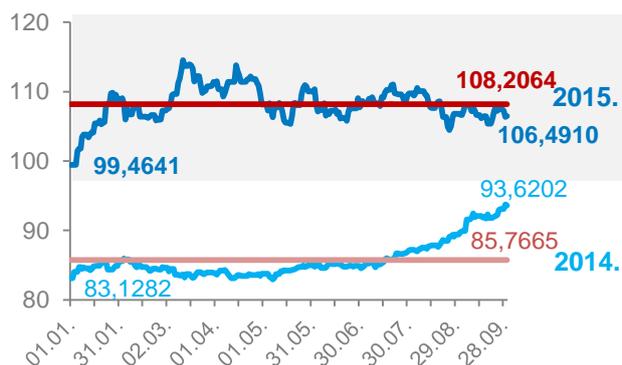
Уровень занятости в Республике Сербии во втором квартале 2015 года увеличился по сравнению с предыдущим кварталом и аналогичным кварталом прошлого года на 1,3 % и на 2,8 %, соответственно.

Бюджетный дефицит продолжил снижаться в августе и составил 6,8 млрд динаров, таким образом, за восемь месяцев текущего года составил 31 млрд динаров, что несопоставимо ниже 142,3 млрд динаров, которые были зафиксированы в прошлом году. Сокращение дефицита произошло в основном в результате уменьшения заработных плат и пенсий в государственном секторе. Резкое увеличение доходов от акцизов в августе на 85 % в основном связано с введением акциза на электроэнергию.

Хорошей новостью можно считать открытие рынка продаж проблемных кредитов, который еще не принес ощутимых эффектов, но в ближайшем будущем он сможет оказать большое влияние на финансовый рынок,

По утверждению МВФ на данный регион положительно повлиял низкий уровень цен на нефть и постепенное восстановление ситуации в Еврозоне, но одновременно с этим отрицательно сказались замедление темпов развития российской экономики и эффекты увеличения корпоративного долга по инвестициям.

Движение курса доллара США/РСД⁷



- Средний курс долл.США / РСД в первых 9М 2015г. выше на 22,4399 РСД, т.е. на 26% чем средний курс в первых 9М 2014г.
- В первых 9М 2015г. курс долл.США / РСД вырос на 7,0269 РСД или 7%
- В первых 9М 2014г. курс долл.США / РСД вырос на 10,492 РСД или 13%

Динамика цен на нефть марки Brent⁸, в долл. США /барр.



- Средняя цена на нефть типа Brent в первых 9М 2015г. ниже на 51,25 \$/bbl, т.е. на 48% чем средняя цена в первых 9М 2014г.
- В первых 9М 2015г. цена на нефть типа Brent упала на 8,09\$/bbl % или -15%
- В первых 9М 2015г. цена на нефть типа Brent упала на 13,27bbl или -12%

⁷ Источник: НБС

⁸ Данные для Europe Brent Spot Price FOB; Источник: U.S. Energy Information Administration (http://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm)

ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ

ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ СЕРБИИ

Росту потребления нефтепродуктов в Сербии в первые девять месяцев 2015 года во многом способствует увеличение потребления дизельного топлива, мазута, битума и частично бензина, что, прежде всего, обусловлено более низкими ценами на нефтепродукты и масштабными инфраструктурными работами.

НИС удастся сохранять очень высокую долю рынка благодаря тому, что компания проявляет гибкость в работе и готовность адаптировать предложение под часто меняющуюся ситуацию на рынке.

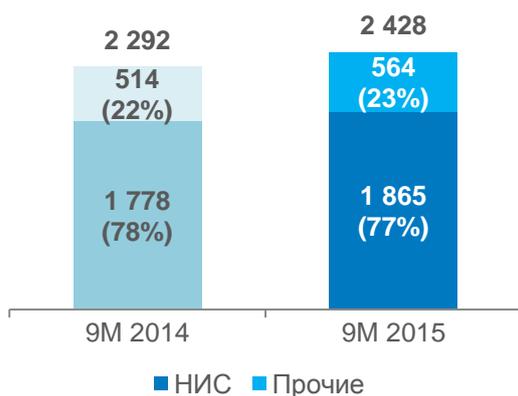
За первые девять месяцев 2015 года розничный рынок вырос на 4,1% относительно аналогичного периода 2014 года, однако в его структуре произошли изменения. Компания НИС увеличила свою долю на розничном рынке Сербии за счет более высоких объемов продаж бензина и дизельного топлива, одновременно с этим по автогазу наблюдается небольшой спад.

Пониженный спрос на автогаз компенсируется значительным ростом потребления дизельных топлив, что связано с пополнением оперативных запасов в рознице в начале года и прекращением розничных продаж печного топлива, которое на протяжении всего 2014 года использовалось в качестве автомобильного топлива. Процесс маркировки также способствует увеличению объемов легальных продаж нефтепродуктов.

Объем рынка нефтепродуктов РС тыс. тонн

2 428

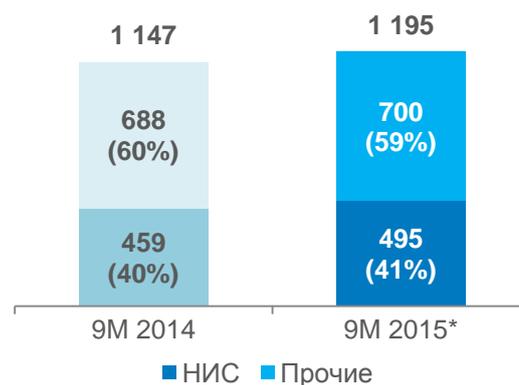
▲ **+6,0%**



Розничный рынок Республики Сербия⁹ тыс. тонн

1 195

▲ **+4,1%**



⁹Объем сбыта НИС и конкурентов включает моторные топлива (газ, моторное топливо, дизели и ЭЛ печное топливо, используемое в качестве моторного топлива). Без СУГ баллонов

ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКАХ БОСНИИ И ГЕРЦЕГОВИНЫ, БОЛГАРИИ И РУМЫНИИ

БОСНИЯ И ГЕРЦЕГОВИНА

Рынок моторного топлива восстанавливается медленнее, чем регион вследствие низкого уровня экономической активности.

Заметна консолидация операторов в рознице, где увеличиваются сети местных дистрибьюторов нефтепродуктов (ХИФА, Нешкович, Петрич), тогда как НЕСТРО группа оптимизирует свою сеть.

БОЛГАРИЯ

Постепенное восстановление рынка продолжается в 2015 году. вызвано ростом потребления дизелей, что должно быть ключевым фактором дальнейшего роста на длительный срок.

В Бургасе в мае открыт новый блок НПЗ в собственности Лукойла. Установка гидрокрекинга увеличит мощности по переработке почти на миллион тонн нефтепродуктов, предназначенных как для внутреннего рынка, так и на экспорт, преимущественно на рынке Турции.

РУМЫНИЯ

Отмечается оздоровление рынка моторного топлива, прежде всего благодаря более низким ценам.

После приобретения компанией МОЛ сети ЭНИ, состоящей из 48 АЗС, МОЛ теперь управляет в Румынии сетью, насчитывающей более 200 АЗС, и таким образом, становится третьим по величине оператором в Румынии. Введена новая концепция..

Ромпетрол инвестирует в 11 новых объектов розничных продаж до конца текущего года, а Сокар согласно плану - в 12 новых АЗС.

	БиГ	Болгария	Румыния
Кол-во автозаправок	35	35	18
Доля на рынке моторного топлива	8,9%	3,1%	0,5%
Доля на розничном рынке моторного топлива	9,3%	3,9%	0,7%

АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Q3 2015г.	Q3 2014г.	Q3 2015г. Q3 2014г. (%) ¹⁰	Ключевые показатели	Единица измерения	9М 2015г.	9М 2014г.	9М 2015г. 9М 2014г. (%) ¹¹
49,5	100,9	-51%	Urals	\$/bbl	54,6	105,5	-48%
6,0	4,1	+45%	Чистая прибыль	млрд. РСД	10,9	21,1	-48%
11,3	16,4	-31%	ЕБИТДА ¹²	млрд. РСД	32,3	47,3	-32%
55,8	71,2	-22%	Выручка от продаж (без акцизов)	млрд. РСД	159,2	193,9	-18%
11,7	17,7	-34%	ОСФ	млрд. РСД	36,0	19,3	+87%
42,1	34,6	+22%	Рассчитанные обязательства по уплате налогов и прочих обязательных платежей ¹³	млрд. РСД	109,3	97,9	+12%
395	415	-5%	Добыча нефти и газа (Сербия и Ангола) ¹⁴	тыс. тонн н.э.	1 190	1 252	-5%
890	678	+31%	Объем переработки нефти и полуфабрикатов	тыс. тонн	2 401	2 252	+7%
872	828	+5%	Общий объем реализации нефтепродуктов	тыс. тонн	2 335	2 253	+4%
54	42	+26%	Сбыт - зарубежные активы	тыс. тонн	142	115	+23%
701	664	+6%	Сбыт (реализация) нефтепродуктов на отечественном рынке ¹⁵	тыс. тонн	1 893	1 786	+6%
469	451	+4%	Моторные горива	тыс. тонн	1 227	1 178	+4%
183	175	+5%	Розница	тыс. тонн	496	460	+8%
41	40	за +1%	Доля на розничном рынке РС	%	41	40	за +1%
6,4	9,1	-29%	CAPEX ¹⁶	млрд. РСД	18,9	26,9	-30%
677	744	-9%	Общая задолженность перед банками (total indebtedness) ¹⁷	млн. USD	677	744	-9%

¹⁰ Все потенциальные процентные и суммарные отклонения являются результатом их округления.

¹¹ Все потенциальные процентные и суммарные отклонения являются результатом их округления.

¹² ЕБИТДА = Выручка от продаж (без акциза) – расходы запасов (нефть, н/продукты и пр. продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые менеджмент может влиять.

¹³ Налоги, сборы, возмещения и прочие обязательные платежи, рассчитанные за отчетный период. В Отчет включены налоговые обязательства и другие обязательные платежи в Сербии и других странах, в которых компания осуществляет свою деятельность

¹⁴ В процесс добычи отечественной нефти включены газолин и легкий конденсат, а в добычу газа - коммерческая добыча газа

¹⁵ Кроме моторного топлива, включены объемы продаж прочих нефтепродуктов

¹⁶ Суммы CAPEX приведены без учета НДС

¹⁷ Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. На 30.09.2015. года составляет 670 млн долларов (общий долг)+ 7 млн долларов (аккредитивы)

ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

По сравнению с бизнес-планом добыча нефти и газа превышает план. .

Совокупная добыча нефти и газа за первые девять месяцев 2015 года составляет 1.190 тысяч условных тонн, что на 5% меньше, чем за тот же период 2014 года.

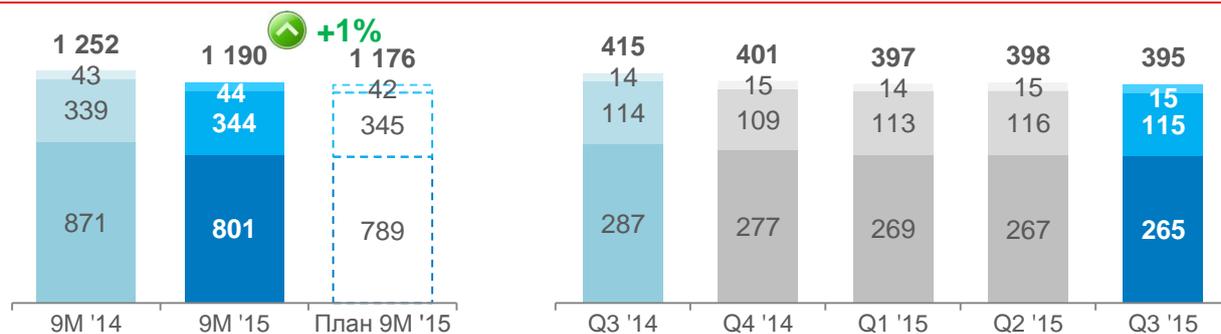
Оценка прироста запасов углеводородов на 2015 год составляет 5%.

Добыча нефти и газа, тыс. тонн н.э

1 190

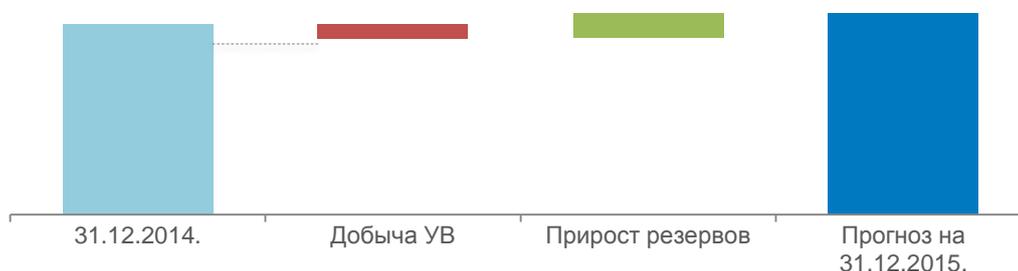
-5%

■ Сербия - нефть
■ Сербия - газ
■ Ангола



Прогноз прироста резервов углеводородов в 2015 году

+5%



СЕРВИСЫ

В третьем квартале 2015г. закончились полевые работы по проекту 3D Турия 1 для блока Разведка и добыча, а также по проекту 3D Ядар для третьего лица Рио Сава. Началась демобилизация и подготовка к проекту Турия 2.

В третьем квартале блок "Сервисы" работал с 6 буровыми установками. Также, закончен текущий ремонт буровой установки "Континентал Эмско" и она отправлена на участок Киз-Х-1 для производства работ. В среднем было задействовано 16 ремонтных установок для нужд блока Разведка и добыча для выполнения плана производства. В сентябре месяце была использована 1 установка в Боснии и Герцеговине на скважине Обудовац Также, цех Ремонт выиграл тендер на работы в Румынии, начало которых планируется к концу года, а завершение планируется в 2016г. Идет подготовка к мобилизации.

Служба по контролю из лабораторий в сентябре месяце продлила аккредитацию в АТС, включая расширение методов исследования. Проведены работы в области испытаний и поверки во время ремонта в цехе ПИТНИГ и сентябрьского ремонта на НПЗП. В Тюбинг центре в третьем квартале было продолжено исследование с увеличением объема операционного, производственного тюбинга и поршневых штанг.

Цех по обслуживанию и использованию технологических систем в сентябре месяце проводил следующие работы: замена механических уплотнений на технологических насосах установки S-

2200 Вакуум-дистилляция, ремонт заводских установок - FCC, Алкиляция, SARU 1, реконструкция резервуаров на участке Турия, помощь при ремонте буровой установки "К. Эмско", ремонт энергоблока Нови Сад, обслуживание ОЗНИ, очистка резервуаров и сепараторов розницы Блока Сбыт.

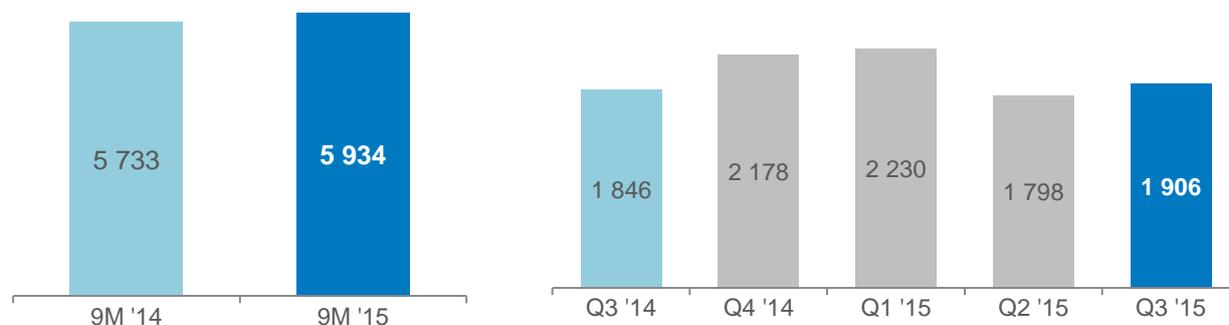
Цех по ремонту, обслуживанию и производству технических средства для УПС и ОФС в первом полугодии занимался работами по комплектации цементировочных агрегатов, ремонту установки ST-1, насосов F100 и TMP, сервису газомоторных компрессоров Clark и Ajax, изготовлению новых главных распределительных щитов и освещения на новых ремонтных установках. Ключевыми работами цеха в третьем квартале были текущее обслуживание буровой установки "К. Эмско", установки ST-1, и ИНС-1, сервисное обслуживание газомоторных компрессоров Clark и White Superior, техобслуживание насосов.

Цех по строительству осуществил экономию материалов и времени для Блока Разведка и добыча, проводя монтаж сборных бетонных фундаментов для главного фундамента, а также путем применения ранее уже использованных материалов в подготовке участков, а также для бурения и ремонта. Также, путем строительства ограждений вокруг скважин и мостков с использованием металлолома – ранее уже использованного тюбинга и повторное использование отходного строительного материала при восстановлении участков и доработке и ремонте платформ, дорог, участков.

