



НИС

ГАСПРОМ НЕФТ

**КВАРТАЛЬНЫЙ
ОТЧЁТ**

за третий квартал
2014 года

Квартальный отчет „НИС а.о. Нови Сад“ за третий квартал 2014 года представляет собой достоверное отображение развития и результатов деятельности Общества за третий квартал 2014 году, а также и за первые девять месяцев 2014 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 с примечаниями, а также и заявления лиц, ответственных за составление Отчета.

ОГЛАВЛЕНИЕ

Вступление	4
Отчет о деятельности	5
Ключевые события	6
Профиль НИС Группы	7
Управление рисками	19
Деловой климат	22
Положение на рынке	24
Анализ результатов	26
Задолженность перед банками	32
Изменения в имуществе и обязательствах более 10%	33
Крупнейшие покупатели и поставщики	35
Межсегментные цены	36
Случаи неопределенности (неопределенность взыскания)	37
Налоги и другие государственные доходы	38
Инвестиции	39
Ценные бумаги	41
Транзакции с аффилированными лицами	44
Численность персонала	45
Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки	46
Финансовые отчетности	47
Отдельная финансовая отчетность	48
Отчет о финансовом положении	48
Отчет о совокупном доходе	49
Отчет о движении капитала	50
Отчет о движении денежных средств	51
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности	52
Консолидированная финансовая отчетность	71
Консолидированный отчет о финансовом положении	71
Консолидированный отчет о совокупном доходе	72
Консолидированный отчет о движении капитала	73
Консолидированный отчет о движении денежных средств	74
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	75
Заявление лиц, ответственных за составление квартального отчета	95
Контакты	97

ВСТУПЛЕНИЕ

Девять месяцев в 2014 году были тяжёлыми для всех хозяйствующих субъектов, как в Сербии, так и в странах Балканского региона, и НИС также почувствовал отрицательные экономические эффекты. Кроме того, на основные финансовые показатели – операционную и чистую прибыль, а также операционный денежный поток, отрицательно влияли долги общественных и государственных предприятий. На финансовый результат влияли рост налоговых обязательств, а также низкая цена нефти на мировом рынке, и значительное снижение курса динара в отношении к доллару США и евро за девять месяцев 2013 года.

В конце третьего квартала 2014 года общая прибыль компании составила 21,1 миллиард динаров, а операционная прибыль до оплаты процентов, налога на прибыль и амортизации (EBITDA) составляет 47,3 миллиарда динаров, что на уровне данного показателя за аналогичный период прошлого года.

Однако, операционный денежный поток за первые девять месяцев 2014 года составляет 19,3 миллиардов динаров. Одновременно, НИС остаётся крупнейшим налогоплательщиком, а обязательства по налогам и другим сборам продолжают расти и в течение первых девяти месяцев текущего года. Таким образом, в конце сентября, общий объем налоговых платежей составил 97,9 миллиардов динаров, что на 10 % больше, чем за аналогичный период прошлого года.

Если говорить о ключевых операционных показателях, в конце третьего квартала 2014 года, реализация продажи составила 2.253 тысяч тонн, что на 3% больше, чем в прошлом году в течение аналогичного периода. При этом нужно учитывать постоянное многолетнее снижение уровня стандарта и покупательной способности населения Сербии и региона. Но, всё-таки, благодаря хорошей деловой политике и адекватными маркетинговыми мероприятиями, оборот в дочерних предприятиях в регионе два с половиной раза больше по сравнению с концом сентября 2013 года. Тем самым экспорт НИС вырос и соответственно, укрепилась позиция второго крупнейшего экспортёра страны.

Если говорить о переработке, объём вырос на 2.252 тысячи тонн, что на 2 % больше, чем в течение аналогичного периода прошлого года.

Добыча отечественной нефти и газа составила 1.209 тысяч условных тонн. В аналогичном периоде добыча отечественной нефти составила 870.7 тысяч тонн, а добыча отечественного газа 421.5 миллионов кубометров.

Но, несмотря на снижение ключевых финансовых показателей и скромным эффектам операционных показателей, НИС продолжает вкладывать в собственное развитие.

В течение первых девяти месяцев 2014 года выделено 26,9 миллиардов динаров для финансирования инвестиций. Основные инвестиции были в 3Д сейсмические исследования и бурение разведочных скважин, а также бурение эксплуатационных скважин в Сербии, инвестиции в концессионные права в Венгрии и Румынии, начало реализации проекта производства промышленных базовых масел, автоматизацию и управление производством, а также в региональное развитие сбыта в Болгарии и Румынии, реконструкцию автозаправочных станций в Сербии.

В последующем периоде вложения будут зависеть от динамики взыскания дебиторской задолженности государственных предприятий. Также, в фокусе компании в следующем периоде будет повышение эффективности. Основными направлениями инвестиций в среднесрочном периоде (2014-2016) будут проекты по защите окружающей среды, проекты в переработке, сбыту и добыче нефти и газа.

ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ

2014 год

Январь	Февраль	Март
<ul style="list-style-type: none"> ↪ Сеть автозаправочных станций НИС заняла первое место по голосам сербских потребителей в опросе для «Best Buy Award», который провела швейцарская организация ICERTIAS (International Certification Association) ↪ НИС - лауреат награды «Виртус» за корпоративную благотворительность, главной награды «Виртус» за вклад на национальном уровне ↪ Кирилл Кравченко, генеральный директор НИС, - самый влиятельный иностранец по итогам традиционного опроса ежедневной газеты «Блиц» ↪ Успешно начала функционировать первая кэш-пулинг система, которая включает «НИС а.о. Нови Сад» и его дочерние общества¹ в Республике Сербия. Система обеспечивает лучшее управление денежными средствами Группы. ↪ Завершено ликвидации дочерней компании SP Раниц Москве 	<ul style="list-style-type: none"> ↪ В рамках Кубка Дэвиса между сборными командами Сербии и Швейцарии в г. Нови Сад, НИС и Теннисная ассоциация Сербии организовали «НИС открытую школу тенниса» ↪ НИС поддержал разработку звуковой библиотеки и интернет-портал Ассоциации слепых Воеводины в рамках открытого конкурса «Сообществу вместе» 	<ul style="list-style-type: none"> ↪ Подписание соглашений с местными сообществами и объявление конкурса на лучшие проекты ассоциаций граждан в 11 муниципалитетах, в которых НИС ведёт деятельность ↪ НИС участвовал на Ярмарке автомобилей и получил награду за лучшее выступление на Ярмарке ↪ Открытие автозаправочной станции „Газпрома“ в г. Арад, 15-ой автозаправке в Румынии, которой оперативно управляет НИС ↪ Пуск в эксплуатацию модернизированной автозаправочной станции в г. Сремска Митровица
Апрель	Май	Июнь
<ul style="list-style-type: none"> ↪ НИС является участником региональных инициатив по трудоустройству молодых специалистов; ↪ Опубликована консолидированная отчетность группы компаний по итогам первого квартала 2014 года; ↪ Внедрена одна из самых современных систем автоматизации эксплуатационных скважин; ↪ Стартовали продажи газойля 0.1 через сеть АЗС «НИС» на льготных условиях; ↪ АЗС «НИС» под брендом «GAZPROM» признаны победителями конкурса в номинации «Лучшее из Сербии»; ↪ «НИС» приобрел оборудование по обработке сейсмических данных общей стоимостью 150 млн. динар; 	<ul style="list-style-type: none"> ↪ «НИС» возглавляет список 200 компаний – крупнейших налогоплательщиков страны; ↪ Новым партнером «НИС», «IDEA», «Сбербанка», «Теленора» в рамках программы «Супер Карта» стала компания « ДДОР», г. Нови Сад; ↪ Уже второй год подряд «НИС» выступает в качестве спонсора музыкального фестиваля «Балкан трафик», проходящим в г. Брюсселе; ↪ Сербские школьники, которым «НИС» оказывает материальную поддержку, завоевали 5 медалей (три золотые и две бронзовые) на недавно закончившейся Балканской математической олимпиаде. 	<ul style="list-style-type: none"> ↪ Проведено VI очередное общее собрание акционеров «НИС»; ↪ «НИС» оказал поддержку в проведении международного кинофестиваля CINEMA CITY; ↪ Открыта лаборатория «НИС» на Медицинском факультете в г. Белграде; ↪ Участие «НИС» во всемирном нефтяном конгрессе в Москве; ↪ Организация летней практики в России при поддержке «НИС»; ↪ В рамках проекта «Сообществу сообща» в 2014 году «НИС» профинансировал 164 проекта. ↪ Завершен тендер на реструктуризацию банковского портфолио – банки предложили более длительные сроки погашения кредитов (более 3-х лет) на более выгодных условиях по сравнению с существующими.