Буровые сервисы, кол-во операций

5 934

📈 +4%



ПЕРЕРАБОТКА

В течение первых девяти месяцев 2015 года произошло увеличение объема переработки нефти и доработки полуфабрикатов на +7% по сравнению с предыдущим годом, и общий объем переработки нефти и доработки полуфабрикатов составляет 2.401 тысяча тонн. Переработка нефти и доработка полуфабрикатов соответствовали планам, сформированным по требованиям рынка.

Подписан контракт с компанией CB&I на разработку базового и расширенного базового проекта (BDP/FEED) „Глубокой переработки“. Разработка Концептуального проекта „Глубокой переработки“. Предоставление базового проекта BDP для DCU со стороны компании CB&I.

Проведена оптимизация работы вакуумной дистилляции (С-2200) с целью повышения процентного отбора ВГО. В результате этого, кроме более устойчивой работы установки, достигнуто существенное снижение потребления водяного пара на эжекторной системе.

Началась работа установки депарафинизации дизеля (С-2400 ХДС) с целью улучшения низкотемпературных характеристик дизелей и получения удовлетворительного качества дизелей. Проведена замена катализаторов, соответственно, изменено предназначение установки, которая теперь используется для деваксинга евродизеля с установки С-4300. Установка С-2400 стартовала (после замены катализатора) 31-го января, а в марте проводили test run установки.

В течение января проведен капитальный ремонт Битумной установки.

Успешно реализован ремонт на FCC комплексе и SARU установке в течение сентября. На С-2200 Вакуум дистилляции проведена реконструкция 16 насосов с целью повышения их надежности. Все работы в рамках планового ремонтного простоя выполнены качественно и в срок, что в будущем обеспечит бесперебойную, надежную и безопасную работу установок.

В течение простоя в сентябре 2015 года продолжены мероприятия по устранению утечек углеводорода, выявленных методом LDAR (leak detection and repair) на FCC комплексе и алкиляции.

365 дней без производственных травм в Блоке „Переработка“.

Первая очередная проверка надзорной системы управления по требованиям стандарта SRPS OHSAS 18001 : 2008 и Сертификация в Блоке „Переработка“.

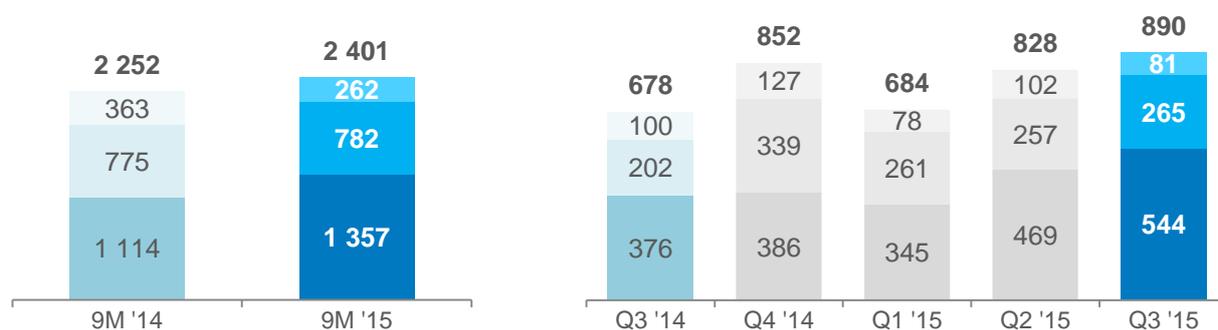
Создан Промышленный добровольный пожарный расчет Блока „Переработка“, который добился успехов в этом направлении тяжелыми тренировками и трудом, и завоевал право на участие в государственных состязаниях по развитию тренинг центра и обучению на полигонах защиты от пожаров, работы на высоте и работы в закрытом помещении (заводские рабочие и подрядчики).

Объем переработки¹⁸, в тысячах тонн

2 401

+7%

■ Импортная нефть
■ Отечественная нефть
■ Полуфабрикаты



СБЫТ

В течение первых девяти месяцев 2015 года отмечен рост объемов продаж 4% по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года, соответственно, общий объем продаж в Сербии с иноактивами составил 2.335 тысячи тонн.

- Розница – рост объемов розничных продаж на 8%.
 - Рост объемов розничной продажи является следствием, во-первых, роста продаж дизельного топлива на 11%, а также моторных бензинов на 4%.
- Опт – рост на 5%.
 - Рост объемов продаж моторного топлива на 6%, в том числе рост объемов бензинов, составляет 6%, а рост объемов дизелей 7%.
 - Рост объемов продаж мазута составляет 18%.
 - Рост объемов продаж битума составляет 41%.
 - Отмечено сокращение объемов продаж СУГ (11%)
- Экспорт – сокращение на 11%.
 - Сокращение объема экспорта по сравнению с первыми девятью месяцами 2014 года имеет место в связи с большим снижением объемов продаж мазута (71%) и прямогонного бензина (48%)
 - Рост объемов продаж моторного топлива на 19%.
 - Рост объемов продаж пропилена на 115%
- Иноактивы – Рост на 23%.
 - Рост объемов продаж моторного топлива на 25%, в том числе рост объемов продаж дизелей на 63% и сокращение объемов продаж бензина (21%)

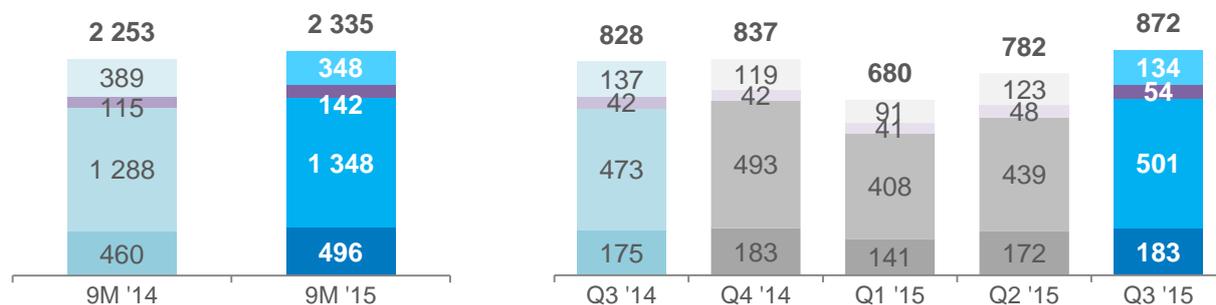
¹⁸и доработки полуфабрикатов

Объем сбыта, в тысячах тонн

2 335

+4%

- Розница Сербия
- Опт Сербия
- Сбыт – иноматериалы
- Экспорт

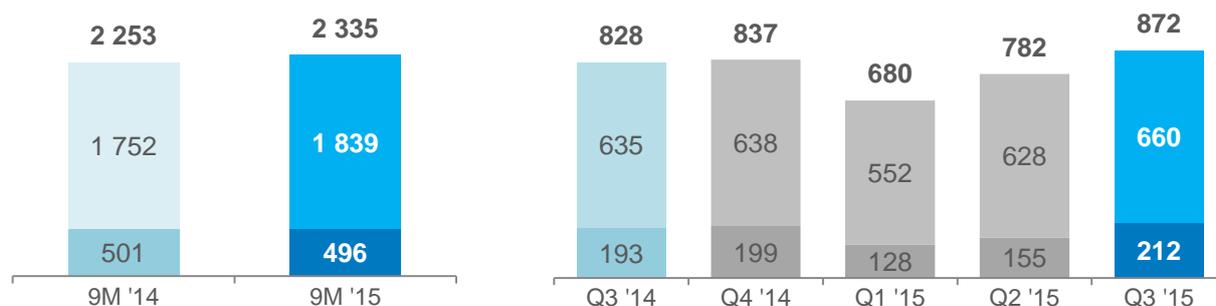


Структура сбыта, в тысячах тонн

2 335

+4%

- Тёмные и другие н/п
- Светлые н/п и СНГ



ЭНЕРГЕТИКА

Общий объем производства электрической энергии за первые 9 месяцев 2015г. составляет 86 078 МВтч. Построенные малые электростанции произвели 54 544 МВтч электрической энергии из 17,8 миллионов м3 некоммерческого газа. В энергоблоке в г.Панчево было произведено 31 534 МВтч электрической энергии.

Мероприятия по реализации проекта ТЭС в г. Панчево продолжаются. Основаны предприятия: *Serbskaаа генерација* и ТЭС Панчево с целью реализации проекта. ТЭО и эскизный проект в соответствии с законодательством Республики Сербия находятся на стадии реализации. Закончено также публичное слушание плана генеральной регулировки, который потом был утвержден парламентом города Панчево.

За первые девять месяцев 2015г. был произведен запуск в коммерческую эксплуатацию малой электростанции Брадарац (0,3 МВт), Велебит 3 (2 МВт), Турия (1 МВт) и Сираково 2 (2 МВт). Одобрен проект и закончен тендер на поставку основного оборудования и услуг по проектированию малой электростанции Майдан (2,41 МВт). Кроме этого, одобрена реализация проекта по строительству малой электростанции Сираково 3 (4,5 МВт).

За первые 9 месяцев 2015г, суточный объем продаж электроэнергии достигал 60 МВтч/ч. В тот же период началось сотрудничество с компаниями Электрохозяйство Республики Сербской и Электрохозяйство Биг.

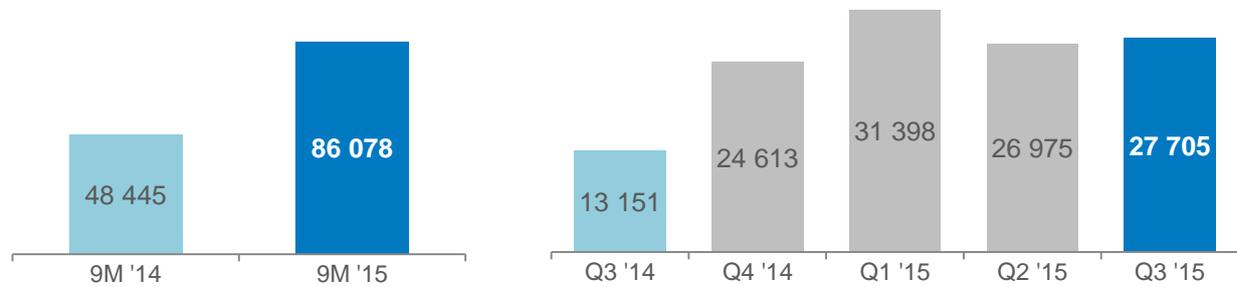
Запущен в коммерческую эксплуатацию Заправочный пункт сжатого природного газа (СПГ) на АЗС Нови Сад 10. Началась реализация проекта по строительству заправочного пункта сжатого природного газа на АЗС Чачак 1. Во втором квартале был также подписан договор о строительстве заправочного пункта сжатого природного газа на газовом месторождении Острово.

Рассматривалась возможность финансирования проекта по строительству ветропарка Планиште с немецкой ECA Hermes, а также получено предложение от китайской компании CEE на покупку доли в проекте и на данный момент идет подготовка документации для реализации.

Производство электроэнергии , МВт/ч

86 078

 **+78%**



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Чистая прибыль и EBITDA остаются под влиянием движения цен на нефть и нефтепродукты и курса долл. США/RSD. Рост курса долл. США/RSD почти на треть и снижение цены на нефть почти наполовину в течение первых девяти месяцев текущего года по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года, отрицательно повлияли на результат, но, с другой стороны, имеется рост потребления и продаж. Однако, вследствие снижения цены на нефть и нефтепродукты, рост объемов продаж по операционным показателям не сказался таким образом и на выручку по продажам. Между тем, несмотря на указанные отрицательные воздействия, НИС закончил третий квартал 2015 года с положительным результатом, устойчивым операционным денежным потоком вследствие сокращения объемов платежей на закупку сырой нефти и достигнутой экономии в части операционных затрат.

ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

Несмотря на рост объема товарооборота, снижение цен на нефтепродукты привело к уменьшению доходов с продаж.

Средняя цена нефти марки Urals за первые девять месяцев 2015 года составляет 54,64 \$/bbl, что на 48% ниже средней цены нефти этого типа в аналогичном периоде прошлого года.

Падение розничных цен на нефтепродукты за первые девять месяцев 2015 года примерно на 7,7% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

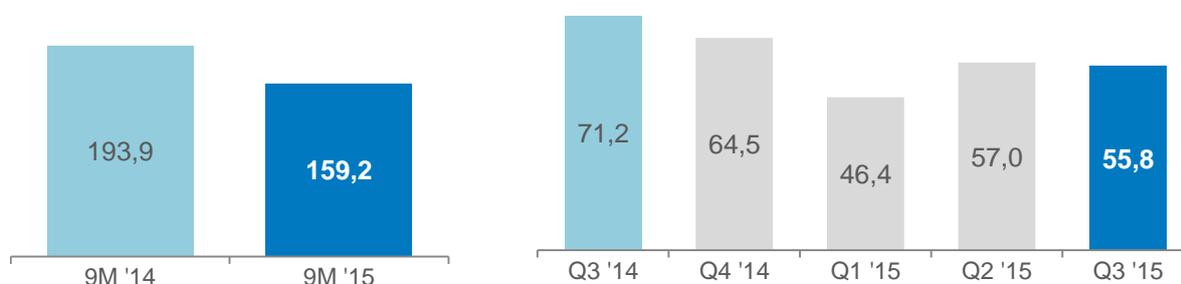
Изменения розничных цен	$\Delta \frac{Q3\ 2015г.}{Q3\ 2014г.}$ (%)	$\frac{9M\ 2015г.}{9M\ 2014г.}$ (%)
Европремиум БМБ 95	-7,04%	-8,91%
Евродизель	-7,60%	-6,46%

Акцизный налог на Евродизель был поднят с 46 РСД/л до 50 РСД/л с 1 января 2015 г.

Выручка от продаж, млрд. РСД

159,2

▼ -18%

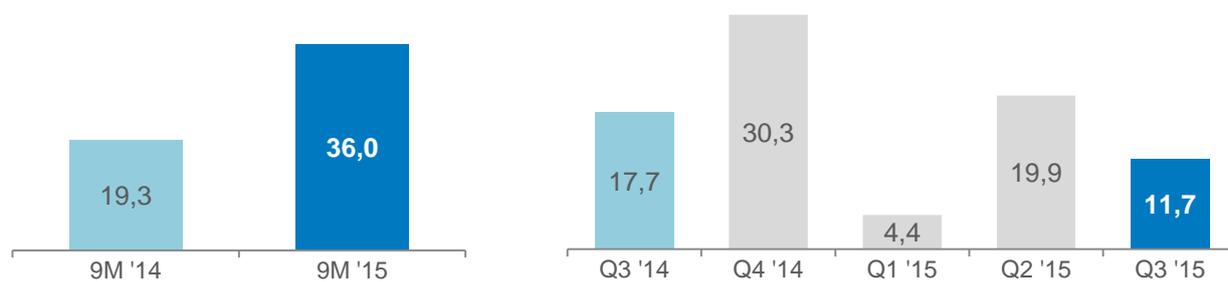


OCF

Операционный денежный поток за первые девять месяцев текущего года увеличился в результате:

- Снижение объемов платежей на импорт нефти и нефтепродуктов (снижение цены на нефть)
- Меры операционной эффективности (снижение операционных затрат, пролонгирование сроков платежей на 60 дней).

ОСФ, млрд. РСД

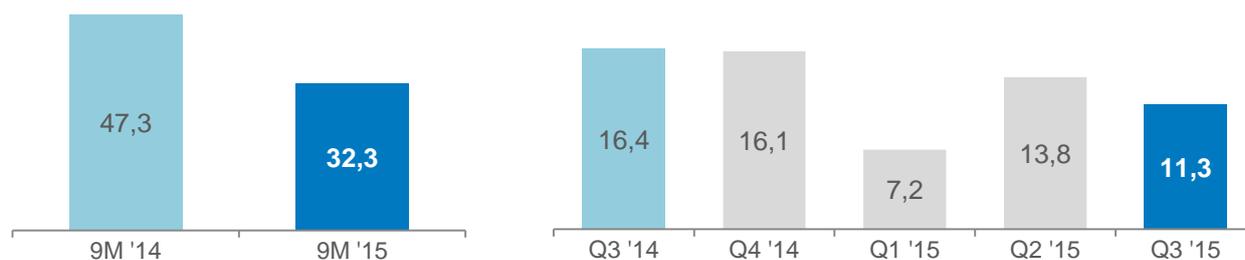
36,0
 **+87%**


ЕБИТДА

Наблюдается падение ЕБИТДА в 32% за 9М 2015 по отношению к 9М 2014:

- Движение цены на нефть и нефтепродукты

ЕБИТДА, млрд. РСД

32,3
 **-32%**


Чистая прибыль

Нетто-прибыль за первые девять месяцев 2015 года составляет 10,9 миллиардов динаров, и по отношению к аналогичному периоду прошлого года отмечает падение в 48%:

- Цена на нефть и нефтепродукты
- Отрицательная курсовая разница в размере 4,5 млрд. динаров

Чистая прибыль, в млрд. РСД

10,9
 **-48%**


ОПЕРАЦИОННАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ

Продолжение программы повышения операционной эффективности принесло компании НИС эффект в 5,8 миллиардов динаров за первые девять месяцев 2015 года.

Общий ожидаемый эффект от реализации мероприятий по повышению операционной эффективности 6,8 миллиардов динаров при дополнительном эффекте в 2,7 миллиарда динаров.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	9М 2015г.	9М 2014г.
Доходность от общего капитала (валовая прибыль/совокупный капитал)	8%	15%
Чистая доходность от собственного капитала ¹⁹ (чистая прибыль/собственный капитал ²⁷)	13%	26%
Чистая прибыль от деятельности (прибыль от деятельности/чистый доход от продаж)	15%	21%

	9М 2015г.	FY 2014г.
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/общий капитал)	95%	97%
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/собственный капитал ²⁷)	219%	218%
Ликвидность I степени (денежные средства и денежные эквив./краткосрочные обязательства)	25%	11%
Ликвидность II степени (оборотное имущество - запасы/краткосрочные обязательства)	106%	94%
Отношение чистого оборотного фонда (оборотное имущество - краткосрочные обязательства/общая сумма активов)	9%	10%

ИЗМЕНЕНИЯ БОЛЕЕ ЧЕМ НА 10% В АКТИВАХ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ

Активы	Изменения (в %)	Объяснение
Долгосрочная дебиторская задолженность	-23%	Уменьшение долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 30-ое сентября 2015 года в сравнении с 31-ым декабря 2014 года, в целом произошло за счет сокращения дебиторской задолженности на основе финансового лизинга.
Отложенные налоговые средства	-10%	Уменьшение отложенных налоговых средств по состоянию на 30-ое сентября 2015года в сравнении с 31-ым декабря 2014 года в целом произошло за счет отмены отложенных налоговых средств, сформированных из раннее признанных налоговых кредитов на основе инвестиционных капиталовложений.
Запасы	-25%	Уменьшение запасов по состоянию на 30-ое сентября 2015 года, в сравнении с 31-ым декабря 2014 годам в большей части произошло за счет сокращения запасов сырой нефти в размере 6.493.535 тысяч РСД.
Эквиваленты денежных средств и наличные средства	121%	Рост наличных средств и эквивалентов денежных средств по состоянию на 30-ое сентября 2015 года в сравнении с 31-ым декабря 2014 года в большей части произошло за счет роста наличных средств на банковских счетах в размере 9.388.905 тысяч РСД.
Налог на добавленную стоимость	25%	Рост дебиторской задолженности на сумму увеличенного платежа налога на добавленную стоимость по состоянию на 30-ое сентября 2015 года по сравнению с 31-ым декабря 2014 года в целом произошло за счет роста дебиторской задолженности на основе НДС.

¹⁹ Собственный капитал = основной капитал

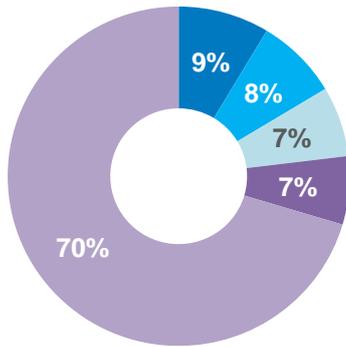
Доходы будущих периодов	-25%	Уменьшение доходов будущих периодов по состоянию на 30-ое сентября 2015 года в сравнении с 31-м декабря 2014 года, в большей части в размере 1.835.305 тысяч РСД произошло за счет уменьшения дебиторской задолженности на основе возмещения акцизов.
--------------------------------	-------------	---

Обязательства	Изменения (в %)	Объяснение
Краткосрочные финансовые обязательства	32%	Рост краткосрочных финансовых обязательств по состоянию на 30-ое сентября 2015 года в сравнении с 31-ым декабря 2014 года произошел за счет переноса текущих сроков погашения долгосрочных кредитов в размере 6.962.625 тысяч РСД с одной стороны и уменьшение обязательств на основе краткосрочных кредитов в размере 2.227.847 тысяч РСД с другой стороны.
Полученные авансы, депозиты и поручительства	-31%	Уменьшение полученных авансов по состоянию на 30-ое сентября 2015 года в сравнении с 31-ым декабря 2014 года в большей степени в размере 394.621 тысячи РСД произошло за счет закрытия полученного аванса от Министерства обороны Республики Сербия.
Обязательства по основным видам деятельности	-14%	Уменьшение обязательств по основным видам деятельности по состоянию на 30-ое сентября 2015 года в сравнении с 31-ым декабря 2014 года в большей части произошло за счет уменьшения обязательств по отношению к Litasco SA Швейцария в размере 5.453.974 тысяч РСД.
Обязательств на основе налога на добавленную стоимость	1189%	Рост обязательств на основе налога на добавленную стоимость по состоянию на 30-ое сентября 2015 года в сравнении с 31-ым декабря 2014 года полностью произошли за счет роста обязательств по НДС.
Обязательства по иным налогам, сборам и другим обязательным платежам	-12%	Уменьшение обязательств по иным налогам по состоянию на 30-ое сентября 2015 года, в сравнении с 31-ым декабря 2014 года, в большей части произошло за счет сокращения обязательств по акцизам в размере 390.042 тысяч РСД и уменьшения обязательств по товарному запасу в размере 330.615 тысяч РСД.
Расходы будущих периодов	-52%	Уменьшение расходов будущих периодов по состоянию на 30-ое сентября 2015 года в сравнении с 31-ым декабря 2014 года в большей части произошло за счет сокращения ранее учтенных обязательств по отношению к поставщикам.

Крупнейшие клиенты и поставщики

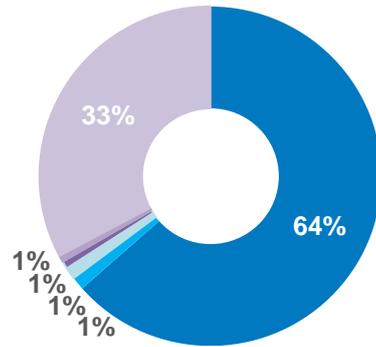
Крупнейшие покупатели²⁰

- Кнез Петрол
- ХИП Петрохимия
- ОМВ Сербия
- Еко Сербия
- Прочие покупатели



Крупнейшие поставщики²¹

- Газпром нефт
- Schlumberger oil and gas technologi
- MOL Serbia d.o.o.Beograd
- JANAF
- Daxin Petroleum PTE LTD
- Прочие поставщики



²⁰ Данные для НИС а.о. Нови Сад представлены за период с 01.01.2014. года до 30.09.2015. года

²¹ Данные для НИС а.о. Нови Сад, по состоянию на 30.09.2015. года

ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД БАНКАМИ

Увеличение задолженности по отношению к банкам явилось итогом досрочного использования доступных банковских лимитов (контракты, подписанные до ввода санкций, срок доступности которых истек в третьем квартале 2015 года) и подготовки средств, необходимых для финансирования инвестиций в четвёртом квартале 2015 года и в 2016 году. Несмотря на то, что общая задолженность к банкам выросла, в значительной мере сократилась доля документарных инструментов обеспечения платежей (аккредитивы, гарантии, письма о намерениях...) в общей задолженности. Переговорами с партнерами банковские документарные инструменты заменены на корпоративные гарантии, что привело к сокращению банковских расходов и сохранению органических банковских лимитов для других назначений, что, в условиях санкций, исключительно важно.

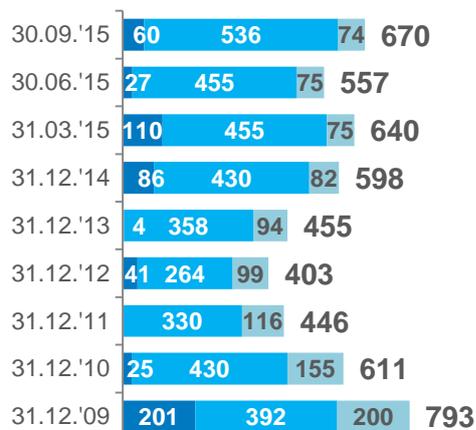
В течение первых девяти месяцев 2015 года увеличилась доля среднесрочных кредитов в кредитном портфеле, что позволило получить более выгодную срочную структуру портфеля.. Помимо этого, изменена валютная структура кредитного портфеля, - сократилась доля кредитов в долл. США в общей задолженности к банкам по сравнению с предыдущим периодом (с 86% на 72%), а выросла доля кредитов в евро (с 13% на 28%), и таким образом исключены отрицательные элементы изменения курса долл. США/РСД, который в 2015 году более волатильный, чем курс евро/РСД.

Общий долг перед банками²² в миллионах долл. США (total debt)

670

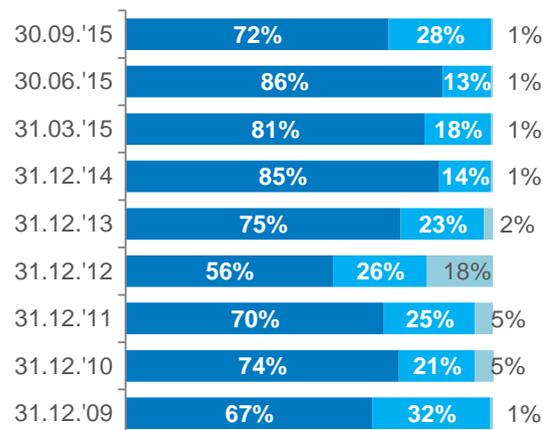
+12%

- Краткосрочный
- Среднесрочный
- Долгосрочный



Структура общего долга перед банками по валютам, в %

- USD
- EUR
- Прочее

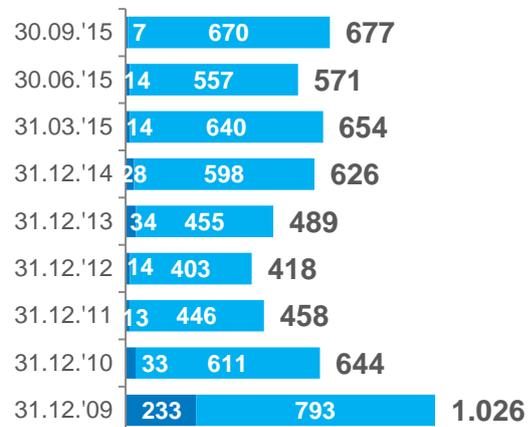


²² Структура срока по погашению долгов рассчитана на основании договоров, заключенных с банками, не на основании поступающего срока оплаты, по состоянию на 30.09.2015. года.

**Общая сумма задолженности перед банками²³,
в миллионах долл. США**

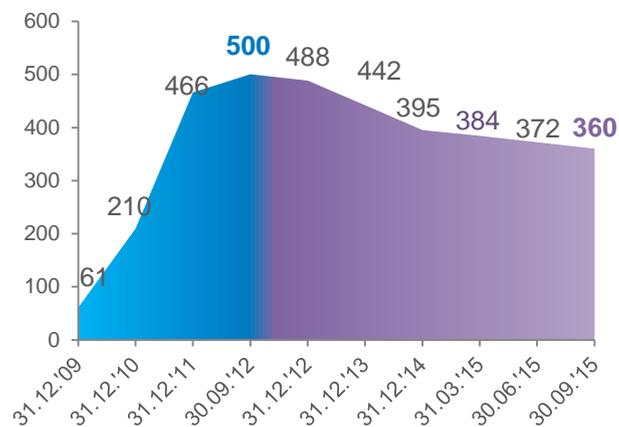
677  **+8%**

- Аккредитивы
- Общий долг



**ГПН заем
в миллионах ЕВРО**

360  **-9%**



²³ Кроме задолженности перед банками и аккредитивов, «НИС а.о. Нови Сад», по состоянию на 30.09.2015. года имеет и выданные банковские гарантии в размере 33,9 миллионов долларов США, корпоративные гарантии в размере 72,5 миллионов долларов США и подписанные письма о намерениях в размере 0,7 миллионов долларов США.

ИНВЕСТИЦИИ

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

На 85. заседании Совета директоров, состоявшемся 05.01.2015. был утвержден Бизнес-план «НИС а.о. Нови Сад» на 2015. год и среднесрочная инвестиционная программа (далее СИП), в которой представлен план инвестиций CAPEX на период 2015 – 2017. годы.

Согласно Среднесрочной инвестиционной программе в 2015. году основные инвестиции были направлены на реализацию следующих групп проектов: проекты по охране окружающей среды, проекты в области переработки, сбыта, добычи нефти и газа, а также ряд проектов в центральном офисе.

За первые девять месяцев 2015 года выделено 18,95 миллиардов динаров²⁴ на финансирование инвестиций, что на 30% меньше суммы, выделенной 2014 года в аналогичный период.

Крупнейшие инвестиции в добыче нефти и газа в течение первых девять месяцев 2015 года:

- Бурение эксплуатационных скважин
- Инвестиции в геолого-технические мероприятия
- Программа 3D сейсмических исследований и бурение поисково-разведочных скважин в Республике Сербия
- Проекты газового бизнеса
- Вложения в концессионные права

Самые значительные капитальные вложения в проекты по охране окружающей среды на НПЗ:

- Компаундирование биокomпонентов с дизельным топливом на НПЗ Панчево
- Реконструкция и модернизация пристани НПЗ Панчево на Дунае
- Строительство замкнутой системы отбора проб в процессе производства Реконструкция системы автоналива

Финансирование инвестиций по типам проектов²⁵	9М 2015г.	9М 2014г.
Экология	0,49	0,76
Ангола PSA	0,58	0,16
Проекты с прямым экономическим эффектом	14,03	18,25
Проекты без прямого экономического эффекта	3,27	6,73
Проектно-исследовательские работы	0,58	1,04
ВСЕГО:	18,95	26,95

Инвестиции по операционным сегментам	9М 2015г.	9М 2014г.
Разведка и добыча	14,57	17,40
Переработка	2,01	5,71
Сбыт	1,13	2,70
Сервисы	0,69	0,31
Энергетика	0,39	0,20
Корпоративный центр НИС	0,16	0,62

²⁴ - НИС а.о. Нови Сад с зависимыми обществами, в т.ч. „ООО «ЮБОС» г. Бор – в ликвидации, „НИС Оверсиз“ о.о.о. г. Санкт-Петербург, и „НИС Светлост“ д.о.о. Буяновац.

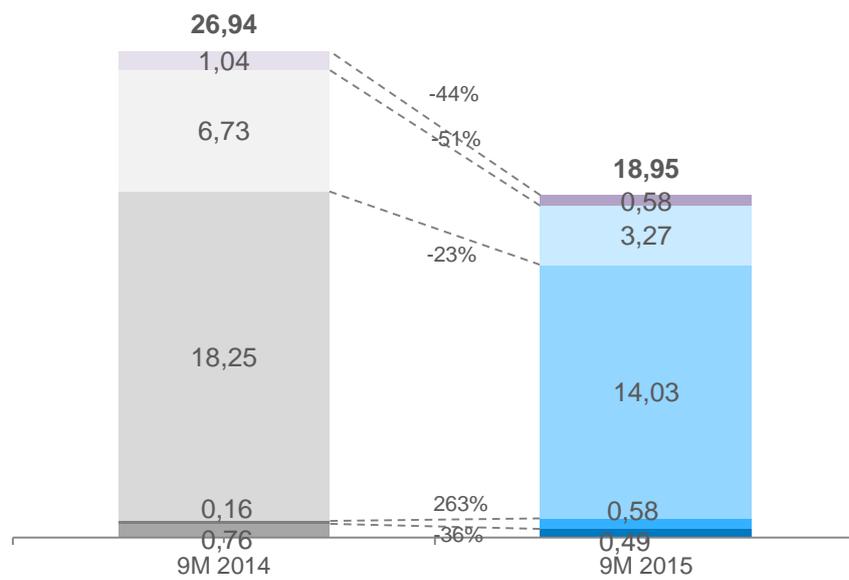
²⁵ Суммы указаны в миллиардах РСД и без учета НДС.