¹ «НТЦ НИС-Нафтагас» д.о.о., г. Нови-Сад, «Нафтагас-Нефтесервисы» д.о.о., г. Нови-Сад, «Нафтагас-Технические сервисы» д.о.о., г. Зренянин и «Нафтагас-Транспорт» д.о.о., г. Нови-Сад

Июль	Август	Сентябрь
<ul style="list-style-type: none"> ↪ Стажёры по программе „НИС-шанс“ подписали трудовые контракты ↪ НИС подписал договора на проекты общественной ответственности в Белграде в рамках программы „Сотрудничество для развития“ ↪ Представлен Отчёт об устойчивом развитии за 2013 год и состоялся Форум с заинтересованной общественностью ↪ НИС объявил консолидированные результаты работ группы компаний за первое полугодие 2014 года ↪ Пуск в эксплуатацию когенерационного модуля на погрузочном пункте „Бока“, муниципалитет Сечань 	<ul style="list-style-type: none"> ↪ На нефтегазовом месторождении Палич начало эксплуатации установки по производству сжатого природного газа ↪ Подписаны контракты со стипендиатами для обучения в Российской Федерации ↪ Продажа приборов для электронной оплаты проезда (ТАГ) на автозаправках НИС ↪ НИС в числе самых успешных компаний Центральной и Восточной Европы по оценке ведущего мирового страховщика дебиторской задолженности "Soface Top 500" ↪ Началась продажа Ultra D, нового вида премиум евро дизеля 	<ul style="list-style-type: none"> ↪ По оценке Deloitte НИС лучшая сербская компания на традиционном списке „Топ 500 компаний Центральной Европе“ ↪ Открыта новая автозаправка НИС-Петрол на автодороге E75 в Белграде ↪ НИС и Министерство обороны подписали Меморандум о сотрудничестве с целью повышения безопасности движения и улучшения хранения и транспорта опасных и взрывчатых веществ ↪ НИС поддержал инновационный сессию юных дизайнеров на тему энергетической эффективности и устойчивого развития ↪

Профиль НИС Группы

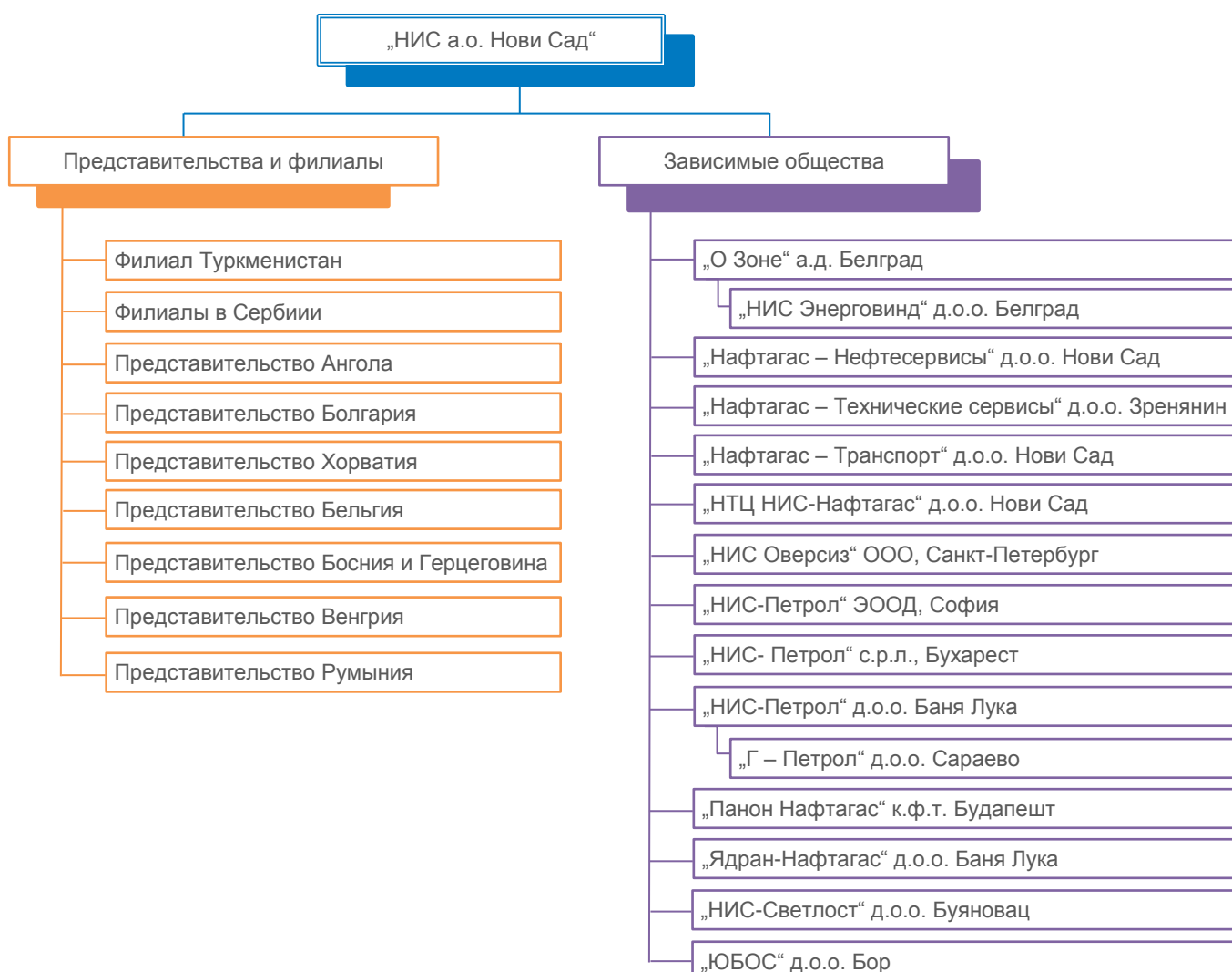
НИС Группа является одной из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем в Юго-восточной Европе. Она осуществляет деятельность в области разведки, добычи, переработки и сбыта нефти и природного газа, нефтепродуктов и производных природного газа.

Головной офис группы и ее основные производственные мощности находятся в Республике Сербии, которая, благодаря своему географическому положению, является центром торговли и инвестиций на Балканах.

В соответствии со Стратегией долгосрочного развития, которая предусматривает расширение деятельности за пределами Сербии, материнское общество НИС Группы - «НИС а.о. Нови Сад» в 2011 году начало действовать в данном направлении.

Сформированы дочерние предприятия в Боснии и Герцеговине, Болгарии, Венгрии и Румынии, а в качестве поддержки европейской интеграции Сербии открыто представительство в Брюсселе. Представительства компании работают также в России, Анголе, Болгарии, Венгрии, Боснии и Герцеговине и Хорватии.

СТРУКТУРА НИС Группы²



² В соответствии с Законом по туризму Республики Сербия, если компания не выполняет гостиничный бизнес как основной вид деятельности, на осуществление такой деятельности должен быть сформирован и в соответствующем реестре зарегистрирован филиал, т.е. районе вне бизнес-мест или иначе устанавливает соответствующий подразделение, которое зарегистрировано в реестре туризма. По этой причине Общество зарегистрировало все АЗС которых выполняет гостиничный бизнес как отдельных филиалов. Список автозаправок, зарегистрированных в форме филиалов, размещён на веб-странице <http://ir.nis.rs/ru/o-kompanii/struktura-gruppy/>

ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ О «НИС А.О. НОВИ САД»

Фирменное наименование:	«НИС а.о. Нови Сад»
ОГРН:	20084693
Адрес:	г. Нови Сад, ул. Народного фронта, д. 12
ИНН:	104052135
Web site:	www.nis.eu
Электронный адрес:	office@nis.eu
Деятельность:	0610 - добыча сырой нефти
№ и дата регистрации в Агентстве хоз. реестров:	BD 92142, 29.09.2005
Общий капитал на 30.09.2014.	189 184 388 000 РСД
Уставный капитал на 30.09.2014.	81 530 200 000 РСД
Количество сотрудников на 30.09.2014.	4 255 ³
Аудиторская компания, которая провела аудит последней финансовой отчетности (31.12.2013):	PricewaterhouseCoopers д.о.о. ул. Омладинских бригада, д. 88а, г. Новый Белград
Организованный рынок, на котором осуществляется торговля акциями	Белградская биржа а.д. г. Белград 11070, г. Новый Белград, ул. Омладинских бригада, д. 1