CAPEX по инвестиционным проектам, финансирования
в миллиардах РСД, без ПДВ-а

18,95

📉 **-30%**

- Экология
- Ангола PSA
- Проекты с ПЕЕ
- Проекты без ПЕЕ
- Проектно-исследовательские работы



НАЛОГИ, СБОРЫ, ПОШЛИНЫ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ В ГОСБЮДЖЕТ

АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОБЗОР НАЧИСЛЕННЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО НАЛОГАМ И СБОРАМ ²⁶

«НИС а.о. Нови Сад»	9М 2015г.	9М 2014г.	Δ ^{9М 2015г.} ^{9М 2014г.}
Взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемое работодателем	1,1	1,2	-8%
Налог на прибыль юридических лиц	1,6	3,2	-50%
Налог на добавленную стоимость	16,1	12,4	30%
Акцизы	73,8	71,2	4%
Плата за товарные запасы	4,5		100%
Таможенные пошлины	0,2	0,5	-60%
Плата за недропользование	1,1	1,8	-39%
Прочие налоги	1,0	0,9	11%
Всего:	99,5	91,2	9%
Зависимые общества НИС в Сербии²⁷			
Взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемое работодателем	0,4	0,4	0%
Налог на прибыль юридических лиц	0,1	0,1	0%
Налог на добавленную стоимость	0,7	0,5	40%
Акцизы	-	0,0	-
Таможенные платежи	0,1	0,1	0%
НДПИ	-	-	-
Прочие налоги	0,1	0,1	0%
Всего	1,3	1,1	18%
Итого НИС с зависимыми обществами в Сербии	100,8	92,3	9%
Зависимые общества НИС в странах региона и в Анголе и Туркменистан			
Взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемое работодателем	0,1	0,1	0%
Налог на прибыль юридических лиц	0,9	0,4	125%
Налог на добавленную стоимость	0,6	-	100%
Акцизы	5,4	3,2	69%
Таможенные платежи	0,5	-	100%
НДПИ	-	-	-
Прочие налоги и сборы	0,1	0,1	0%
Всего	7,7	3,8	103%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	0,8	1,8	-56%
Всего НИС Группа ²⁸	109,3	97,9	12%

Общая сумма начисленных обязательств в государственный бюджет Сербии, которую «НИС а.о. Нови Сад» с зависимыми обществами, возникшими из его организационной структуры ²⁹ оплачивает в первых девять месяцев 2015 года составляет 100,8 миллиардов динаров, что на 8,5 миллиарда, т.е. 9% больше, чем в аналогичный период прошлого года.

Общая сумма начисленных обязательств на основании бюджетных отчислений, оплачиваемых НИС Группой в первых девять месяцев 2015. год, составила 109,3 миллиардов динаров, что на 11,4 миллиардов, т.е. 12% , чем в аналогичный период 2014 года.

²⁶ млрд динар

²⁷ Зависимые общества включают: „НТЦ НИС – Нафтагас“ д.о.о. , „Нафтагас – Транспорт“ д.о.о., „Нафтагас – Технические сервис“ д.о.о. и „Нафтагас – нефтяные сервисы“ д.о.о., а не включают „О Зоне“ а.д., „НИС-Светлост“ д.о.о. и „Юбо“с д.о.о.

²⁸ в т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые средства.

²⁹ Зависимые общества включают: „НТЦ НИС – Нафтагас“ д.о.о., „Нафтагас – Транспорт“ д.о.о., „Нафтагас – Технические сервисы“ д.о.о. и „Нафтагас – Нефтяные сервисы“ д.о.о., а не включают „О Зоне“ а.д., „НИС-Светлост“ д.о.о. и „Юбо“с д.о.о.

ЦЕННЫЕ БУМАГИ

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Акционерный капитал НИС составляет 81,53 млрд динар и состоит из 163.060.400 акций номинальной стоимости в 500 динар. Акции дематериализованы и зарегистрированы в Центральном реестре ценных бумаг Республики Сербии с CFI кодом ESVUFR и ISIN номером RSNISHE79420. Все выпущенные акции относятся к категории обыкновенных акций и обеспечивают своим владельцам следующие права:

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

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

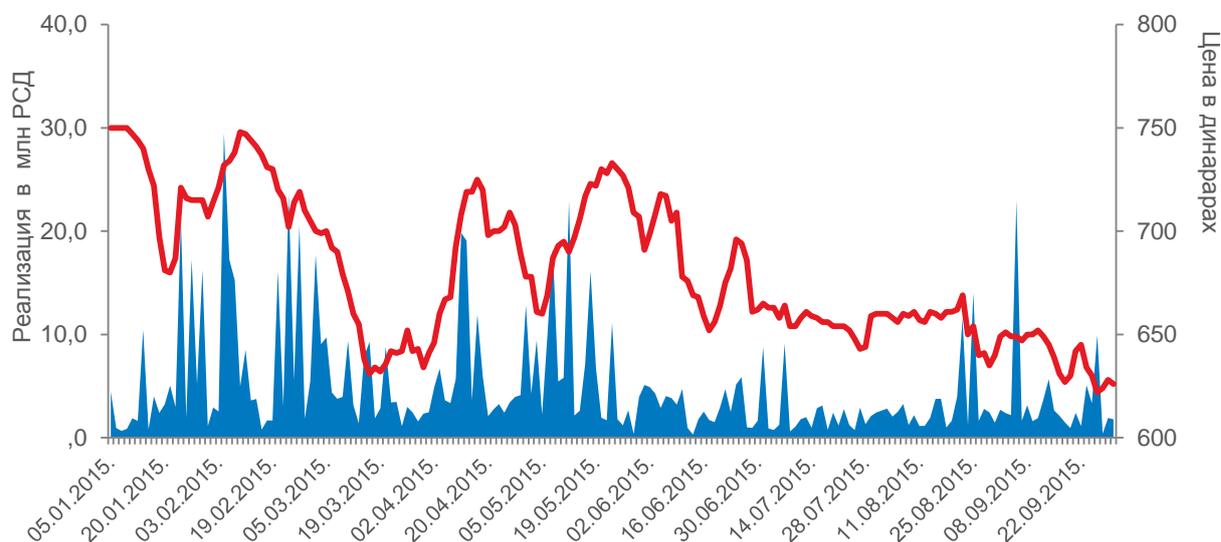
Акционер	Кол-во акций	доля в уставном капитале, %
ПАО Газпром нефть	91 565 887	56,155%
Республика Сербия	48 712 064	29,874%
Unicredit Bank Srbija a.d. – счет депо	585 412	0,359%
Societe Generale banka Srbija – счет депо	460 849	0,283%
Raiffeisen банка a.d. Beograd – счет депо	331 237	0,203%
East Capital (Lux) - Balkan fund	281 268	0,172%
Unicredit Bank Srbija a.d. – счет депо	236 701	0,145%
Global Macro Capital Opportunities	216 465	0,133%
AWLL Communications д.о.о. Београд	213 000	0,131%
Keramika Jovanović d.o.o. Zrenjanin	203 824	0,125%
Прочие акционеры	20 253 693	12,421%
Общая численность акционеров на 30.09.2015. года		2 181 762

ТОРГОВЛЯ АКЦИЯМИ И ПОКАЗАТЕЛИ ПО АКЦИЯМ

Акциями НИС а.о. Нови Сад торгуется на Белградской бирже (АО).

К Движение цен и продажи в первом квартале 2015. год

■ Продажи
— Цена



Обзор торговли акциями НИС на Белградской бирже в первых девять 2015. года

Последняя цена (30.09.2015.)	649 РСД
Максимальная цена (05.01.2015.)	770 РСД
Минимальная цена (25.09.2015.)	620 РСД
Общий объем продаж	910 849 995,00 РСД
Общее кол-во (кол-во акций)	1 322 283 акции
Общее кол-во операций	43 376 операций
Рыночная капитализация на 30.09.2015.	102 075 810 400 РСД
EPS	72,10 РСД
Консолидированная EPS	66,92 РСД
P/E показатель	9,0
Консолидированный P/E показатель	9,7
Балансовая стоимость на 30.09.2015.	1 218,58 РСД
Консолидированная балансовая стоимость на 30.09.2015.	1 148,16 РСД
P/BV показатель	0,5
Консолидированный P/BV показатель	0,6

В первых девять 2015 года Общество не приобретало собственные акции.

Дивиденды

Дивидендная политика НИС а.о. Нови Сад основывается на сбалансированном подходе, учитывающем необходимость удержания прибыли для финансирования будущих инвестиций, а также ставку возврата вложенного капитала и величину дивидендных выплат. Долгосрочная дивидендная политика определяет минимальный размер годовых дивидендов по акциям: 15% от чистой прибыли Компании.

При утверждении проекта решения о распределении прибыли и выплате дивидендов, менеджмент Компании учитывает ряд факторов, в т.ч. финансовую ситуацию, инвестиционные планы, обязательства по возврату кредитов, макроэкономические обстоятельства и законодательную базу. Если любой из перечисленных факторов (каждый по отдельности или совместно) является существенным, он может повлиять на предлагаемый размер дивидендов.

	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.
Чистая прибыль (убыток), млрд РСД ³⁰	(4,4)	16,5 ³¹	40,6 ³²	49,5	52,3	30,6
Общая сумма дивидендов, млрд РСД	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1	7,6
Показатель выплаты	-	-	-	25%	25%	25%
Прибыль на акцию, РСД	-	101,1	249,0	303,3	320,9	187,4
Дивиденд на акцию, брутто, РСД	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22	46,85
Стоимость акции на 31.12., РСД	-	475	605	736	927	775
Общий доход акционеров, % ³³	-	-	-	10,3	8,7	6,0

ОПИСАНИЕ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ГРУППОЙ

В силу подвержения валютному риску НИС Группа выполняет форвардные операции на валютном рынке в качестве инструмента управления этим риском.

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

³⁰ Чистая прибыль НИС а.о. Нови Сад

³¹ Валовая прибыль использована для покрытия накопленных убытков

³² Валовая прибыль использована для покрытия накопленных убытков

³³ Рассчитывается как отношение общей суммы дивидендов к стоимости акций на конец года.

ЧЕЛОВЕЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ

ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

Структурное подразделение	30.09.2015. Предприятие по оказанию услуг			30.09.2014. Предприятие по оказанию услуг		
	Сотрудники ³⁴	Всего	Всего	Сотрудники ³⁵	Всего	Всего
«НИС а.о. Нови Сад»	3 886	3 418	7 304	4 255	3 541	7 796
Блок «Разведка и добыча»	768	210	978	728	182	910
Блок «Переработка»	821	46	867	881	47	928
Блок «Сбыт»	922	2 656	3 578	958	2 785	3 743
Блок «Сервисы»	94	22	116	112	14	126
Блок «Энергетика»	232	18	250	235	13	248
Корпоративный центр	1 049	466	1 515	1 341	500	1 841
Представительства и филиалы за рубежом	57	4	61	57	3	60
ДЗО в стране	1 393	1 518	2 911	1 485	1 386	2 871
«Нафтагаз - Нефтесервисы» ³⁶	581	772	1 353	626	546	1 172
«Нафтагаз - Технические сервисы»	411	463	874	429	549	978
«Нафтагаз – Транспорт»	108	255	363	112	256	368
«НТЦ НИС-Нафтагаз»	293	28	321	318	35	353
Зарубежные активы	112	0	112	291	5	296
«НИС Петрол» Болгария	58	0	58	169	0	169
«НИС Петрол» Румыния	28	0	28	40	2	42
«НИС Петрол» БиГ	16	0	16	68	2	70
«Ядран Нафтагаз» БиГ	6	0	6	8	0	8
«Панон Нафтагаз» Венгрия	4	0	4	6	1	7
Прочие ДЗО входящие в консолидацию	321	102	423	178	192	370
ООО «Юбос», Бор – в ликвидации	0	0	0	0	0	0
АО «О зоне», Белград	6	99	105	4	97	101
ООО «НИС Оверсиз», Санкт-Петербург	119	0	119	118	0	118
ООО «НИС Светлост», Буяновац	15	0	15	15	7	22
ООО «Г Петрол», Сараево	181	3	184	41	88	129
ВСЕГО:	5 764	5 042	10 811	6 266	5 127	11 393

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРЕКРАЩЕНИЯ ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ

За первые девять месяцев 2015 года компанию "НИС а.д. Нови Сад" и ее зависимые общества в Сербии покинуло в общей сложности 534 человек: 4 сотрудников ушло на пенсию, 60 человек покинуло "НИС а.д. Нови Сад" по соглашению сторон, а у 470 работников прекращение трудовых отношений произошло на других основаниях (отказ от трудового договора, увольнение по собственному желанию работника, смерть сотрудника и т.п.).

	«НИС а.о. Нови Сад» ДЗО НИС в Сербии	
Выход на пенсию	2	2
Прекращение трудового договора по соглашению сторон	48	12
Прочее	425	45
Всего:	475	59

³⁴ В численность персонала включены сотрудники, принятые на работу по программе «НИС шанс».

³⁵ В численность персонала включены сотрудники, принятые на работу по программе «НИС шанс».

³⁶ В том числе и работники филиалов

ИССЛЕДОВАНИЕ И РАЗВИТИЕ

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ИССЛЕДОВАНИЯМИ И РАЗВИТИЕМ

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 выход на лидирующие позиции в регионе. НИС постоянно улучшает свою деятельность в нефтегазовом бизнесе, 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 кабинете генерального директора НИС а.о. создан научно-технический совет при, заседания которого проводятся ежеквартально, а также учреждена Служба исследования и развития, к компетенции которой относится 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 материнской компании и выступает в качестве:

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

ФИНАНСОВЫЕ ОТЧЕТЫ

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

	Примечания	30 сентября 2015 г. (неаудирован.)	31 декабря 2014 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	15 853 231	5 338 023
Краткосрочные финансовые активы		3 522 670	2 786 555
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	51 370 394	56 658 222
Запасы	8	25 712 975	35 774 304
Предоплата по текущему налогу на прибыль		2 857 205	2 627 622
Прочие оборотные активы	9	5 355 378	6 939 633
Итого оборотные активы		104 671 853	110 124 359
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	210 623 855	201 627 904
Инвестиционная собственность		1 617 199	1 381 832
Прочие нематериальные активы		4 323 691	4 711 241
Инвестиции в дочерние общества и совместная деятельность	11	13 442 656	7 556 020
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 874	2 427 259
Долгосрочные финансовые активы		33 396 913	32 814 852
Отложенные налоговые активы		7 042 419	7 834 155
Прочие внеоборотные активы	12	4 095 464	3 733 444
Итого внеоборотные активы		274 545 071	262 086 707
Итого активы		379 216 924	372 211 066
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	19 604 409	14 831 489
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	39 036 614	43 511 405
Прочие краткосрочные обязательства	15	3 332 736	4 466 671
Задолженность по прочим налогам	16	9 448 275	8 326 910
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 252 949	2 461 013
Итого краткосрочные обязательства		73 674 983	73 597 488
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	17	95 164 712	92 612 697
Отложенные налоговые обязательства		2 748 789	2 724 064
Резервы предстоящих расходов и платежей		8 925 497	8 690 515
Итого долгосрочные обязательства		106 838 998	104 027 276
Капитал			
Акционерный капитал	18	81 530 200	81 530 200
Резервы		(75 990)	(42 277)
Нераспределенная прибыль		117 248 733	113 098 379
Итого капитал		198 702 943	194 586 302
Итого обязательства и акционерный капитал		379 216 924	372 211 066

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

	Примечания	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
		2015 г. (неаудирован.)	2014 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		145 173 536	182 340 763
Прочая выручка		5 021 816	3 987 155
Итого выручка от продаж	5	150 195 352	186 327 918
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	19	(86 630 946)	(104 936 181)
Расходы, связанные с производством и переработкой	20	(14 010 730)	(13 698 318)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(14 849 636)	(14 599 415)
Транспортные расходы		(654 844)	(805 690)
Расходы амортизации		(8 848 784)	(7 951 604)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(3 203 409)	(3 786 004)
Расходы на геологоразведочные работы		-	(44 394)
Итого операционные расходы		(128 198 349)	(145 821 606)
Прочие расходы, нетто		(974 036)	(205 023)
Операционная прибыль		21 022 967	40 301 289
Убыток от курсовых разниц, нетто		(4 487 458)	(8 188 023)
Финансовые доходы		1 012 015	1 392 266
Финансовые расходы		(2 466 847)	(2 740 243)
Итого прочие расходы		(5 942 290)	(9 536 000)
Прибыль до налогообложения		15 080 677	30 765 289
Расходы по текущему налогу на прибыль		(2 474 483)	(3 612 789)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(816 460)	(1 784 679)
Итого расходы по налогу на прибыль		(3 290 943)	(5 397 468)
Чистый прибыль за период		11 789 734	25 367 821
Прочий совокупный результат:			
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли			
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи		(33 713)	14 579
Прочий совокупный доход за период		(33 713)	14 579
Итого совокупный доход за период			
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		11 756 021	25 382 400
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		72,10	155,66
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА

За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015. и 2014. године

<i>(неаудированный)</i>	Примечания	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.		81 530 200	(59 885)	95 412 378	176 882 693
Прибыль за период		-	-	25 367 821	25 367 821
Прочая совокупная прибыль		-	-	-	-
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	14 579	-	14 579
Итого совокупный прибыль за период		-	14 579	25 367 821	25 382 400
Распределение дивидендов		-	-	(13 080 705)	(13 080 705)
Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала		-	-	(13 080 705)	(13 080 705)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2014 г.		81 530 200	(45 306)	107 699 494	189 184 388
Остаток по состоянию на 1 января 2015 г.		81 530 200	(42 277)	113 098 379	194 586 302
Прибыль за период		-	-	11 789 734	11 789 734
Прочая совокупная прибыль		-	-	-	-
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	(33 713)	-	(33 713)
Итого совокупный прибыль за период		-	(33 713)	11 789 734	11 756 021
Распределение дивидендов	14	-	-	(7 639 380)	(7 639 380)
Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала		-	-	(7 639 380)	(7 639 380)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2015 г.		81 530 200	(75 990)	117 248 733	198 702 943

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И БУХГАЛТЕРСКИХ ОЦЕНОК

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

Общество ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами, правилами и практикой бухгалтерского и налогового учета, установленными в Республике Сербия. 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 делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в проаудированной финансовой отчетности за 2014 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 2014 год.