ДААННЫЕ О ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВАХ

Наименование общества	Доля материнской компании в основном капитале дочернего общества (%)
«О Зоне» а.д., г. Белград, Сербия	100,00%
«Нафтагас – Нефтяные сервисы о.о.о.», г. Нови Сад	100,00%
«Нафтагас – Технические сервисы о.о.о.», г. Зренянин	100,00%
«Научно-технологический центр НИС-Нафтагас о.о.о.», г. Нови Сад	100,00%
«Нафтагас-Транспорт о.о.о.», г. Нови Сад	100,00%
«NIS Oversiz о.о.о.», г. Санкт-Петербург, Россия	100,00%
«НИС ПЕТРОЛ» ЭООД, г. София, Болгария	100,00%
«НИС Петрол» С.Р.Л., г. Бухарест, Румыния	100,00%
«НИС Петрол» д.о.о., г. Баня-Лука, БиГ	100,00%
«Панон Нафтагас» кфт, г. Будапешт, Венгрия	100,00%
ООО «Ядран – Нафтагас» д.о.о., г. Баня-Лука, БиГ	66,00%
«НИС Светлост», г. Буяновац, Сербия	51,32%
«Юбос» д.о.о., г. Бор, Сербия	51,00%

НИС а.о. имеет долевые участия менее 51% и в других дочерних компаниях, но в связи с тем, что эти доли не являются значительными, они не включаются в консолидированную финансовую отчетность.

Согласно Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), в консолидированную финансовую отчетность включены данные, которые относятся к обществу «G-Petrol» d.o.o., г. Сараево, Босния и Герцеговина, материнским обществом которого является «NIS PETROL» d.o.o., г. Баня-Лука, Босния и Герцеговина, со 100% долей в капитале.

«О Зоне» а.д., г. Белград, в качестве члена НИС Группы приобрела 50% доли в общество под общим контролем СП «NIS ENERGOWIND» д.о.о., который предназначен для управления работой будущего ветропарка Пландиште. Контроль над «NIS ENERGOWIND» д.о.о. в одинаковой мере имеют Группа НИС и «Asporta Limited», Кипр, а в консолидированной финансовой отчетности отражается как joint-venture.

В июне 2014 года «НИС а.о. Нови Сад» приобрёл 50% доли предприятия «RAG Kiha Llc.», Венгрия, что в отдельных и консолидированных финансовых отчётах отображено как Договор о совместной деятельности с RAG Hungary Limited.

³ Без сотрудников, привлечённых через лизинговые компании и без сотрудников, работающих в зависимых обществах и представительствах

Деятельность НИС Группы

Бизнес-мероприятия НИС Группы организованы в рамках материнского общества «НИС а.о. Нови Сад» в составе пяти блоков:

- Блок «Разведка и добыча»
- Блок «Сервисы»
- Блок «Переработка»
- Блок «Сбыт»
- Блок «Энергетика»

частично децентрализованных функций:

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

и централизованных функций:

- Функция по правовым и корпоративным вопросам
- Функция по корпоративной защите
- Функция внешних связей и отношений с государственными органами
- Функция внутреннего аудита
- Функция общественных отношений и коммуникаций

Блок «Разведка и добыча» осуществляет деятельность в области разведки и добычи нефти и газа, включая разведку, добычу, инфраструктуру и оперативную поддержку добычи, управление запасами нефти и газа, управление разработкой залежей нефти и газа, реализацией крупных проектов в области разведки и добычи.

Блок «Сервисы» оказывает основную и полноценную поддержку Блоку «Разведка и добыча» во всех процессах разведки и добычи нефти и газа, начиная от геофизического сервиса, бурения и ремонта скважин до транспортировки ресурсов и персонала, обслуживания оборудования, строительства и обслуживания нефтегазовых систем и сооружений.

Блок «Переработка» занимается производством нефтепродуктов (евро качества). НИС выпускает полный спектр нефтепродуктов: моторные топлива, сырье для нефтехимической промышленности, моторные масла и прочие нефтепродукты. Максимальная мощность нефтеперерабатывающих установок на двух НПЗ (в г. Панчево и г. Нови Сад) приблизительно более пяти⁴ млн. тонн сырой нефти в год.

Блок «Сбыт» включает внешнюю и внутреннюю торговлю, оптовую торговлю, розничную торговлю нефтепродуктами и сопутствующими товарами.

Блок «Энергетика» занимается производством электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников энергии, торговлей газа, торговлей электрической энергией, разработкой и реализацией энергетических проектов, имеющих стратегическое значение, развитием и внедрением проектов по повышению энергетической эффективности.

Продукция и услуги

1. Топлива для двигателей внутреннего сгорания
2. Сжиженный углеводородный газ
3. Авиабензин
4. Топлива для реактивных двигателей
5. Масла и смазки
6. Печное топливо
7. Битум
8. Нефтехимическая продукция (прямогонный бензин, пропилены)
9. Дистилляты и рафинады
10. Прочие продукты (керосин, бензин, толуен, жидкая сера, специальные бензины)

⁴ Мощность НПЗ Панчево – 4,8 миллионов тонн в год, тем временем мощность НПЗ Нови-Сад – 0,5 миллиона тонн в год.

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ

Согласно положениям Закона «О хозяйственных обществах» (Сл. вестник РС № 36/2011, 99/2011 и 83/2014 - др. закон) и Устава НИС, №. 70/SA-od/VI-11a од 30.06.2014 года в соответствии с которым управление «НИС а.о. Нови Сад» организовано однопалатным и Общество имеет следующие органы:

- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Генерального директора.

Кроме этого в Обществе существуют также:

- Совет Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и процедурой отчетности перед акционерами Общества (Совет Общего собрания)
- Консультационный совет Генерального директора Общества.

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом «НИС а.о. Нови Сад», через который акционеры принимают и утверждают основные корпоративные решения.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Центральную роль в управлении Обществом выполняет Совет директоров, несущий коллективную ответственность за долгосрочный успех Общества, и в задачи которого входит постановка основных бизнес-целей и направлений дальнейшего развития Общества, а также утверждение и контроль эффективности применения бизнес-стратегии Общества.

В состав Совета директоров входит 11 членов, избираемых на Общем собрании акционеров, которые затем выбирают председателя Совета директоров и позиция председателя совета директоров и генерального директора разделены. Члены Совета директоров обладают надлежащим сочетанием знаний и опыта, необходимым для осуществления соответствующего вида и объема деятельности «НИС а.о. Нови Сад».

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА



Вадим Владиславович Яковлев,
председатель Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
*заместитель председателя Правления ОАО «Газпром нефть»,
первый заместитель генерального директора по вопросам разведки и добычи, стратегического планирования, слияния и поглощений*

Родился 30 сентября 1970 года.

В 1993 году окончил Московский инженерно-физический институт по специальности «прикладная ядерная физика». В 1995 году окончил Высшую школу финансов Международного университета в Москве. В 1999 году получил квалификацию Chartered Association of Certified Accountants (ACCA). В 2009 году получил диплом Британского института директоров (ID). С 1995 по 2000 год работал в PricewaterhouseCoopers – в различных должностях, начав с должности консультанта, и закончив должностью менеджера по аудиту. С 2001 по 2002 год занимал должность заместителя начальника финансово-экономического управления ЗАО «ЮКОС ЭП». С 2003 по 2004 год – финансовый директор ОАО «Юганскнефтегаз» НК ЮКОС. С 2005 по 2006 год – заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «СИБУР-Русские шины».



Кирилл Альбертович Кравченко,
Генеральный директор «НИС а.о. Нови Сад»
член Комиссии по назначениям
заместитель Генерального директора по управлению зарубежными активами ОАО «Газпром нефть»

Родился 13 мая 1976 года в Москве.

В 1998 г. закончил с отличием МГУ им. М.В. Ломоносова («социология»). В 2001 году получил постдипломное образование в МГУ им. М.В. Ломоносова. В 2002-2003 гг. обучался в Открытом Британском Университете («финансовый менеджмент»), в 2003-2004 гг. - 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. В 2001-2002 гг. работал в Европе и Латинской Америке в компании «Schlumberger» (партнерская программа с НК «ЮКОС»). В 2004-2007 гг. - Административный директор ОАО «МХК» «ЕвроХим». В разные годы избирался в советы директоров крупных российских и иностранных компаний, таких как ОАО «Славнефть», ОАО «Томскнефть», АО «Лифоса», ОАО «Эм Альянс», «ИТСК» и др. В апреле 2007 г. назначен Вице-президентом ОАО «Газпром нефть». С января 2008 г. – Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром нефть», Заместитель генерального директора по организационным вопросам. С февраля 2009 г. - Генеральный директор и член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад». С марта 2009 г. - Заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по управлению зарубежными активами. Профессор на кафедре «Международный институт логистики и международной информатики» российского химико-технологического университета РХТУ им. Д.И. Менделеева. Профессор РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, профессор Университета г. Нови Сад, внештатный профессор Школы международного бизнеса г. Блед, Словения.



Александр Артурович Бобков
Член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
советник генерального директора ОАО «Газпром нефть»

Родился 18 октября 1966 года в г. Винница.

В 1988 г. окончил Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова по специальности «политическая экономия». 16.06.2006 г. ему присвоена ученая степень кандидата экономических наук, а 17.06.2011 - степень доктора экономических наук. 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 – исполнительный директор ЗАО «Общественно-деловой центр «Охта», с 2012 г. по настоящее время – советник Генерального директора ОАО «Газпром нефть».



Даница Драшковић
Член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»

Родилась в 1945 году в г. Колашин, Черногория. Окончила Юридический факультет Университета в Белграде в 1968 году. С 1968 по 1990 гг. занималась финансами в банковском секторе, а правовыми и коммерческими вопросами – в секторе экономики, также занимала пост Городского судьи Белграда. В 1990 году учреждает издательство «Српска реч», и по настоящее время является его владельцем и директором. Является автором двух книг публицистического жанра. С апреля 2009 года по 2013 год она была членом Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад», на какую позицию она была переизбрана 30 июня 2014 года.



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

Родился 19 декабря 1973 года.

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

С 1998 по 2001 год - работал в консалтинговой компании КАРАНА. С 2001 по 2005 год - 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). С 2005 по 2007 год - заместитель финансового директора «ЛЛК-Интернешнл» (занимается производством и реализацией масел и специальных нефтепродуктов, входит в группу ЛУКОЙЛ). С 2007 по 2011 год - начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования ОАО «Газпром нефть».

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



Горан Кнежевич
Член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
председатель Комиссии по назначениям

Родился 12 мая 1957 года в г. Банатски-Карловац. Окончил Экономический факультет Университета в Белграде. С 1983 по 1990 гг. работал на Комбинате «Серво Михаль» в г. Зренянин. С 1990 по 2000 гг. работал на должности Генерального директора компании «Серво МихальТурист». С 2000 года являлся Председателем Исполнительного комитета города Зренянин и мэром города Зренянин в трех мандатах. С 2012 года занимал должность Министра сельского хозяйства Республики Сербия. С 01.10.2013 по 30.06.2014 гг. занимал пост Советника Генерального директора компании «НИС а.о. Нови Сад».



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

Родился 17.03.1971 года в Ленинграде.

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



Никола Мартинович,
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
член Ревизионной комиссии

Родился 3 декабря 1947 года.

Основную общеобразовательную школу окончил в г. Фекетич, гимназию в г. Србобран. 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 Министерстве внутренних дел Республики Сербии. С 1992 по 2000 год работал заместителем генерального директора «Нефтяная индустрия Сербии» по финансам, а также 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 1.09.2013. по 15.12.2013. являлся специальным советником генерального директора компании О Зоне а.о. г. Белград, а с 15.12.2013 года является советником директора компании «НТЦ НИС Нафтагас о.о.о. Нови Сад» С 2004 по 2008 год - член Совета директоров «Нефтяная индустрия Сербии», в 2009 году снова назначен на эту должность. В настоящее время является членом Совета управляющих «Национального банка Сербии».



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

Родился 15 октября 1950 года в г. Вена, Австрия.

В 1976 начал работать в компании ОМВ. В 1985 году 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 году 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 года вернулся в Правление ОМВ и до апреля 2002 года отвечал за финансы, за газ - до декабря 2006 года. В период с 1.01.2002 по 31.03.2011 гг. был Председателем Правления Группы ОМВ.



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

Родился 1954 года.

В 1976 году окончил 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 – ОАО «Газпром нефть») по переработке и сбыту.



Станислав Владимирович Шекшня,
Независимый член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
председатель Комиссии по вознаграждениям
член Комиссии по назначениям
Профессор международной школы бизнеса INSEAD

Родился 29 мая 1964 года. Гражданин Франции.

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, главный оперативный директор «ВымпелКом», директор по управлению персоналом «ОТИС Эливейтор», Центральная и Восточная Европа. Занимал должность члена Совета директоров ОАО «СУЭК» и ЗАО «ВымпелКом-Р».

ЧЛЕНСТВО В СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ ИЛИ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ДРУГИХ ОБЩЕСТВ

Вадим Владиславович Яковлев	• ОАО НГК «Славнефть» • ОАО «СН-МНГ» • ООО «ГПН Развитие» • ОАО «Газпром нефть-ННГ» • ООО «Газпром нефть-Восток» • ООО «Газпром нефть-Хантос» • ООО «Газпром нефть-НТЦ» • ООО «Газпром нефть-Ангара» • ОАО «НК Магма» • ЗАО «Газпром нефть-Оренбург» • ООО «Газпром нефть-Сахалин» • «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (член Ревизионной комиссии) • ОАО «Томскнефть» ВНК
Кирилл Альбертович Кравченко	• Вице-президент Национального нефтяного комитета Сербии • Член СД Федерации тенниса Сербии • Член СД САМ – Сербская ассоциация менеджеров
Александр Артурович Бобков	• ЗАО «Общественно-деловой центр Охта»
Даница Драшкович	-
Алексей Викторович Янкевич	• 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»
Горан Кнежевич	-
Александр Владимирович Крылов	• ЗАО «Газпром нефть Кузбас» • ОАО «Газпром нефть Новосибирск» • ОАО «Газпром нефть Омск» • ОАО «Газпром нефть Тюмень» • ОАО «Газпром нефть Урал» • ООО «Газпром нефть Ярославль» • ЗАО «Газпром нефть Северозапад» • ООО «Газпром нефть Азия» • ООО «Газпром нефть Таджикистан» • ООО «Газпром нефть Казахстан» • ООО «Газпром нефть Центр» • ООО «Газпром нефть Терминал» • ООО «Газпром нефть Челябинск» • ООО «Газпром нефть – региональные продажи» • ОАО «Газпром нефть – Транспорт» • ЗАО «Мунай – Мирза» • ООО «Газпром нефть – Юг» • ООО «Газпром нефть – Красноярск» • ООО «Газпром нефть – Корпоративная продажа»
Никола Мартинович	-
Вольфганг Рутеншторфер	• «ЦА Иммобилен АГ», Вена, председатель Ревизионной комиссии • «Флугхафен Виен АГ», Вена, член Ревизионной комиссии • «РХИ АГ», Вена, член Ревизионной комиссии
Анатолий Моисеевич Чернер	• ОАО «НГК «Славнефть» • ОАО «Газпром нефть – ОНПЗ» • ОАО «Славнефть – ЯНОС» • ОАО «Газпром нефть – МНПЗ» • ЗАО «Газпром нефть – Аэро» • ЗАО «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа» • ООО «Газпром нефть – Белнефтепродукт» • ООО «Газпром нефть – СМ» • ООО «Газпром нефть Марин Бункер» • ООО «Газпром нефть – Логистика» • ОАО «Мозырский НПЗ»
Станислав Владимирович Шекшня	-

Количество и % акций «НИС А.О. Нови Сад», принадлежащих членам СД

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

Общий размер вознаграждений, выплаченный членам СД в первые девять месяцев 2014 г.⁵

Генеральный директор	16 607 370 РСД
Остальные члены СД	55 670 574 РСД

КОМИССИИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Для обеспечения как можно более эффективной работы Совета директоров созданы 3 постоянно действующих комиссии, представляющие собой консультационные и экспертные органы, оказывающие помощь в работе Совету директоров, в частности при рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции, подготовке и мониторингу за реализацией исполнения принимаемых им решений и актов, а также в целях выполнения определенных профильных мероприятий для нужд Совета директоров.