Результаты, отраженные в отчетности за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности за целый год.

2.2. Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, которые применялись при подготовке финансовой отчетности 2014 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

2.3. Применение новых стандартов МСФО

Изменения и дополнения к МСФО 19 - «Вознаграждение работникам» в части вкладов от работников или третьих лиц, формирующих планы с установленными выплатами, начинают применяться для периодов, начинающихся с или после 1 июля 2014 года. Данное изменение стандарта не оказывает существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Общества.

3. КЛЮЧЕВЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

3.1. Бизнес-среда в Российской Федерации

Общество продолжает оценивать влияние санкций введенных в период июль-сентябрь 2014г., но в настоящее время она не считает, что они окажут существенное влияние на промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Ряд новых стандартов, изменений и дополнений к стандартам, толкований стандартов и разъяснениям, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2015 г. Общество планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.. Полный перечень стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям раскрыт в финансовой отчетности Общества за 2014 г.

В течение периода, закончившегося 30 сентября 2015 г., других новых документов, вступивших в силу, выпущено не было. Кроме изменений, описанных выше, новые стандарты и интерпретации не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Общества

5. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 и 2014 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 года:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	40 301 533	149 202 084	(39 308 264)	150 195 353
Межсегментная	38 232 326	1 075 938	(39 308 264)	-
Внешним покупателям	2 069 207	148 126 146	-	150 195 353
ЕБИТДА (сегментный результат)	29 629 247	830 564	-	30 459 811
Истощение, износ и амортизация	(2 567 464)	(6 281 320)	-	(8 848 784)
Убытки от обесценения	(10 332)	(244 371)	-	(254 703)
Убыток от курсовых разниц	(19 242)	(4 468 216)	-	(4 487 458)
Финансовые расходы, нетто	(83 530)	(1 371 302)	-	(1 454 832)
Налог на прибыль	-	(3 290 943)	-	(3 290 943)
Прибыль/(убыток) сегмента	26 611 304	(14 821 570)	-	11 789 734

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	63 203 175	184 450 458	(61 325 715)	186 327 918
Межсегментная	60 416 223	909 492	(61 325 715)	-
Внешним покупателям	2 786 952	183 540 966	-	186 327 918
ЕБИТДА (сегментный результат)	52 866 753	(4 313 585)	-	48 553 168
Истощение, износ и амортизация	(2 225 302)	(5 726 302)	-	(7 951 604)
Прибыль за обесценения	-	73 687	-	73 687
Убыток от курсовых разниц, нетто	(221 243)	(1 126 734)	-	(1 347 977)
Финансовые расходы, нетто	-	-	-	-
Убыток от курсовых разниц	(47 345)	(8 140 678)	-	(8 188 023)
Налог на прибыль	(372 967)	(5 024 501)	-	(5 397 468)
Прибыль/(убыток) сегмента	50 004 135	(24 636 314)	-	25 367 821

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 и 2014 г

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	30 сентября 2014 г.
Прибыль за период	11 789 734	25 367 821
Расходы по налогу на прибыль	3 290 943	5 397 468
Финансовые расходы	2 466 847	2 740 243
Финансовые доходы	(1 012 015)	(1 392 266)
Истощение, износ и амортизация	8 848 784	7 951 604
Убыток от курсовых разниц, нетто	4 487 458	8 188 023
Чистые прочие расходы	974 036	205 023
Прочие внереализационные (доходы) расходы, нетто*	(385 976)	95 252
ЕБИТДА	30 459 811	48 553 168

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

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

	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	1 740 490	1 740 490
Продажа газа	5 700 294	-	5 700 294
Через розничную сеть	-	-	-
Оптовые операции	5 700 294	-	5 700 294
Реализация нефтепродуктов	115 248 883	22 483 869	137 732 752
Через розничную сеть	37 104 041	-	37 104 041
Оптовые операции	78 144 842	22 483 869	100 628 711
Прочие продажи	4 459 559	562 257	5 021 816
Итого выручка от реализации	125 408 736	24 786 616	150 195 352

За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.

	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	2 584 262	2 584 262
Продажа газа	3 033 455	-	3 033 455
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	3 033 455	-	3 033 455
Реализация нефтепродуктов	145 749 113	30 973 933	176 723 046
<i>Через розничную сеть</i>	45 172 122	-	45 172 122
<i>Оптовые операции</i>	100 576 991	30 973 933	131 550 924
Прочие продажи	3 880 140	107 015	3 987 155
Итого выручка от реализации	152 662 708	33 665 210	186 327 918

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 100 628 711 РСД (за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.: 131 550 924 РСД), выручка в размере 12 097 149 РСД (за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.: 20 187 745 РСД) относится к отечественному покупателю НРР „Petrohemija“. Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработка, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 2 814 115 РСД (за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.: 2 717 786 РСД).

Общество осуществляет деятельность на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 125 408 736 РСД (за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.: 152 662 708 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 24 786 615 РСД (за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.: 33 665 210 РСД). Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г. 2014 г.

	2015 г.	2014 г.
Продажа сырой нефти	1 740 490	2 584 262
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	5 819 919	5 339 429
Босния и Герцеговина	4 312 062	4 692 308
Румыния	2 165 511	3 482 557
Все другие рынки	10 186 377	17 459 639
	22 483 869	30 973 933
Прочие продажи	562 257	107 015
	24 786 616	33 665 210

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

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

30 сентября 2015 г. 31 декабря 2014 г.

Денежные средства на банковских счетах и в кассе	13 845 668	4 358 280
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	2 000 000	724 192
Эквиваленты денежных средств	7 563	255 551
	15 853 231	5 338 023

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

30 сентября 2015 г. 31 декабря 2014 г.

Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	3 553 450	6 113 296
- третьи стороны	65 928 059	69 996 807
	69 481 509	76 110 103
Начисленные активы	22 121	13 870
Прочая дебиторская задолженность	10 155 441	10 257 988
	79 659 071	86 381 961
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(28 288 677)	(29 723 739)
Итого торговая прочая дебиторская задолженность	51 370 394	56 658 222

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	24 845 824	25 727 489
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	3 777 307	3 839 535
от 1-ого до 3 месяцев	4 121 642	2 060 031
от 3 месяцев до 1 года	6 033 628	13 129 697
более 1 года	12 591 993	11 901 470
Итого	51 370 394	56 658 222

Из-за неблагоприятных макроэкономических условий в последние годы Общество столкнулась с трудностями при взыскании дебиторской задолженности от государственных компаний. Однако, руководство Общества тесно сотрудничает с крупнейшими должниками по взысканию этих долгов, и считает, что нетто дебиторская задолженность, отраженная в выше приведенной таблице по датам возникновения, будет полностью погашена.

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

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сербские динары	66 330 142	72 826 293
Евро	12 193 247	10 862 728
Долл. США	1 135 660	2 692 920
Прочие	22	20
	79 659 071	86 381 961

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

	Торговая дебиторская задолженность		Прочая деб. задолжен.	Итого
	Индивидуально обесцененные	Коллективно обесцененные	Индивидуально обесцененные	
На 1 января 2014 г.	17 688 648	4 301 928	7 827 613	29 818 189
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	91 615	176 888		268 503
Неиспользованные сторнированные суммы	(164 447)	(277 685)		(442 132)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(1)	(47 233)	1	(47 233)
Курсовые разницы	-	-	287 371	287 371
Прочие	(216 111)	216 111	-	-
На 30 сентября 2014 г.	17 399 704	4 370 009	8 114 985	29 884 698
На 1 января 2015 г.	17 387 910	4 183 437	8 152 392	29 723 739
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	118	99 876		99 994
Неиспользованные сторнированные суммы	(144)	(106 950)		(107 094)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(1 317 897)	(22 519)		(1 340 416)
Курсовые разницы	-	-	(81 498)	(81 498)
Прочие	-	(6 048)		(6 048)
На 30 сентября 2015 г.	16 069 987	4 147 796	8 070 894	28 288 677

Расходы, под которые были созданы резервы или которые были списаны, включены в общие и административные расходы в отчете о совокупном доходе. Суммы резервов под обесценение, в основном списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

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

8. ЗАПАСЫ

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сырая нефть	14 812 891	21 306 426
Газ	-	161 206
Нефтепродукты	13 119 495	13 712 462
Сырье и материалы	2 960 238	5 797 035
Прочие	407 578	411 021
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(5 587 227)</i>	<i>(5 613 846)</i>
	25 712 975	35 774 304

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Авансы уплаченные	704 454	627 709
Отложенный НДС	1 646 065	1 640 431
Расходы будущих периодов	169 483	108 427
Предоплаченные таможенные пошлины	54 413	51 810
Предоплаченный акциз	2 488 461	4 323 739
Прочие оборотные активы	20 883 441	21 178 580
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(20 590 939)</i>	<i>(20 991 063)</i>
	5 355 378	6 939 633

Отложенный НДС на 30 сентября 2015 г. в размере 1 646 065 РСД (31 декабря 2014 г.: 1 640 431 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2015 года, в размере 2 488 461 РСД (31 декабря 2014: 4 323 739 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе и к акцизам, уплаченным за импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

Прочие оборотные активы, главным образом, относятся к начисленным процентам и обесцененным активам. Движение по резерву Общества под обесценение прочих оборотных активов представлено в таблице ниже:

	Авансы уплаченные	Прочие оборотные активы	Итого
На 1 января 2014 г.	248 347	17 699 214	17 947 561
Резерв под прочие оборотные активы	260	2 779 648	2 779 908
Неиспользованные сторнированные суммы	(12 073)	(54 171)	(66 244)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(961)	(108 362)	(109 323)
Прочее	7	-	7
На 30 сентября 2014 г.	235 580	20 316 329	20 551 909
На 1 января 2015 г.	239 845	20 751 218	20 991 063
Резерв под прочие оборотные активы	723	110 065	110 788
Неиспользованные сторнированные суммы	(2 777)	(14 974)	(17 751)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(5)	(501 296)	(501 301)
Прочее	(822)	8 962	8 140
На 30 сентября 2015 г.	236 964	20 353 975	20 590 939

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2014 г.						
Первоначальная стоимость	51 949 129	108 204 314	29 704 322	16 939 009	39 760 624	246 557 398
Амортизация и обесценение	(16 356 852)	(28 192 781)	(12 440 063)	(7 519 610)	(4 044 148)	(68 553 454)
Остаточная стоимость	35 592 277	80 011 533	17 264 259	9 419 399	35 716 476	178 003 944
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 года						
Поступление	13 733 106	3 163 601	1 428 015	202 910	6 204 858	24 732 490
Приобретения в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	-	-	332 353	332 353
Обесценение	-	-	(37 097)	-	(4 142)	(41 239)
Амортизация	(2 194 253)	(3 906 253)	(883 194)	(370 357)	-	(7 354 057)
Перевод из инвестиционной собственности	35 121	9 358	1 377	7 399	-	53 255
Выбытие и списание	(1 095 620)	(47 549)	(48 358)	(38 062)	(184 314)	(1 413 903)
Прочие переводы	251 322	(585 085)	(136 518)	468 827	(119 383)	(120 837)
	46 321 953	78 645 605	17 588 484	9 690 116	41 945 848	194 192 006
На 30 сентября 2014.						
Первоначальная стоимость	64 768 246	110 233 287	30 692 381	17 624 673	45 983 285	269 301 872
Амортизация и обесценение	(18 446 293)	(31 587 682)	(13 103 897)	(7 934 557)	(4 037 437)	(75 109 866)
Остаточная стоимость	46 321 953	78 645 605	17 588 484	9 690 116	41 945 848	194 192 006
На 1 января 2015 г.						
Первоначальная стоимость	73 455 117	114 595 855	31 255 519	17 838 728	40 592 464	277 737 683
Амортизация и обесценение	(19 210 617)	(32 895 538)	(13 279 118)	(7 941 703)	(2 782 803)	(76 109 779)
Остаточная стоимость	54 244 500	81 700 317	17 976 401	9 897 025	37 809 661	201 627 904
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 года						
Поступление	14 431 027	3 505 380	1 947 636	164 803	(1 878 439)	18 170 407
Обесценение	-	(29 826)	(147 634)	-	(100 750)	(278 210)
Амортизация	(2 544 953)	(4 297 426)	(945 826)	(419 942)	-	(8 208 147)
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(38 046)	(180 595)	-	(218 641)
Выбытие и списание	(177 259)	(51 979)	(40 063)	(95 459)	(35 288)	(400 048)
Прочие переводы	(24 248)	(2 953)	(2 066)	6 887	(47 030)	(69 410)
	65 929 067	80 823 513	18 750 402	9 372 719	35 748 154	210 623 855
На 30 сентября 2015. года						
Первоначальная стоимость	87 658 110	117 956 072	32 744 484	17 572 992	38 412 420	294 344 078
Амортизация и обесценение	(21 729 043)	(37 132 559)	(13 994 082)	(8 200 273)	(2 664 266)	(83 720 223)
Остаточная стоимость	65 929 067	80 823 513	18 750 402	9 372 719	35 748 154	210 623 855

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 2014 г.						
Первоначальная стоимость	10 248 631	11 674 429	21 923 060	51 949 129	22 241	73 894 430
Амортизация и обесценение	-	(238 059)	(238 059)	(16 356 852)	(20 266)	(16 615 177)
Остаточная стоимость	10 248 631	11 436 370	21 685 001	35 592 277	1 975	57 279 253
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 года						
Поступление	3 488 485	13 659 717	17 148 202	-	-	17 148 202
Перевод в категорию активов, отличных от нефтегазовых	(1 950 136)	(11 782 970)	(13 733 106)	13 733 106	-	-
Прочие переводы	50 654	(26 778)	23 876	251 322	(81)	275 117
Амортизация и износ	-	-	-	(2 194 253)	-	(2 194 253)
Перевод из инвестиционной собственности	-	-	-	35 121	-	35 121
Выбытие и списание	(102 555)	(198 852)	(301 407)	(1 095 620)	-	(1 397 027)
	11 735 079	13 087 487	24 822 566	46 321 953	1 894	71 146 413
На 30 сентября 2014 г.						
Первоначальная стоимость	11 735 079	13 325 546	25 060 625	64 768 246	22 203	89 851 074
Амортизация и обесценение	-	(238 059)	(238 059)	(18 446 293)	(20 309)	(18 704 661)
Остаточная стоимость	11 735 079	13 087 487	24 822 566	46 321 953	1 894	71 146 413
На 1 января 2015 г.						
Первоначальная стоимость	15 001 370	11 578 278	26 579 648	73 455 117	22 203	100 056 968
Амортизация и обесценение	-	(253 585)	(253 585)	(19 210 617)	(20 358)	(19 484 560)
Остаточная стоимость	15 001 370	11 324 693	26 326 063	54 244 500	1 845	80 572 408
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 года						
Поступление	2 511 561	12 698 240	15 209 801	-	-	15 209 801
Перевод из категории незавершенного строительства	(2 781 977)	(11 658 741)	(14 440 718)	14 431 027	-	(9 691)
Прочие переводы	60 693	(33 229)	27 464	(24 248)	-	3 216
Обесценение	-	(10 332)	(10 332)	-	-	(10 332)
Амортизация и износ	-	-	-	(2 544 953)	-	(2 544 953)
Выбытие и списание	(38 480)	(1)	(38 481)	(177 261)	(1)	(215 743)
	14 753 167	12 320 630	27 073 797	65 929 065	1 844	93 004 706
На 30 сентября 2015 г.						
Первоначальная стоимость	14 795 758	12 569 401	27 365 159	87 658 108	22 153	115 045 420
Амортизация и обесценение	(42 591)	(248 771)	(291 362)	(21 729 043)	(20 309)	(22 040 714)
Остаточная стоимость	14 753 167	12 320 630	27 073 797	65 929 065	1 844	93 004 706

11. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

В 2015 г. Компания увеличила объем инвестиций в следующие дочерние предприятия:

- Нафтагас – Нафтни Сервиси д.о.о., Нови Сад, на сумму 3 720 017 динаров. Повышение зарегистрировано 24 июня 2015 г.
- НТЦ Нафтни Сервиси д.о.о., Нови Сад, на сумму 583 500 динаров. Повышение зарегистрировано 24 июня 2015 г.
- Нафтагас – Технички Сервиси д.о.о., Зренянин, на сумму 193 679 динаров. Повышение зарегистрировано 24 июня 2015 г.
- Нафтагас-Транспорт д.о.о., Нови Сад, на сумму 1 389 598 динаров. Повышение зарегистрировано 24 июня 2015 г.
- Паннон Нафтагас Кфт, Будапешт, на сумму 1 710 726 динаров. Повышение зарегистрировано 14 мая 2015 г. Сумма полностью обременена.;

12. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Авансы уплаченные за основные средства	2 064 584	1 629 280
Расходы будущих периодов	915 736	977 478
Прочие активы	2 060 058	1 155 943
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(944 914)	(29 257)
	4 095 464	3 733 444

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

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Краткосрочные кредиты	6 444 865	8 600 082
Процентные обязательства	152 656	130 903
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 16)	13 006 888	6 100 504
	19 604 409	14 831 489

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	28 033 432	23 046 917
- третьи стороны	7 156 651	16 622 088
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	74 223	70 092
	39 036 614	43 511 405

По состоянию на 30 сентября 2015 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 28 033 432 РСД (31 декабря 2014 г.: 23 047 021 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Газпром нефть, г.Санкт Петербург, Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 22 304 073 РСД (31 декабря 2014 г.: 20 122 243 РСД).

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в общем размере 7 639 380 РСД или 46.85 РСД на одну акцию, были одобрены Общим собранием акционеров 23 июня 2015 года и выплачены 31 августа 2015 года.

15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Авансы полученные	1 033 904	1 551 337
Выплаты работникам	2 271 587	2 847 285
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	11 746	17 988
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	15 499	50 061
	3 332 736	4 466 671

16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	329 382	407 990
НДС	2 330 416	217 845
Акциз	4 243 207	4 710 646
Сборы за товарные запасы	252 784	583 400
Таможенные платежи	493 519	414 883
Прочие налоги	1 798 967	1 992 146
	9 448 275	8 326 910

17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные займы: ОАО «Газпром нефть»	43 165 374	47 820 723
Банковские кредиты	65 005 016	50 891 268
Прочие долгосрочные кредиты и займы	1 210	1 210
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов</i>	(13 006 888)	(6 100 504)
	95 164 712	92 612 697

(а) Долгосрочные займы ОАО «Газпром нефть»

Долгосрочный займ от ОАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 сентября 2015 г., в сумме 43 165 374 РСД (360 465 121 евро) (2014 г.: 47 820 723 РСД), включая текущую часть в сумме 5 569 726 РСД (2014 г.: 5 625 967 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заём погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские кредиты

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Кредиты в Сербии	15 601 784	7 175 318
Кредиты за границей	49 403 232	43 715 950
	65 005 016	50 891 268
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(7 437 162)	(474 537)
	57 567 854	50 416 731

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
От 1 года до 2 лет	8 540 237	6 969 316
От 2 до 5 лет	44 094 725	38 044 029
Более 5 лет	4 932 892	5 403 386
	57 567 854	50 416 731

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долл. США	51 108 349	45 401 219
Евро	13 530 098	5 126 540
Сербский динар	1 257	1 519
Японская иена	365 312	361 990
	65 005 016	50 891 268

Указанные обязательства по кредитам Общество погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками, т.е. в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Общество оговорило фиксированные и переменные процентные ставки. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor.

Руководство полагает, что Общество выполнит все оговоренные обязательства по кредитам в установленные сроки.

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов Общества по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года, приведена в таблице ниже:

Кредитор	Валюта	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные кредиты в Сербии			
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	322 681	319 049
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	428 136	457 835
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	210 347	224 938
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	1 747 748	1 728 210
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (ИБРД)	Евро	4 269 680	4 443 767
Bank Intesa, г. Белград	Евро	8 621 935	
Прочие кредиты	Сербский динар	1 257	1 519
		15 601 784	7 175 318
Иностраные долгосрочные кредиты			
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	584 515	584 396
	Японская иена	365 312	361 990
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	6 921 915	6 465 167
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	15 973 650	14 919 615
NBG bank, Великобритания	Долл. США	-	4 973 205
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	17 571 015	16 411 577
United Bulgarian bank AD, г. София, Болгария	Долл. США	7 986 825	
		49 403 232	43 715 950
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных кредитов и займов		<i>(7 437 162)</i>	<i>(474 537)</i>
		57 567 854	50 416 731

Валюта	Текущая часть		Долгосрочная часть		
	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.	
Долгосрочные кредиты в Сербии					
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	21 816	17 872	300 865	301 177
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	28 727	25 376	399 409	432 459
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	14 114	12 468	196 233	212 470
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	117 271	95 789	1 630 477	1 632 421
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (ИБРД)	Евро	259 327	261 946	4 010 353	4 181 821
Bank Intesa, г. Белград	Евро	-	-	-	-
Прочие кредиты	Сербский динар	239	345	1 018	1 174
		441 494	413 796	15 160 290	6 761 522
Иностраные долгосрочные кредиты					
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	49 241	40 677	535 274	543 719
	Японская иена	24 512	20 064	340 800	341 926
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	6 921 915	-	-	6 465 167
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	-	-	15 973 650	14 919 615
NBG bank, Великобритания	Долл. США	-	-	-	4 973 205
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	-	-	17 571 015	16 411 577
United Bulgarian bank AD, г. София, Болгария	Долл. США	-	-	-	-
		6 995 668	60 741	42 407 564	43 655 209
		7 437 162	474 537	57 567 854	50 416 731

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержание соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года, соблюдает указанные ковенанты.

18. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

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

Акционерный капитал на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 года представлен акциями в количестве 163 060 400 штук.

19. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2015 г.	2014 г.
Нефть	68 038 067	78 342 210
Нефтепродукты	18 431 639	26 557 090
Прочие	161 240	36 881
	86 630 946	104 936 181

20. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2015 г.	2014 г.
Расходы на персонал	2 653 606	2 808 183
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	688 167	536 970
Текущее обслуживание и ремонт	2 617 981	2 596 568
Электроэнергия и коммунальные услуги	2 376 938	1 753 767
Техника безопасности и охрана труда	108 223	83 904
Транспортные расходы на производстве	386 840	408 863
Прочие	5 178 975	5 510 063
	14 010 730	13 698 318

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2015 г.	2014 г.
Расходы на персонал	6 597 999	6 592 479
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	1 184 973	1 208 400
Расходы на аренду	86 026	64 296
Командировочные расходы	155 414	197 592
Техника безопасности и охрана труда	341 076	322 744
Расходы по страхованию	229 600	196 549
Транспорт и хранение	862 930	856 702
Резерв под сомнительную задолженность	85 937	2 540 035
Прочие	5 305 681	2 620 618
	14 849 636	14 599 415

22. 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 2014 года. Также, в течение первых шести месяцев 2015 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2015 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

23. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА*Переход права собственности*

По состоянию на 30 сентября 2015 года, Общество имело право собственности и право пользования и владения на 7 929 объектах недвижимости, что составляет 97% от общего количества объектов недвижимого имущества (зданий и земельных участков) Общества. Оставшиеся 3% имущества должны быть переданы Республикой Сербией, в соответствии с договором купли-продажи акций «Нефтяной индустрии Сербия а.д.», подписанным в 2007 году.

Финансовые гарантии

По состоянию на 30 сентября 2015 года общая сумма выданных финансовых гарантий составила 3 162 414 РСД и в основном относится к обязательствам по оплате таможенной пошлины в сумме 1 913 740 РСД (на 31 декабря 2014 г.: 3 454 563 РСД).

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 475 988 РСД (на 31 декабря 2014 г.: 557 657 РСД) на основании проведенной Обществом оценки ее соблюдения законодательства Республики Сербия.

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

Прочие условные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2015 года Обществом не создан резерв под возможные убытки, которые могут возникнуть в результате налоговой проверки, проведенной Министерством финансов Анголы, согласно которой Общество обязано выплатить недоимку по налогу в сумме 81 млн. долл. США, которая относится к дополнительно полученной распределяемой нефти (profit oil) в период с 2002 по 2009 гг.. Руководство Общества считает, что на основании условий, предусмотренных подписанными концессионными соглашениями с государством Ангола, а также согласно мнениям ангольских юридических консультантов такое требование не соответствует действующему законодательству в Анголе по причине того, что государственные власти неправильно рассчитали «распределяемую нефть» (profit oil), и что «распределяемая нефть» представляет собой договорное обязательство, которое должно быть применено по отношению к Национальному Концессионеру, что противоречит мнению Министерства финансов. Руководство Общества обжалует любую попытку принудительного взыскания налога со стороны Министерства финансов Анголы и предпримет все необходимые шаги в целях отсрочки взимания налога, пока суд не примет окончательное решение по этому вопросу. Здесь можно упомянуть опыт других концессионеров, по жалобам которых против того же решения Министерства финансов, суд Анголы еще не вынес решение хотя жалобы были поданы. Учитывая все вышеуказанное, руководство Общества считает, что, по состоянию на 30 сентября 2015 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть».

Налоговые риски

Налоговое законодательство Республики Сербия допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Общества. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими органами, и Обществу придется заплатить дополнительные суммы недоимок, штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2015 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Условные обязательства

Не было других существенных условных обязательств.

24. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

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

Фактическим собственником Общества является ОАО «Газпром», Российская Федерация.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, а также в течение 2014 года, Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Прочие связанные стороны	Совместная деятельность	Итого
На 30 сентября 2015 г.				-	
Краткосрочные финансовые активы	3 464 833	-	-	-	3 464 833
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 452 060	-	78 570	-	3 530 630
Прочие оборотные активы	179 838	-	15 914	-	195 752
Инвестиции в дочерние общества и совместная деятельность	13 442 631	-	-	25	13 442 631
Долгосрочные финансовые активы	33 289 682	-	-	-	33 289 682
Прочие внеоборотные активы	144 242	-	-	-	144 242
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 683 443)	(22 304 073)	(88 110)	-	(28 075 626)
Прочие краткосрочные обязательства	(3 931)	-	(2)	-	(3 933)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(72 757)	(5 569 726)	-	-	(5 642 483)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(37 595 648)	-	-	(37 595 648)
	48 213 155	(65 469 447)	(6 372)	25	(17 249 895)

	Дочерние общества	Материнское общество	Прочие связанные стороны	Совместная деятельность	Итого
На 31 декабря 2014 г.					
Краткосрочные финансовые активы	2 780 193	-	-	-	2 780 193
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6 076 898	-	36 398	-	6 113 296
Прочие оборотные активы	171 412	-	-	-	171 412
Инвестиции в дочерние общества и совместная деятельность	8 729 187	-	-	-	8 729 187
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	2 427 259	-	-	-	2 427 259
Долгосрочные финансовые активы	34 517 390	-	-	-	34 517 390
Прочие внеоборотные активы	35 055	-	-	-	35 055
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 071 537)	(20 122 243)	(50 923)	-	(23 244 703)
Прочие краткосрочные обязательства	(142)	-	(12 831)	-	(12 973)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	(5 625 967)	-	-	(5 625 967)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(42 194 756)	-	-	(42 194 756)
	51 665 715	(67 942 966)	(27 356)	-	(16 304 607)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 и 2014 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Прочие связанные стороны	Итого
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.				
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	7 001 664	-	85 607	7 087 271
Прочая выручка	416 690	-	328 663	745 353
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(54 050)	(60 957 424)	(2 037 894)	(63 049 368)
Расходы, связанные с производством	(2 623 012)	(5 839)	(213 802)	(2 842 653)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(679 729)	(23 823)	(15 137)	(718 689)
Транспортные расходы	(15 565)	-	-	(15 565)
Прочие расходы, нетто	(47 832)	(16 210)	(19 825)	(83 867)
Финансовые доходы	917 527	-	-	917 527
Финансовые расходы	(90 345)	(724 476)	-	(814 821)
	4 825 348	(61 727 772)	(1 872 388)	(58 774 812)
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.				
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	7 670 104	-	1 801 575	9 471 679
Прочая выручка	369 897	-	-	369 897
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(103 426)	-	(71 151 887)	(71 255 313)
Расходы, связанные с производством	(2 520 568)	(8 002)	(22 715)	(2 551 285)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(677 026)	(28 909)	-	(705 935)
Транспортные расходы	(15 331)	-	-	(15 331)
Прочие расходы, нетто	(1 882)	(4 556)	(1 546)	(7 984)
Финансовые доходы	1 182 016	-	-	1 182 016
Финансовые расходы	(3 381)	(882 508)	-	(885 889)
	5 900 403	(923 975)	(69 374 573)	(64 398 145)

Вознаграждения ключевому руководству

Вознаграждения ключевому руководству за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 и 2014 гг., уплаченные или подлежащие уплате, показаны в таблице ниже:

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2015 г.	2014 г.
Заработная плата и прочие краткосрочные выплаты	326 210	223 895
	326 210	223 895

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

После отчетной даты не происходило существенных событий, требующих раскрытия в настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 30 сентября 2015 года по 26 октября 2015 года, дату выпуска настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

	Примечания	30 сентября 2015 г. (неаудирован.)	31 декабря 2014 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	18 393 709	8 326 704
Краткосрочные финансовые активы		183 615	6 413
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	49 253 274	51 690 689
Запасы	8	29 208 085	39 130 966
Предоплата по текущему налогу на прибыль		2 864 755	2 656 695
Прочие оборотные активы	9	6 033 452	7 841 611
Итого оборотные активы		105 936 890	109 653 078
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	240 757 767	232 389 851
Инвестиционная собственность		1 617 199	1 381 832
Гудвилл и прочие нематериальные активы		7 268 961	7 494 340
Инвестиции в долеваемые инструменты		1 008 246	1 008 221
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		74 828	72 680
Долгосрочные финансовые активы		375 436	240 698
Отложенные налоговые активы		7 042 466	7 834 202
Прочие внеоборотные активы	11	4 009 931	4 572 897
Итого внеоборотные активы		262 154 834	254 994 721
Итого активы		368 091 724	364 647 799
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	19 532 664	14 832 341
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	36 713 438	43 751 998
Прочие краткосрочные обязательства	14	3 993 474	5 322 163
Задолженность по прочим налогам	15	10 243 362	9 031 015
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 278 296	2 508 552
Итого краткосрочные обязательства		72 761 234	75 446 069
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	16	96 152 387	93 588 043
Отложенные налоговые обязательства		3 007 458	2 980 602
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 277 110	9 012 584
Итого долгосрочные обязательства		108 436 955	105 581 229
Капитал			
Акционерный капитал	17	81 530 200	81 530 200
Резервы		(470 372)	(452 813)
Нераспределенная прибыль		106 008 413	102 696 156
Капитал, причитающийся акционерам Общества		187 068 241	183 773 543
Неконтролирующая доля участия		(174 706)	(153 042)
Итого капитал		186 893 535	183 620 501
Итого обязательства и акционерный капитал		368 091 724	364 647 799

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности..

Консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
		2015 г. (неаудирован.)	2014 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		152 221 776	187 838 453
Прочая выручка		6 968 923	6 021 479
Итого выручка от продаж	5	159 190 699	193 859 932
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	18	(91 788 572)	(109 592 420)
Расходы, связанные с производством и переработкой	19	(13 712 752)	(13 630 262)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20	(16 383 779)	(16 422 403)
Транспортные расходы		(643 702)	(797 381)
Расходы амортизации		(10 452 813)	(9 437 834)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(3 852 278)	(4 428 659)
Расходы на геологоразведочные работы		(3 321)	(992 773)
Итого операционные расходы		(136 837 217)	(155 301 732)
Прочие расходы, нетто		(1 247 103)	(985 884)
Операционная прибыль		21 106 379	37 572 316
Убыток от курсовых разниц, нетто		(4 489 442)	(8 295 100)
Финансовые доходы		266 896	214 444
Финансовые расходы		(2 563 331)	(2 864 559)
Итого прочие расходы		(6 785 877)	(10 945 215)
Прибыль до налогообложения		14 320 502	26 627 101
Расходы по текущему налогу на прибыль		(2 572 718)	(3 671 931)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(819 425)	(1 837 220)
Итого расходы по налогу на прибыль		(3 392 143)	(5 509 151)
Чистая прибыль за период		10 928 359	21 117 950
Прочий совокупный результат			
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли			
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи		(33 713)	14 579
Убыток, связанный с переводом финансовой отчетности зарубежных активов		18 002	(284 431)
		(15 711)	(269 852)
Прочий совокупный убыток за период		(15 711)	(269 852)
Итого совокупный доход за период		10 912 648	20 848 098
Прибыль, причитающаяся:			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		10 951 871	21 225 763
- неконтролирующей доле участия		(23 512)	(107 813)
Прибыль		10 928 359	21 117 950
Совокупный доход, причитающийся:			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		10 934 312	20 958 990
- неконтролирующей доле участия		(21 664)	(110 892)
Итого совокупный доход/(расход) за период		10 912 648	20 848 098
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		67.16	130.17
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА

ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015.г и 2014. г

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, относящийся к акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.	81 530 200	(98 174)	87 564 495	168 996 521	(43 419)	168 953 102
Прибыль (убыток) за период	-	-	21 225 763	21 225 763	(107 813)	21 117 950
Прочая совокупная прибыль (убыток)	-	-	-	-	-	-
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	14 579	-	14 579	-	14 579
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	(281 352)	-	(281 352)	(3 079)	(284 431)
Итого совокупный прибыль (убыток) за период	-	(266 773)	21 225 763	20 958 990	(110 892)	20 848 098
Распределение дивидендов	-	-	(13 080 705)	(13 080 705)	-	(13 080 705)
Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала	-	-	(13 080 705)	(13 080 705)	-	(13 080 705)
Прочее	-	(65)	(12 725)	(12 790)	12 728	(62)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2014 г.	81 530 200	(365 012)	95 696 828	176 862 016	(141 583)	176 720 433
Остаток по состоянию на 1 января 2015 г.	81 530 200	(452 813)	102 696 156	183 773 543	(153 042)	183 620 501
Прибыль (убыток) за период	-	-	10 951 871	10 951 871	(23.512)	10 928 359
Прочая совокупная прибыль (убыток)	-	-	-	-	-	-
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(33 713)	-	(33 713)	-	(33 713)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	16 154	-	16 154	1 848	18 002
Итого совокупный прибыль (убыток) за период	-	(17 559)	10 951 871	10 934 312	(21 664)	10 912 648
Распределение дивидендов	-	-	(7 639 380)	(7 639 380)	-	(7 639 380)
Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала	-	-	(7 639 380)	(7 639 380)	-	(7 639 380)
Прочее	-	-	(234)	(234)	-	(234)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2015 г.	81 530 200	(470 372)	106 008 413	187 068 241	(174 706)	186 893 535

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

Общество является открытым акционерным обществом, и его акции размещены на листинге A – 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 И БУХГАЛТЕРСКИХ ОЦЕНОК

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

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

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

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2014 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 2014 год.