- Советом директоров 08.08.2014 года назначены члены комиссий в следующем составе:
 - Ревизионная комиссия:
 - Вольфганг Рутеншторфер, председатель
 - Алексей Александрович Урусов, член
 - Никола Мартинович, член
 - Комиссия по вознаграждениям:
 - Станислав Владимирович Шекшня, председатель
 - Анатолий Моисеевич Чернер, член
 - Ненад Мияилович, член
 - Комиссия по назначениям:
 - Горан Кнежевич, председатель
 - Кирилл Альбертович Кравченко, член
 - Станислав Владимирович Шекшня, член

При необходимости Советом директоров могут быть созданы и другие постоянно действующие или ad hoc комиссии по вопросам, имеющим значение для деятельности Совета директоров.

СОВЕТ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА

Совет Общего собрания акционеров Общества по надзору за деятельностью и процедурой информирования акционеров Общества (далее: «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.

⁵ нетто в динарах

Члены Совета Общего собрания акционеров по состоянию на 30 сентября 2014 года



Ненад Миялилович,
председатель Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
член Комиссии по вознаграждениям

Родился 14 октября 1980 года в г. Чачак.

В 2003 году окончил Экономический факультет Университета г. Белграда, в 2007 году - магистратуру Университета г. Лозана, Швейцария. В 2010 г. поступил в докторантуру Экономического факультета Университета г. Белграда. В 2011 году получил международную лицензию в области финансов «CFA». С 2003 по 2009 гг. работал консультантом и руководителем в сфере финансов и банковского дела в следующих компаниях: «Deloitte», г. Белград, «AVS Fund de Compensation», г. Женева, «JP Morgan», г. Лондон, «KBC Securities Corporate Finance», г. Белград. С декабря 2009 г. по август 2012 г. занимал должность советника министра в Министерстве экономики и регионального развития Республики Сербия по вопросам экономики и приватизации. С августа 2012 года занимает должность заместителя министра в Министерстве финансов Республики Сербия, а с августа 2014 занимал должность государственного секретаря в Министерстве финансов Республики Сербии



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

Родился 28.07.1955 года в г.Чачак. Окончил Машиностроительный факультет Университета в Белграде. С 1980-1994г. был Генеральным директором, Техническим директором, директором производства и проектировщиком Завода теплотехнических аппаратов «Цер» в Чачаке. С мая 1994г. по февраль 1998г. работал Советником Генерального директора предприятия «Интеркомерц», г.Белград. С февраля 1998г. по июнь 2004г. работал Директором предприятия MNG Group d.o.o. из Чачака. С июня 2004г. по февраль 2007г. занимал следующие должности: директор Торгового предприятия «Агрострой» а.д. Чачак, директор Командитного общества «Леонардо» Чачак и директор Автодорожного центра Воеводины. С февраля 2007 года по настоящее время работает в НИС а.о. Нови Сад, и в указанный период занимал следующие должности: Заместитель директора Дирекции логистики Югопетрол, Управляющий РЦ Чачак в Дирекции розничных продаж, Регион Чачак, и Менеджер по развитию розничной сети в Дирекции развития Блока Сбыт. С 01.10.2012 года по настоящее время занимает должность Советника директора Блока Сбыт.



Алексей Александрович Урусов
член Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и
порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад»
член Ревизионной комиссии⁵
директор Дирекции по экономике и корпоративному планированию ОАО
«Газпром нефть»

Родился 17 ноября 1974 года.

Окончил Тюменский государственный нефтегазовый университет по специальности «Финансы и кредит» и Вулвергемптонский университет (Великобритания) по специальности «Бизнес-администрирование». Магистр в социологии

С 2006 по 2008 гг. - исполнительный вице-президент по планированию и управлению эффективностью деятельности и контроля в группе «Интегра». С 2002 по 2006 гг. работал в компании «ТНК-ВР». С 2002 по 2003 гг. работал в Группе по мониторингу и контролю при СД «ТНК», с 2004 по 2006 гг. занимал позицию финансового директора в «ТНК-ВР» Украина. С 2009 по 2012 гг. работал в компании «НИС а.о. Нови Сад» (Сербия) на позиции финансового директора.

Членство в Совете директоров или Ревизионной комиссии других обществ

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

КОЛИЧЕСТВО И % АКЦИЙ «НИС А.О. НОВИ САД», ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЧЛЕНАМ СОСА

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

ОБЩИЙ РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ, ВЫПЛАЧЕННЫЙ ЧЛЕНАМ СОСА ПЕРВЫЕ ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2014 Г.

Члены Совета Общего собрания акционеров	8 783 283 РСД
---	---------------

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генерального директора назначает Совет директоров из состава исполнительных директоров Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных членов Совета директоров и организует деятельность Общества. Генеральный директор Общества также осуществляет функции по ежедневному управлению компанией и наделен полномочиями принимать решения по вопросам, не относящимся к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров. Генеральный директор - единственный законный представитель «НИС а.о. Нови Сад».

Генеральным директором «НИС а.о. Нови Сад» является Кирилл Альбертович Кравченко.

КОНСУЛЬТАЦИОННЫЙ СОВЕТ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Консультационный совет Генерального директора является экспертным органом, оказывающим содействие Генеральному директору в работе и в рассмотрении вопросов, относящихся к компетенции Генерального директора. Члены Консультативного совета установлены решением генерального директора и он составлен из директоров блоков и функций Общества, заместителя генерального директора по нефтехимии и региональных директоров «НИС а.о. Нови Сад» для Румынии и Адриатику. Консультационный совет возглавляет Комитет, в который входят директора блоков «НИС а.о. Нови Сад» и заместитель генерального директора по вопросам 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.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Целью в области управления рисками является обеспечение дополнительных гарантий для достижения стратегических целей посредством своевременного выявления и предупреждения рисков, разработки эффективных мер и обеспечения максимальной эффективности мер по управлению рисками.

Управление рисками стало неотъемлемой частью внутренней среды посредством внедрения следующих процессов:

- принятие подхода, ориентированного на риски во всех аспектах управленческой деятельности,
- систематический анализ выявленных рисков,
- установление системы контроля рисков и мониторинг эффективности мер по управлению рисками,
- ознакомление всех сотрудников с принятыми основными принципами и подходами к управлению рисками,
- обеспечение необходимой нормативной и методической поддержки,
- распределение полномочий и ответственности по управлению рисками между организационными подразделениями.

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

Параллельно с процессом бизнес-планирования определяются и оцениваются риски. Для ключевых рисков определяется стратегия управления, меры по управлению рисками, необходимые финансовые ресурсы для реализации мер и лица, ответственные за их реализацию.

ПРОМЫШЛЕННЫЕ РИСКИ

Поскольку основной областью деятельности является добыча, переработка и сбыт нефти и газа, Группа особенно подвержена рискам в области разведки и добычи нефти.

РИСКИ В ОБЛАСТИ РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ НЕФТИ

Одной из основных целей НИС Группы являются интенсивные исследования в целях увеличения ресурсной базы. Это во многом зависит от успеха геолого-разведочных работ, которые направлены на развитие фонда нефтяных скважин в стране и за границей.

Главный риск в области разведки и добычи – это случаи неподтверждения оценочных запасов и в результате этого невыполнение планируемого роста ресурсной базы.

НИС Группа имеет большой опыт в проведении геолого-разведочных работ. Экспертизы программы геолого-разведочных работ проводятся как внутри компании, так и со стороны крупнейшего акционера, при этом используются самые современные методы исследований, которые влияют на уменьшение вероятности возникновения этого риска. Дополнительно, в целях повышения эффективности и качества геолого-разведочных работ модернизирован парк буровых установок.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Деятельность НИС Группы подвержена различным финансовым рискам: рыночный риск (включает в себя валютный риск, риск цен и риск процентной ставки), кредитный риск и риск ликвидности. Управление рисками важно в ситуации непредсказуемости финансовых рынков, чтобы потенциально неблагоприятное воздействие на финансовую деятельность было сведено к минимальному.