Результаты, отраженные в отчетности за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

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 2014 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

2.3. Применение новых стандартов МСФО

Изменения к МСФО (IAS) 19 - «Вознаграждение работникам» в части вкладов от работников или третьих лиц, формирующих пенсионные планы с установленными выплатами, вступили в силу, с или после 1 июля 2014 года. Данное изменение стандарта не оказывает существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

3. КЛЮЧЕВЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

3.1. Бизнес-среда в Российской Федерации

Группа продолжает оценивать влияние санкций введенных в период июль-сентябрь 2014г., но в настоящее время она не считает, что они окажут существенное влияние на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2015 г. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу. Полный перечень стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, заканчивающийся 31 декабря 2014 г.

В течение периода, закончившегося 30 сентября 2015 г., других новых документов, вступивших в силу, выпущено не было.

Кроме изменений за трехмесячный период, заканчивающийся 31 марта 2015 года, не было.

Ожидается, что, описанных выше, новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на оказываемое существенное влияние на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. СЕГМЕНТАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 и 2014 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года:

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2014 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	63 510 022	191 675 625	(61 325 715)	193 859 932
Межсегментная	60 416 223	909 492	(61 325 715)	-
Внешним покупателям	3 093 799	190 766 133	-	193 859 932
ЕБИТДА (сегментный результат)	51 504 503	(4 191 738)	-	47 312 765
Истощение, износ и амортизация	(3 007 622)	(6 430 212)	-	(9 437 834)
Прибыль от обесценения	8	56 512	-	56 520
Убыток от курсовых разниц	(91 554)	(8 203 546)	-	(8 295 100)
Финансовые расходы, нетто	(231 103)	(2 419 012)	-	(2 650 115)
Налог на прибыль	(484 651)	(5 024 500)	-	(5 509 151)
Прибыль/(убыток) сегмента	47 374 186	(26 256 236)	-	21 117 950

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за три месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 и 2014 г.

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября	
	2015 г.	2014 г.
Прибыль за период	10 928 359	21 117 950
Расходы по налогу на прибыль	3 392 143	5 509 151
Финансовые расходы	2 563 331	2 864 559
Финансовые доходы	(266 896)	(214 444)
Истощение, износ и амортизация	10 452 813	9 437 834
Убыток от курсовых разниц, нетто	4 489 442	8 295 100
Чистые прочие расходы	1 247 103	985 884
Прочие внереализационные расходы, нетто*	(546 781)	(683 269)
ЕБИТДА	32 259 514	47 312 765

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

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

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	1 740 490	1 740 490
Продажа газа	5 692 700	-	5 692 700
Через розничную сеть	-	-	-
Оптовые операции	5 692 700	-	5 692 700
Реализация нефтепродуктов	114 763 509	30 025 077	144 788 586
Через розничную сеть	37 104 041	-	37 104 041
Оптовые операции	77 659 468	30 025 077	107 684 545
Прочие продажи	4 117 488	2 851 435	6 968 923
Итого выручка от реализации	124 573 697	34 617 002	159 190 699

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	2 584 262	2 584 262
Продажа газа	3 026 403	-	3 026 403
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	3 026 403	-	3 026 403
Реализация нефтепродуктов	145 069 375	37 158 413	182 227 788
<i>Через розничную сеть</i>	45 172 122	-	45 172 122
<i>Оптовые операции</i>	99 897 253	37 158 413	137 055 666
Прочие продажи	3 718 018	2 303 461	6 021 479
Итого выручка от реализации	151 813 796	42 046 136	193 859 932

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 107 684 545 РСД (за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.: 137 055 666 РСД), выручка в размере 12 097 149 РСД (за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.: 20 187 745 РСД) относится к отечественному покупателю НРР „Petrohemija“. Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Downstream.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 4 627 271 РСД (за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.: 4 370 571 РСД).

Группа осуществляет деятельность на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 124 573 697 РСД (за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.: 151 813 796 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 34 617 002 РСД (за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.: 42 046 136 РСД). Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

	За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	
	2015 г.	2014 г.
Продажа сырой нефти	1 740 490	2 584 262
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	8 328 810	7 515 113
Босния и Герцеговина	6 806 191	6 653 996
Румыния	5 007 969	5 583 838
Все другие рынки	9 882 107	17 405 466
	30 025 077	37 158 413
Прочие продажи	2 851 435	2 303 461
	34 617 002	42 046 136

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

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

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сербия	226 883 357	218 176 386
Болгария	8 213 506	8 524 519
Босния и Герцеговина	8 012 109	8 296 363
Румыния	6 534 955	6 268 690
Венгрия	-	65
	249 643 927	241 266 023

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	14 362 339	5 117 100
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	2 449 907	1 317 248
Денежные средства с ограничением права использования	1 580 520	1 636 805
Эквиваленты денежных средств	943	255 551
	18 393 709	8 326 704

Денежные средства, находящиеся на эскроу счете по состоянию на 30 сентября 2015 года на сумму 1 580 520 РСД (31 декабря 2014 года: 1 636 805 РСД), относятся к депонированным средствам, в соответствии с условиями, предусмотренными договором купли-продажи акций с

компанией Energowind doo (через которую в будущем будет осуществляться управление деятельностью ветропарка «Пландиште»).

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	78 580	36 398
- третьи стороны	66 959 011	70 830 997
	67 037 591	70 867 395
Начисленные активы	25 772	16 268
Прочая дебиторская задолженность	10 334 721	10 391 642
	77 398 084	81 275 305
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(28 144 810)	(29 584 616)
Итого торговая прочая дебиторская задолженность	49 253 274	51 690 689

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	23 340 757	24 050 369
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	3 818 275	4 122 003
от 1-ого до 3 месяцев	4 318 784	2 027 385
от 3 месяцев до 1 года	5 998 167	10 417 402
более 1 года	11 777 291	11 073 530
	49 253 274	51 690 689

Из-за неблагоприятных макроэкономических условий в последние годы Группа столкнулась с трудностями при взыскании дебиторской задолженности от государственных компаний. Однако, руководство Группы тесно сотрудничает с крупнейшими должниками по взысканию этих долгов, и считает, что нетто дебиторская задолженность, отраженная в выше приведенной таблице по датам возникновения, будет полностью погашена.

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

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сербские динары	64 676 976	68 417 996
Евро	10 710 993	10 733 307
Долл. США	1 135 266	1 351 117
Прочие	874 849	772 885
	77 398 084	81 275 305

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

	Торговая дебиторская задолженность		Прочая деб. задолжен.	Итого
	Индивидуально обесцененные	Коллективно обесцененные	Индивидуально обесцененные	
На 1 января 2014 г.	17 481 016	4 374 251	7 827 614	29 682 881
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	111 069	176 888	-	287 957
Неиспользованные сторнированные суммы	(164 445)	(277 685)	-	(442 130)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(2)	(47 232)	-	(47 234)
Курсовые разницы	-	-	287 371	287 371
Прочие	(235 574)	214 823	-	(20 752)
На 30 сентября 2014 г.	17 192 064	4 441 045	8 114 985	29 748 094
На 1 января 2015 г.	17 387 912	4 044 312	8 152 392	29 584 616
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	1 032	102 328	-	103 360
Неиспользованные сторнированные суммы	(10 892)	(106 950)	-	(117 842)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(1 317 897)	(22 520)	-	(1 340 417)
Курсовые разницы	-	-	(81 498)	(81 498)
Прочие	(199 118)	195 709	-	(2 550)
На 30 сентября 2015 г.	15 861 037	4 212 879	8 070 894	28 144 810

Расходы, под которые были созданы резервы или которые были списаны, включены в общие и административные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе. Суммы резервов под обесценение, в основном списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

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

8. ЗАПАСЫ

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сырая нефть	14 812 891	21 306 426
Газ	-	161 206
Нефтепродукты	13 824 297	14 487 028
Сырье и материалы	5 919 600	8 529 435
Прочие	733 757	802 531
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(6 082 460)</i>	<i>(6 155 660)</i>
	29 208 085	39 130 966

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Авансы уплаченные	770 719	668 211
Дебиторская задолженность по НДС	203 687	163 230
Отложенный НДС	1 960 934	2 241 351
Расходы будущих периодов	193 297	137 615
Предоплаченные таможенные пошлины	54 475	52 281
Предоплаченный акциз	2 488 442	4 323 747
Прочие оборотные активы	20 965 117	21 258 939
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(20 603 219)</i>	<i>(21 003 763)</i>
	6 033 452	7 841 611

Отложенный НДС на 30 сентября 2015 г. в размере 1 960 934 РСД (31 декабря 2014 г.: 2 241 351 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2015 года, в размере 2 488 442 РСД (31 декабря 2014: 4 323 747 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 2014 г.	253 069	17 706 623	17 959 692
Резерв под прочие оборотные активы	260	2 776 371	2 776 631
Неиспользованные сторнированные суммы	(12 073)	(54 171)	(66 244)
Прочее	(780)	(104 917)	(105 697)
На 30 сентября 2014 г.	240 476	20 323 906	20 564 382
На 1 января 2015 г.	244 828	20 758 935	21 003 763
Резерв под прочие оборотные активы	1 135	110 968	112 103
Неиспользованные сторнированные суммы	(4 424)	(14 974)	(19 398)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(6)	(501 296)	(501 302)
Прочее	(865)	8 918	8 053
На 30 сентября 2015 г.	240 668	20 362 551	20 603 219

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2014 г.						
Первоначальная стоимость	58 161 373	108 204 314	44 958 981	19 127 652	45 176 238	275 628 558
Амортизация и обесценение	(17 442 672)	(28 192 781)	(13 015 775)	(7 989 794)	(4 055 015)	(70 696 037)
Остаточная стоимость	40 718 701	80 011 533	31 943 206	11 137 858	41 121 223	204 932 521
За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 года						
Поступление	14 786 627	3 118 838	3 227 828	515 922	6 334 297	27 983 512
Приобретения в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	-	-	789 440	789 440
Обесценение	-	-	(37 097)	-	(15 200)	(52 297)
Амортизация	(2 742 161)	(3 906 254)	(1 526 809)	(537 883)	(3 975)	(8 717 082)
Перевод из инвестиционной собственности	35 121	9 358	14 768	7 399	-	66 646
Выбытие и списание	(13 708)	(2 785)	(190 646)	(43 995)	(1 296 968)	(1 548 102)
Прочие переводы	251 340	(585 085)	(170 261)	468 827	(352 681)	(387 860)
Курсовые разницы	123	-	563 072	-	155 851	719 046
	53 036 043	78 645 605	33 824 061	11 548 128	46 731 987	223 785 824
На 30 сентября 2014 г.						
Первоначальная стоимость	73 114 835	110 233 286	48 105 238	20 115 052	50 797 023	302 365 434
Амортизация и обесценение	(20 078 792)	(31 587 681)	(14 281 177)	(8 566 924)	(4 065 036)	(78 579 610)
Остаточная стоимость	53 036 043	78 645 605	33 824 061	11 548 128	46 731 987	223 785 824
На 1 января 2015 г.						
Первоначальная стоимость	82 284 653	114 595 854	49 338 344	20 285 937	46 177 226	312 682 014
Амортизация и обесценение	(21 058 518)	(32 895 538)	(14 910 568)	(8 614 025)	(2 813 514)	(80 292 163)
Остаточная стоимость	61 226 135	81 700 316	34 427 776	11 671 912	43 363 712	232 389 851
За девять месяцев закончившиеся 30 сентября 2015 года						
Поступление	15 630 385	3 505 380	2 203 647	192 308	(2 203 159)	19 328 561
Обесценение	-	(29 826)	(147 634)	-	(103 708)	(281 168)
Амортизация	(3 168 378)	(4 297 427)	(1 623 872)	(589 989)	(3 666)	(9 683 332)
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(38 046)	(180 595)	-	(218 641)
Выбытие и списание	(40 909)	(51 978)	(44 937)	(95 528)	(79 010)	(312 362)
Прочие переводы	(24 248)	(2 953)	149 303	40 207	(503 632)	(341 323)
Курсовые разницы	(10)	-	(106 351)	-	(17 458)	(123 819)
	73 622 975	80 823 512	34 819 886	11 038 315	40 453 079	240 757 767
На 30 сентября 2015 г.						
Первоначальная стоимость	97 767 045	117 956 070	51 089 131	20 056 693	43 103 241	329 972 180
Амортизация и обесценение	(24 144 070)	(37 132 558)	(16 269 245)	(9 018 378)	(2 650 162)	(89 214 413)
Остаточная стоимость	73 622 975	80 823 512	34 819 886	11 038 315	40 453 079	240 757 767

Нефтегазовые активы

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализированные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производстве нные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2014 г.						
Первоначальная стоимость	13 222 087	13 397 107	26 619 194	58 161 373	33 510	84 814 077
Амортизация и обесценение	(10 867)	(238 059)	(248 926)	(17 442 672)	(20 267)	(17 711 865)
Остаточная стоимость	13 211 220	13 159 048	26 370 268	40 718 701	13 243	67 102 212
За девять месяцев закончившиеся 30 сентября 2014 года						
Поступление	4 534 056	14 532 792	19 066 848	-	-	19 066 848
Перевод в категорию активов отличных от нефтегазовых	(1 948 341)	(12 838 286)	(14 786 627)	14 786 627	-	-
Прочие переводы	50 654	(380 606)	(329 952)	251 340	(81)	(78 693)
Убыток от обесценения	(3 517)	-	(3 517)	(2 742 161)	-	(2 745 678)
Амортизация и износ	-	-	-	35 121	-	35 121
Выбытие и списание	(1 081 140)	(366 825)	(1 447 965)	(13 708)	-	(1 461 673)
Курсовые разницы	110 000	-	110 000	123	-	110 123
	14 872 932	14 106 123	28 979 055	53 036 043	13 162	82 028 260
На 30 сентября 2014 г.						
Первоначальная стоимость	14 887 576	14 344 182	29 231 758	73 114 835	33 472	102 380 065
Амортизация и обесценение	(14 644)	(238 059)	(252 703)	(20 078 792)	(20 310)	(20 351 805)
Остаточная стоимость	14 872 932	14 106 123	28 979 055	53 036 043	13 162	82 028 260
На 1 января 2015 г.						
Первоначальная стоимость	18 087 173	13 477 995	31 565 168	82 284 653	33 457	113 883 278
Амортизация и обесценение	(17 291)	(253 585)	(270 876)	(21 058 518)	(20 359)	(21 349 753)
Остаточная стоимость	18 069 882	13 224 410	31 294 292	61 226 135	13 098	92 533 525
За девять месяцев закончившиеся 30 сентября 2015 года						
Поступление	2 950 141	13 290 802	16 240 943	-	-	16 240 943
Перевод из категории незавершенного строительства	(2 748 993)	(12 881 392)	(15 630 385)	15 630 385	-	-
Прочие переводы	60 292	(351 573)	(291 281)	(24 248)	-	(315 529)
Обесценение	-	(10 332)	(10 332)	-	-	(10 332)
Амортизация и износ	(3 732)	-	(3 732)	(3 168 378)	-	(3 172 110)
Выбытие и списание	(74 486)	1	(74 485)	(40 909)	-	(115 394)
Курсовые разницы	(13 196)	-	(13 196)	(10)	-	(13 206)
	18 239 908	13 271 916	31 511 824	73 622 975	13 098	105 147 897
На 30 сентября 2015 г.						
Первоначальная стоимость	18 259 661	13 520 687	31 780 348	97 767 045	33 408	129 580 801
Амортизация и обесценение	(19 753)	(248 771)	(268 524)	(24 144 070)	(20 310)	(24 432 904)
Остаточная стоимость	18 239 908	13 271 916	31 511 824	73 622 975	13 098	105 147 897

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2015 г. 31 декабря 2014 г.	
Авансы уплаченные за основные средства	1 979 098	2 468 780
Расходы будущих периодов	915 736	977 478
Прочие активы	1 144 275	1 155 896
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(29 178)</i>	<i>(29 257)</i>
	4 009 931	4 572 897

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

	30 сентября 2015 г. 31 декабря 2014 г.	
Краткосрочные кредиты	6 372 265	8 600 112
Процентные обязательства	152 528	130 902
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 16)	13 006 888	6 100 504
Текущая часть обязательств по финансовой аренде (примечание 16)	983	823
	19 532 664	14 832 341

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2015 г. 31 декабря 2014 г.	
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	22 396 380	20 253 500
- третьи стороны	10 465 724	19 650 382
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	79 026	75 808
	36 713 438	43 751 998

По состоянию на 30 сентября 2015 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 22 396 380 РСД (31 декабря 2014 г.: 20 253 500 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Газпром нефть г. Санкт Петербург Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 22 304 073 РСД (31 декабря 2014 г.: 20 122 243 РСД).

Дивиденды за год закончившийся 31 декабря 2014 года в общем размере 7 639 380 РСД или 46.85 РСД на одну акцию были одобрены Общим собранием акционеров 23 июня 2015 года и выплачены 31 августа 2015 года.

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2015 г. 31 декабря 2014 г.	
Авансы полученные	1 100 526	1 589 530
Выплаты работникам	2 856 788	3 639 272
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	18 452	40 179
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	17 708	53 182
	3 993 474	5 322 163

15. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	30 сентября 2015 г. 31 декабря 2014 г.	
Налог на добычу полезных ископаемых	329 382	407 990
НДС	2 577 238	354 270
Акциз	4 519 721	4 909 246
Сборы за товарные запасы	252 784	583 400
Таможенные платежи	495 661	414 925
Прочие налоги	2 068 576	2 361 184
	10 243 362	9 031 015

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2015 г. 31 декабря 2014 г.	
Долгосрочные займы: ОАО «Газпром нефть»	43 165 374	47 820 723
Банковские кредиты	65 711 448	51 604 833
Обязательства по финансовой аренде	201 237	199 738
Прочие долгосрочные кредиты и займы	82 199	64 076
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов</i>	<i>(13 007 871)</i>	<i>(6 101 327)</i>
	96 152 387	93 588 043

(а) Долгосрчные займы ОАО «Газпром нефть»

Долгосрчный займ от ОАО «Газпром нефть» по состоянию на 30 сентября 2015 г. в 43 165 374 РСД (360 465 121 евро) (2014 г.: 47 820 723 РСД) включая текущую часть в сумме 5 569 726 РСД (2014 г.: 5 625 967 РСД) относится к займу предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заём погашается ежеквартальными платежами начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские кредиты

	30 сентября 2015 г.	31 Decembe 2014 г.
Кредиты в Сербии	15 601 785	7 175 319
Кредиты за границей	50 109 663	44 429 514
	65 711 448	51 604 833
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(7 437 162)	(474 537)
	58 274 286	51 130 296

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
От 1 года до 2 лет	8 540 237	6 969 316
От 2 до 5 лет	44 647 683	38 525 058
Более 5 лет	5 086 366	5 635 922
	58 274 286	51 130 296

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долл. США	51 108 349	45 401 219
Евро	14 236 529	5 840 104
Сербский динар	1 258	1 520
Японская иена	365 312	361 990
	65 711 448	51 604 833

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.

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов Группы по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года приведена в таблице ниже:

Кредитор	Валюта	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные кредиты в Сербии			
Erste bank г. Нови Сад	Долл. США	322 681	319 049
Erste bank г. Нови Сад	Евро	428 136	457 835
Bank Postanska stedionica г.Белград	Евро	210 347	224 938
Bank Postanska stedionica г.Белград	Долл. США	1 747 748	1 728 210
Правительство Республики Сербии Агентство по страхованию депозитов (ИБРД)	Евро	4 269 680	4 443 767
Bank Intesa, г. Белград	Евро	8 621 935	
	Сербский динар		
Прочие кредиты		1 258	1 519
		15 601 785	7 175 318
Иностранные долгосрочные кредиты			
NLB Nova Ljubljanska banka Словения	Долл. США	584 515	584 396
	Японская иена		
NLB Nova Ljubljanska banka Словения		365 312	361 990
Erste bank Нидерланды	Долл. США	6 921 915	6 465 167
VUB (Bank Intesa) Словакия	Долл. США	15 973 650	14 919 615
NBG bank Великобритания	Долл. США	-	4 973 205
Sberbank Europe AG Вена Австрия	Долл. США	17 571 015	16 411 577
United Bulgarian bank AD, г. София, Болгария	Долл. США	7 986 825	
NeftgazInKor Россия	Евро	399 483	403 517
Нефтегазовая Инновационная Корпорация Россия	Евро	306 948	310 047
		50 109 663	44 429 514
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов</i>		<i>(7 437 162)</i>	<i>(474 537)</i>
		58 274 286	51 130 296

	Валюта	Текущая часть		Долгосрочная часть	
		30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные кредиты в Сербии					
Erste bank г. Нови Сад	Долл. США	21 816	17 872	300 865	301 177
Erste bank г. Нови Сад	Евро	28 727	25 376	399 409	432 459
Bank Postanska stedionica г.Белград	Евро	14 114	12 468	196 233	212 470
Bank Postanska stedionica г.Белград	Долл. США	117 271	95 789	1 630 477	1 632 421
Правительство Республики Сербии Агентство по страхованию депозитов (ИБРД)	Евро	259 327	261 946	4 010 353	4 181 821
Bank Intesa, г. Белград	Евро	-	-	-	-
	Сербский динар				
Прочие кредиты		239	345	1 019	1 174
		441 494	413 796	15 160 291	6 761 522
Иностранные долгосрочные кредиты					
NLB Nova Ljubljanska banka Словения	Долл. США	49 241	40 677	535 274	543 719
	Японская иена				
NLB Nova Ljubljanska banka Словения		24 512	20 064	340 800	341 926
Erste bank Нидерланды	Долл. США	6 921 915	-	-	6 465 167
VUB (Bank Intesa) Словакия	Долл. США	-	-	15 973 650	14 919 615
NBG bank Великобритания	Долл. США	-	-	-	4 973 205
Sberbank Europe AG Вена Австрия	Долл. США	-	-	17 571 015	16 411 577
United Bulgarian bank AD, г. София, Болгария	Долл. США	-	-	-	-
NeftgazInKor Россия	Евро	-	-	399 483	403 517
Нефтегазовая Инновационная Корпорация Россия	Евро	-	-	306 948	310 047
		6 995 668	60 741	43 113 995	44 368 773
		7 437 162	474 537	58 274 286	51 130 296

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает что Группа по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года соблюдает указанные ковенанты.

17. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

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

Акционерный капитал на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 года представлен акциями в количестве 163 060 400 штук.

18. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	За девять месяцев закончившиеся 30 сентября	
	2015 г.	2014 г.
Нефть	68 037 213	78 342 229
Нефтепродукты	23 590 119	31 213 311
Прочие	161 240	36 880
	91 788 572	109 592 420

19. РАСХОДЫ СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ

	За девять месяцев закончившиеся 30 сентября	
	2015 г.	2014 г.
Расходы на персонал	5 103 986	5 326 551
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти газа и нефтепродуктов)	2 026 694	1 633 922
Текущее обслуживание и ремонт	2 209 311	2 240 185
Электроэнергия и коммунальные услуги	3 000 100	2 201 905
Техника безопасности и охрана труда	108 223	83 904
Транспортные расходы на производстве	1 260 630	1 016 155
Прочие	3 808	1 127 640
	13 712 752	13 630 262

20. КОММЕРЧЕСКИЕ ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За девять месяцев закончившиеся 30 сентября	
	2015 г.	2014 г.
Расходы на персонал	7 024 304	7 410 650
Юридические аудиторские и консультационные услуги	1 344 657	1 358 962
Расходы на аренду	258 460	285 819
Командировочные расходы	258 175	275 234
Техника безопасности и охрана труда	388 016	397 681
Расходы по страхованию	235 631	199 769
Транспорт и хранение	462 140	361 904
Резерв под сомнительную задолженность	78 223	2 556 243
Прочие	6 334 173	3 576 141
	16 383 779	16 422 403

21. 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 2014 года. Также в течение первых шести месяцев 2015 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2015 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

22. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА*Переход права собственности*

По состоянию на 30 сентября 2015 года Общество имело право собственности и право пользования и владения на 7 929 объектах недвижимости что составляет 97% от общего количества объектов недвижимого имущества (зданий и земельных участков) Общества. Оставшиеся 3% имущества должны быть переданы Республикой Сербией в соответствии с договором купли-продажи акций «Нефтяной индустрии Сербия а.д.» подписанным в 2007 году.

Финансовые гарантии

По состоянию на 30 сентября 2015 года общая сумма выданных финансовых гарантий составила 3 609 856 РСД и в основном относится к обязательствам по оплате таможенной пошлины в сумме 2 340 726 РСД (на 31 декабря 2014 г.: 3 454 563 РСД).

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 480 025 РСД (на 31 декабря 2014 г.: 570 358 РСД) на основании проведенной Группой оценки ее соблюдения законодательства Республики Сербия.

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

Прочие условные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2015 года Группой не создан резерв под возможные убытки которые могут возникнуть в результате налоговой проверки проведенной Министерством финансов Анголы согласно которой Группа обязана выплатить недоимку по налогу в сумме 81 млн. долл. США которая относится к дополнительно полученной распределяемой нефти (profit oil) в период с 2002 по 2009 гг.. Руководство Группы считает что на основании условий предусмотренных подписанными концессионными соглашениями с государством Ангола а также согласно мнениям ангольских юридических консультантов такое требование не соответствует действующему законодательству в Анголе по причине того что государственные власти неправильно рассчитали «распределяемую нефть» (profit oil) и что «распределяемая нефть» представляет собой договорное обязательство которое должно быть применено по отношению к Национальному Концессионеру что противоречит мнению Министерства финансов. Руководство Группы обжалует любую попытку принудительного взыскания налога со стороны Министерства финансов Анголы и предпримет все необходимые шаги в целях отсрочки взимания налога пока суд не примет окончательное решение по этому вопросу. Здесь можно упомянуть опыт других концессионеров по жалобам которых против того же решения Министерства финансов суд Анголы еще не вынес решение хотя жалобы были поданы. Учитывая все вышеуказанное руководство Группы считает что по состоянию на 30 сентября 2015 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть».

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции определенные руководством могут быть успешно оспорены соответствующими органами и Группе придется заплатить дополнительные суммы недоимок штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило что по состоянию на 30 сентября 2015 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

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

В октябре 2011 года Группа заключила Farm-out договор с «East West Petroleum Corporation» Канада на разведку и добычу углеводородов в Тимишоарской области в Румынии. В соответствии с Договором Группа обязуется профинансировать 85% общих расходов на разведку в четырех блоках указанной области. В зависимости от результатов добычи Группа имеет право до 85% от общего объема добычи углеводородов. Помимо этого согласно Договору о совместной деятельности заключенному с «East West Petroleum Corporation» Канада Группа будет выступать в качестве Оператора нести ответственность и вести совместную деятельность. Ведутся подготовки к производству разведочных работ. По состоянию на 30 сентября 2015 года работы по бурению и разведке на блоках 2 3 7 и 8 оценены в 45,96 миллионов долл. США.

Не было других существенных условных обязательств.

23. ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ

Консолидированная финансовая отчетность Группы включает в себя отчетность материнской компании и следующих дочерних обществ в Сербии и за рубежом:

ДЗО	Государство	Вид деятельности	Доля участия %	
			30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
НИС Петрол д.о.о. г. Баня Лука	БиГ	Торговля	100	100
НИС Петрол е.о.д. г.София	Болгария	Торговля	100	100
NIS Petrol SRL г.Бухарест	Румыния	Торговля	100	100
Rannon naftagas Kft г.Будапешт	Венгрия	Нефтегаз.	100	100
НИС Оверсис г. Санкт Петербург	Россия	Прочее	100	100
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о. г. Нови Сад	Сербия	Нефтегаз.	100	100
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. г. Нови Сад	Сербия	Нефтегаз.	100	100
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о. г. Зренянин	Сербия	Нефтегаз.	100	100
Нафтагас-Транспорт д.о.о. г. Нови Сад	Сербия	Транспортировка	100	100
О Зоне а.д. г.Белград	Сербия	Прочее	100	100
G-Petrol d.o.o. г. Сараево	БиГ	Торговля	100	100
Ядран-Нафтагас д.о.о. г. Баня Лука	БиГ	Нефтегаз.	66	66
Юбос д.о.о. г. Бор	Сербия	Прочее	51	51
Светлост д.о.о. г. Буяновац	Сербия	Торговля	51	51

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

24. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

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

В течение шести месяцев закончившихся 30 сентября 2015 года а также в течение 2014 года Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	Общества			Итого
	Материнское общество	находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	
На 30 сентября 2015 г.				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	78 580	165 709	244 289
Прочие оборотные активы	-	15 914	-	15 914
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	1 008 246	1 008 246
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(22 304 073)	(92 307)	-	(22 396 380)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 569 726)	-	-	(5 569 726)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(37 595 648)	-	-	(37 595 648)
	(65 469 447)	2 187	1 173 955	(64 293 305)

	Материнское общество	Общества находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	Итого
На 31 декабря 2014 г.				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	36 398	117 858	154 256
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	1 008 221	1 008 221
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(20 122 243)	(131 257)	-	(20 253 500)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(12 831)	-	(12 831)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 625 967)	-	-	(5 625 967)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(42 194 756)	-	-	(42 194 756)
	(67 942 966)	(107 690)	1 126 079	(66 924 577)

За девять месяцев закончившихся 30 сентября 2015 и 2014 года отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	Итого
За девять месяцев закончившиеся 30 сентября 2015 г.				
Продажи нефтепродуктов нефти и газа	-	85 607	-	85 607
Прочая выручка	-	328 663	-	328 663
Приобретение нефти газа и нефтепродуктов	(60 957 424)	(2 037 894)	-	(62 995 318)
Расходы связанные с производством	(5 839)	(213 802)	-	(219 641)
Коммерческие общехозяйственные и административные расходы	(23 823)	(15 137)	-	(38 960)
Прочие расходы нетто	(16 210)	(19 825)	-	(36 035)
Финансовые расходы	(724 476)	-	-	(724 476)
	(61 727 772)	(1 872 388)	-	(63 600 160)

За девять месяцев закончившиеся 30 сентября 2014 г.				
Продажи нефтепродуктов нефти и газа	-	1 801 575	-	1 801 575
Приобретение нефти газа и нефтепродуктов	-	(71 151 887)	-	(71 151 887)
Расходы связанные с производством	(8 002)	(22 715)	-	(30 717)
Коммерческие общехозяйственные и административные расходы	(28 909)	-	-	(28 909)
Прочие расходы нетто	(4 556)	(1 546)	-	(6 102)
Финансовые расходы	(882 508)	-	-	(882 508)
	(923 975)	(69 374 573)	-	(70 298 548)

Вознаграждения ключевому руководству

Вознаграждения ключевому руководству за девять месяцев закончившиеся 30 сентября 2015 и 2014 г. уплаченные или подлежащие уплате показаны в таблице ниже:

	За девять месяцев закончившиеся 30 сентября 2015 г.	2014 г.
Заработная плата и прочие краткосрочные выплаты	326 210	223 895
	326 210	223 895

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

После отчетной даты не происходило существенных событий требующих раскрытия в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Учтены все события после отчетной даты возникшие с 30 сентября 2015 года по 26. октября 2015 года дату выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

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 Сербия³⁷ 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.д. Нови Сад»

Директор Дирекции по бухгалтерскому учету
Функция по финансам экономике планированию
и бухгалтерскому учету
«НИС а.д. Нови Сад»

³⁷ 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

е-mail: office@nis.eu

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

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

Отношения с инвесторами

е-mail: Investor.Relations@nis.eu

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

Сектор по работе с миноритарными акционерами

е-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 Общества относительно результатов финансово-хозяйственной деятельности финансового состояния и ликвидности роста стратегий и сегментов бизнеса в которых Общество 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 Обществом в иных документах находящихся в открытом доступе. Общество 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 Общество работает существенно могут отличаться от данных описанных в заявлениях о неизвестных будущих событиях. Более того если результаты финансово-хозяйственной деятельности финансовое состояние и ликвидность Общество в т.ч. развитие бизнес-сегментов в которых Общество 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.