РЫНОЧНЫЙ РИСК

Валютный риск – НИС Группа работает в международном контексте и подвержена риску изменения курса иностранных валют в результате операций с различными валютами, в первую

очередь с долларами США и евро. Риск вытекает из будущих торговых сделок и признаваемых активов и обязательств. Часть риска, касающаяся влияния изменения курса национальной валюты по отношению к доллару США, нейтрализуется через естественный хеджирование отпускных цен на нефтепродукты, которые приспособляются к изменениям курса, и, кроме того, используются инструменты управления рисками, такие как форвардные транзакции на валютном рынке, которые способствуют снижению влияния отрицательных курсовых разниц в ситуации снижения курса национальной валюты по отношению к долларам США и евро.

Риск изменения цен – НИС Группа в результате своей основной деятельности подвержена рискам изменения цен на сырую нефть и нефтепродукты, которые влияют на стоимость запасов и маржу при нефтепереработке, что влияет на будущие денежные потоки. Часть этих рисков можно устранить через изменения отпускных цен на нефтепродукты по отношению к изменениям цен на нефть и нефтепродукты. До 2013 года законодательство Республики Сербия не разрешало использование непоставляемых продуктов переработки по хеджированным ценам нефти и прочих продуктов, но по инициативе НИС была обеспечена возможность к середине 2013 года. На уровне группы «Газпром нефть» осуществляется оценка потребности в использовании определенных инструментов товарного хеджирования для зависимых обществ, в том числе и «НИС а.о. Нови Сад», в качестве дочернего общества. Дополнительно, в целях снижения потенциального негативного влияния указанных рисков, проводятся следующие мероприятия:

- ежегодное планирование, основанное на сценариях, мониторинге планов и своевременной корректировки оперативных планов закупки сырой нефти,
- регулярное заседание Комиссии по закупке сырой нефти
- тенденция заключения долгосрочных контрактов на закупку сырой нефти на более выгодных рыночных и коммерческих условиях с более длительными сроками оплаты на основе открытого счета, ежедневный мониторинг публикаций по сырой нефти, а также контакты с иностранными партнерами.

Риск процентной ставки – НИС Группа подвергается риску изменения процентной ставки, и с точки зрения задолженности по отношению к банкам, и с точки зрения вложения средств. «НИС а.о. Нови Сад» берёт займы в коммерческих банках с варьирующими процентными ставками и проводит анализ чувствительности к изменению процентной ставки, а также оценивает, необходима ли в определенной степени задолженность с фиксированными процентными ставками. Кроме этого, производится размещение денежных средств. Размещение денежных средств осуществляется только в ключевых коммерческих банках, у которых «НИС а.о. Нови Сад» имеет кредит или кредитные/документальные линии. Кроме этого, средства, которые вносятся на определённый срок в РСД или в иностранной валюте, ограничивают коротким сроком (до 90 дней) и фиксированной процентной ставкой. Из вышеизложенного ясно, что доходы и денежные потоки в значительной степени независимы от изменения рыночных процентных ставок на размещённые средства в виде срочных вкладов, хотя размер процентных ставок, которые «НИС а.о. Нови Сад» может реализовать на рынке, во многом зависит от размера основных процентных ставок в момент срочного вложения (Белибор/Учётная процентная ставка Народного Банка Сербии).

В первые девять месяцев 2014 года «НИС а.о. Нови Сад» одобрил субординированные кредиты иностранным дочерним компаниям, для которых Общество является мажоритарным акционером (членам Группы НИС), как способ финансирования предпринимательской деятельности за рубежом. Кредиты, выделенные для этой цели, были утверждены с переменной процентной ставкой (Euribor). Кредиты, предоставленные с переменными процентными ставками, подвергают «НИС а.о. Нови Сад» процентному риску денежных потоков. В зависимости от нетто задолженности в определенный период, любые изменения основной процентной ставки (Euribor или Libor) повлияют на результат НИС Группы.

КРЕДИТНЫЙ РИСК

Управление кредитными рисками установлено на уровне НИС Группы. Кредитный риск возникает в денежных средствах и денежных эквивалентах, депозитов в банках и финансовых учреждениях, межкорпоративных кредитах, выданных зарубежным или отечественным зависимым юридическим лицам, а также из-за риска в оптовой и розничной торговле, в том числе просроченная дебиторская задолженность и принятые на себя обязательства

В отношении кредитных лимитов банки ранжируются в соответствии с установленными методологиями для ключевых и других банков, а также с целью согласования инструмента обеспечения дебиторской задолженности.

По вопросу дебиторской задолженности клиентов существует разработанная методология кредитных лимитов, на основании которой определяется уровень риска по отношению к определённым клиентам в зависимости от их финансовых показателей.

Риск ликвидности

НИС Группа постоянно контролирует ликвидность, чтобы обеспечить достаточно денежных средств для нужд бизнеса при сохранении уровня неиспользованных кредитных линий, для того чтобы не превысить допустимый банковский кредитный лимит или нарушить условия договора о кредитовании.

Такое проектирование учитывает планы Группы в отношении урегулирования задолженности, соблюдения договорных условий, согласования с внутренними целями, и основано на ежедневных прогнозах денежных потоков всей НИС Группы, на основе которых принимается решение о необходимости возможного дополнительного кредитования, для чего обеспечиваются соответствующие банковские источники финансирования в пределах разрешенных лимитов, установленных компанией ОАО «Газпром нефть».

ДЕЛОВОЙ КЛИМАТ

СИТУАЦИЯ В МИРОВОЙ ЭКОНОМИКЕ

В конце сентября Мировой банк снизил прогноз роста мировой экономики с 2,8 %, как объявили в июне, на 2,6 %. Прогнозы на 2015 и 2016 годы также скорректированы, и ожидается рост 3,2 % в следующем и 3,4 % в 2016 году.

В экономиках США и Европейского союза были различные движения в данном периоде. Пересмотр данных о росте американского ВВП во втором квартале 2014 года на 4,6 % годовых является результатом роста инвестиций, а также роста личного потребления. Ожидаются дальнейшие шаги Федеральных резервов по вопросу движения процентных ставок.

С другой стороны, в Европе продолжается тенденция низких процентных ставок и низкой инфляции. Европейский центральный банк в начале сентября снизил референтную процентную ставку до исторического минимума в 0,05 %. Годовая ставка инфляции составила 0,3 % и достижение целевой ставки инфляции в 2 % остается только вызовом. Объявление минимальной годовой ставки инфляции в евро зоне в течение последних пяти лет и в связи с этим ожидание ввода дополнительных мер монетарной политики, повлияли на движение курса евро/долл.США, достигшего уровня ниже 1,26 долл. США за один евро.

Третий квартал 2014 года отмечен продолжением геополитических тензий на Украине, а также на территориях Сирии и Ирака. Однако, кроме указанных тензий, цена на нефть на мировом рынке имела тенденцию снижения. Причина в снижении экономического роста в Европе и Китае, что вызвало снижение спроса на нефть. Кроме того, Международное агентство по энергетике (IEA) снизило ожидания роста глобального спроса на нефть в 2014 и 2015 годах.

СИТУАЦИЯ В СЕРБСКОЙ ЭКОНОМИКЕ

Европейский банк по реконструкции и развитию (EBRD) в сентябре скорректировал прогноз экономического роста Сербии на этот год, предусматривая отрицательный экономический рост 0,5 %. Предыдущим прогнозом EBRD предусматривал рост 1 % в 2014 году. На 2015 год EBRD прогнозирует рост ВВП 2 %.

Министр финансов Сербии, господин Душан Вуйович, согласен с этим прогнозом и по его оценке в этом году внутренний валовой продукт Сербии упадет от 0,5 до 1 %.

Правительством Республики Сербия утверждены долго обсуждаемые меры экономии, которые в любом случае повлияют на снижение покупательной способности части граждан Сербии.

Инфляция в этом году ниже целевой ставки инфляции ($4 \pm 1,5$ %), но, НБС ожидает, что до конца года будет в пределах прогнозируемых рамок. Межгодовая инфляция в августе составила 1,5 %, а ниже порога двигалась с марта по август 2014 года.

Государственный долг Сербии по данным Министерства финансов⁶ в конце августа составил 21,9 миллиардов евро или почти 68 %. Иными словами, государственный долг с начала года вырос на 1,7 миллиардов евро.

Промышленное производство в августе, по сезонным данным Республиканского завода по статистике отметило рост 0,3%, а по сравнению с аналогичным месяцем прошлого года было ниже на 13,1%. Если смотреть по структуре всей промышленности, перерабатывающая промышленность отметила межгодовое снижение 3,8%, а секторы горной промышленности и снабжения электроэнергией, газом и паром снижение от 23,8% и 39,8%, соответственно.

⁶ Данные обновлено на 24.09.2014.г

Динамика курса доллара США/РСД и Евро/РСД

Курс долл. США/РСД

— 2014.
- - - 2013.

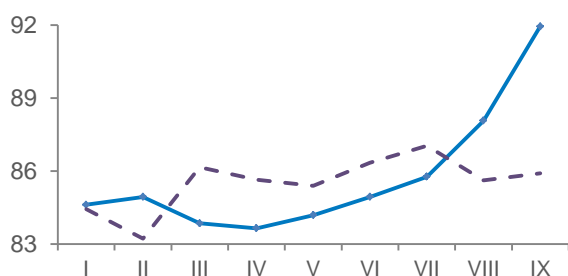


Рисунок 1: Динамика курса доллара США/РСД

Курс Евро/РСД

— 2014.
- - - 2013.

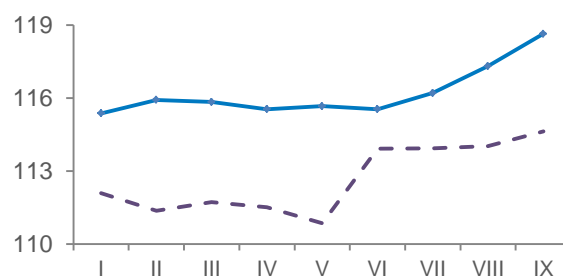


Рисунок 2: Динамика курса Евро/РСД

- Рост курса долл. США/РСД в первые девять месяцев 2014 года составил 12,6% или 10,5 РСД (с 83,1282 по состоянию на 1.01.2014 г. по 93,6202 по состоянию на 30.09.2014 г.)
- Рост курса евро/РСД в первые девять месяцев 2014 году составил 3,7% или 4,2 РСД (с 114,6421 РСД на 01.01.2014 до 118,8509 РСД на 30.09.2014 г.)
- Падение курса долл. США/РСД в первые девять месяцев 2013 года составлял -1,5% или -1,29 РСД (с 86,1763 по состоянию на 1.01.2013 г. до 84,8859 по состоянию на 30.09.2013 г.)
- Рост курса евро/РСД в первые девять месяцев 2013 года составил 0,8% или 0,89 РСД (с 113,7183 РСД по состоянию на 1.01.2013 г. по 114,6044 РСД на 30.09.2013 г.)

Динамика цен на нефть типа Urals, в USD/bbl

— 2014.
- - - 2013.

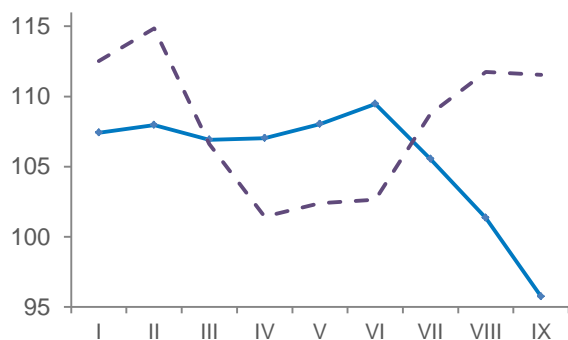


Рисунок 3: Динамика цен на нефть типа Urals

Динамика цен на нефть типа Brent, в USD/bbl

— 2014.
- - - 2013.

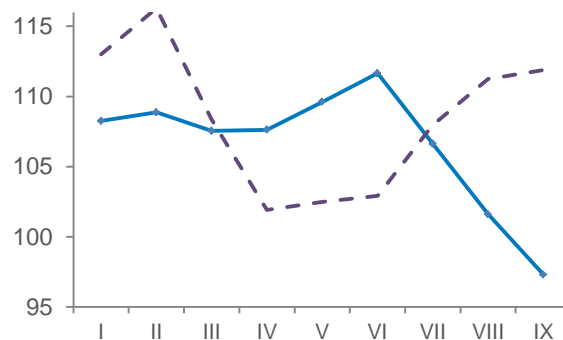


Рисунок 4: Динамика цен на нефть типа Brent

Цена на нефть Urals в первые девять месяцев 2014 года в среднем составила 105,5 дол. США/за баррель.

ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ

ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ СЕРБИИ

- Потребление нефтепродуктов сокращается. Самое большое падение продаж демонстрирует СУГ и прямогонный бензин. Объем продаж авиатоплива увеличился за счет увеличения кол-ва рейсов авиакомпании Air Serbia и других авиакомпаний. Продажи битума увеличились в результате возобновления работ по стр-ву автодорог и реконструкции после наводнений.
- Рыночная доля НИС оставалась стабильной за счет активных продаж, более эффективной ценовой политики и расширения логистической сети.
- Ситуация на розничном рынке практически не изменилась. Незначительное сокращение является последствием существенного падения спроса на автогаз. Наблюдаются также эффекты от различных сельскохозяйственных программ, которые реализуются в период с 15 апреля по 15 ноября 2014 года (в отличие от предыдущих лет, когда данные программы носили сезонный характер (весна и осень).
- Незначительное уменьшение доли НИС на розничном рынке вызвано изменением инструмента реализации сельскохозяйственных программ (доставка и реализация продукции через всю розничную сеть в стране, в отличие от предыдущих лет, когда продажи осуществлялись через единый распределительный центр).

Объем всего рынка нефтепродуктов в РС
в тысячах тонн

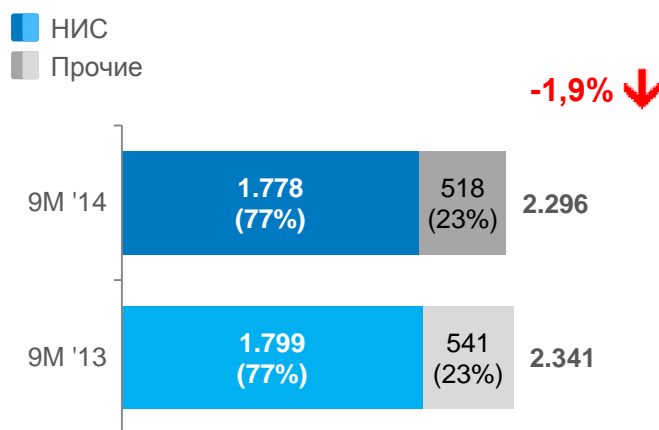


Рисунок 5: Объем всего рынка нефтепродуктов в РС⁷

Объем розничного рынка РС,
в тысячах тонн

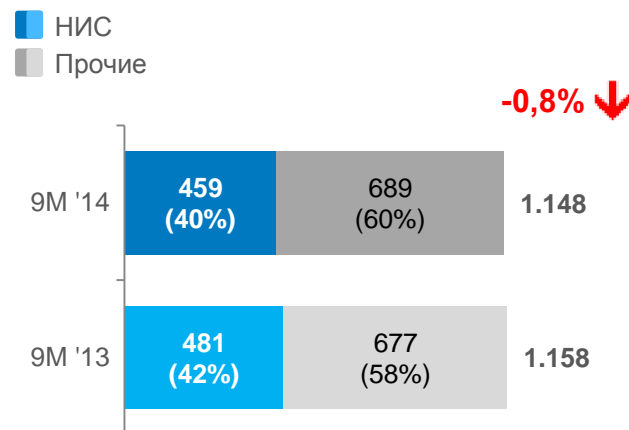


Рисунок 6: Розничный рынок⁸ РС⁹

⁷ Данные по сентябрю 2014 года получены на основании прогноза.

⁸ Структура продаж НИС и его конкурентов: моторные топлива (газ, моторные топлива, дизтопливо и ЭЛ печное топливо, используемое как моторное топливо) и не включает СНГ баллонов. В дополнение к продаже клиентам из Сербии в Сербии включены данные по продажам клиентам за рубежом в Сербии.

ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКАХ БОСНИИ И ГЕРЦЕГОВИНЫ, РУМЫНИИ И БОЛГАРИИ

БОСНИЯ И ГЕРЦЕГОВИНА

- Рынок моторных топлив сокращается в силу слабой экономики и негативного воздействия майских наводнений, которые обрушились на северную и восточную части страны.
- В закон внесены изменения, запрещающие продажи топлива с присадками на рынке Боснии и Герцеговины, что преимущественно отразилось на деятельности международных розничных сетей, таких как НИС.
- Розничная сеть НИС насчитывает 35 АЗС, из которых 27 работают под брендом „Газпром“, а оставшиеся 8 станций – под брендом „НИС“.
- Прогнозируемая доля НИС на рынке моторных топлив за первые 9 месяцев 2014 г. составляет 7%, а доля на розничном рынке - 8%.

БОЛГАРИЯ

- Постепенное восстановление рынка продолжается и в 2014 году. Увеличение объема потребления дизтоплива привело к незначительному росту рынка моторных топлив, что в перспективе может стать ключевым фактором дальнейшего роста. Продажи СУГ показывают восходящую динамику, в то время как продажи автомобильных бензинов демонстрируют нисходящую динамику.
- Розничная сеть НИС насчитывает 35 АЗС. „НИС Болгария“ также управляет нефтебазой Костин Брод.
- Прогнозируемая доля НИС на рынке моторных топлив за первые 9 месяцев 2014 г. составляет 2,9% а доля на розничном рынке - 2,5%.

РУМЫНИЯ

- В третьем квартале продолжается сокращение рынка моторных топлив в результате увеличения акцизов с 1 апреля 2014 г.
- MOL расширил свою розничную сеть на 42 АЗС (приобретенные у компании ENI) - до 189 АЗС.
- Розничная сеть НИС насчитывает 18 АЗС под брендом „Газпром“.
- Прогнозируемая доля НИС на рынке моторных топлив за первые 9 месяцев 2014 г. составляет 0,3%, а доля на розничном рынке - 0,5%.

АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ⁹

Q3 2013г.	Q3 2014г.	Q3 2014г. Q3 2013г. (%)	Ключевые показатели	Единица измерения	9М 2014г.	9М 2013г.	9М 2014г. 9М 2013г. (%)
110,7	100,9	-9%	Urals	\$/bbl	105,5	108,1	-2%
14,0	4,1	-70%	Чистый убыток (прибыль)	млрд. РСД	21,1	31,7	-33%
19,6	16,4	-16%	ЕБИТДА ¹⁰	млрд. РСД	47,3	47,7	-1%
71,7	71,2	-1%	Выручка от реализации (без акцизов)	млрд. РСД	193,9	185	5%
27,5	17,7	-36%	OCF	млрд. РСД	19,3	49,6	-61%
34,7	34,6	0%	Начисленные налоги и другие фискальные обязательства ¹¹	млрд. РСД	97,9	88,7	10%
409	401	-2%	Добыча отечественной нефти и газа ¹²	тыс. усл. тонн	1 209	1 227	-1%
801	678	-15%	Объем переработки нефти и полуфабрикат	тыс. тонн	2 252	2 204	2%
833	828	-1%	Общий объем продаж нефтепродуктов	тыс. тонн	2 253	2 183	3%
24	42	75%	Иностранные активы	тыс. тонн	115	49	135%
705	664	-6%	Объем продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке ¹³	тыс. тонн	1 786	1 812	-1%
167	175	5%	Розница ¹⁴	тыс. тонн	460	484	-5%
13,8	9,1	-34%	CAPEX ¹⁵	млрд. РСД	26,9	37,9	-29%
485	744	53%	Общая задолженность перед банками (total indebtedness) ¹⁶	млн. USD	744	485	53%

⁹ Результаты деятельности, финансовые и операционные показатели представлены на уровне Группы НИС. Все возможные расхождения в процентных и суммарных значениях объясняются округлением.

¹⁰ ЕБИТДА = Доходы от реализации (без учета акцизов) – стоимость запасов (нефти, нефтепродуктов и прочей продукции) – операционные затраты деятельности (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые менеджмент может влиять

¹¹ Налоги, сборы, вознаграждения и прочие бюджетные отчисления рассчитаны за отчетный период, включая и дочерние общества в Республики Сербия («НТЦ НИС – Нафтагас о.о.о.», «Нафтагас – Транспорт о.о.о.», «Нафтагас – Технички сервис о.о.о.» и «Нафтагас - нефтни сервис о.о.о.»), в регионе, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы. Начисленные налоги за Q3 2014 оставляют 33,3 миллиардов РСД (Q3 2013: 34) а налоги за 9М 2014 которые оплачиваются в Сербии, составляют 92,3 миллиардов РСД (9М 2013:86,4).

¹² Вследствие изменения методологии в добычу отечественной нефти включены и газолин и легкий конденсат, а в добычу газа – производство товарного газа

¹³ Объем продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке относится к продажи клиентам из Сербии в Сербии

¹⁴ В дополнение к моторным топливам, охваченных продажи других нефтепродуктов

¹⁵ Финансирование, без НДС

¹⁶ Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.09.2014 года общий долг составил 684,7 миллиона долл. США + 59,6 миллион долл. США аккредитивов

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

EBITDA

EBITDA,
млрд. РСД

-1 ↓

-16% ↓

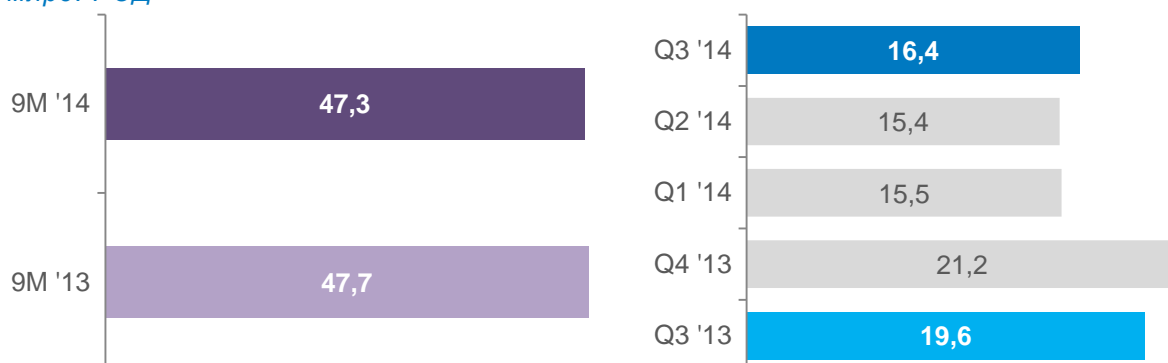


Рисунок 7: EBITDA

Рост EBITDA в первые девять месяцев 2014 года по сравнению с тем же периодом 2013 года:

- ✓ Цена нефти
- ✓ Сокращение добычи нефти и газа
- ✓ Увеличенный объем продаж

Чистая прибыль

Чистая прибыль,
млрд. РСД

-33% ↓

-70% ↓

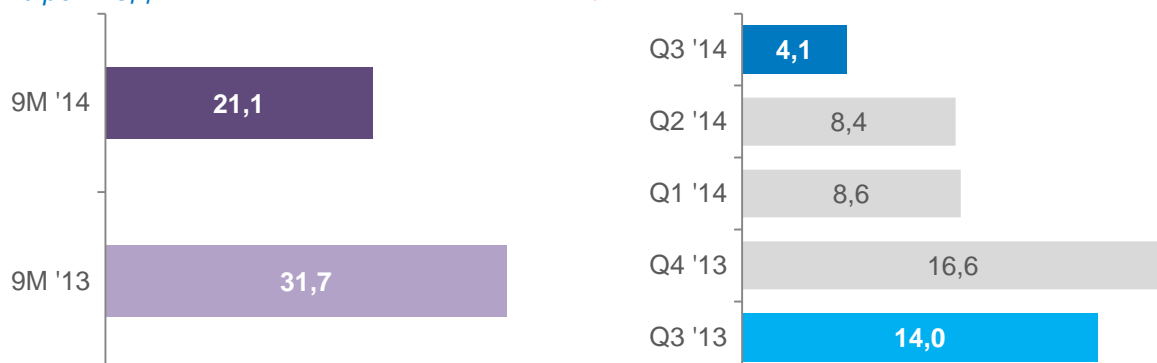


Рисунок 8: Чистая прибыль

Падение чистой прибыли за первые девять месяцев 2014г. по отношению к первым девяти месяцам 2013г. составило 33%:

- ✓ Отрицательные курсовые разницы (за 9М 2013 курсовые разницы были положительные)
- ✓ Увеличение суммы амортизации

Выручка от продаж

Выручка от продаж,
млрд. РСД

5% ↑

-1% ↓

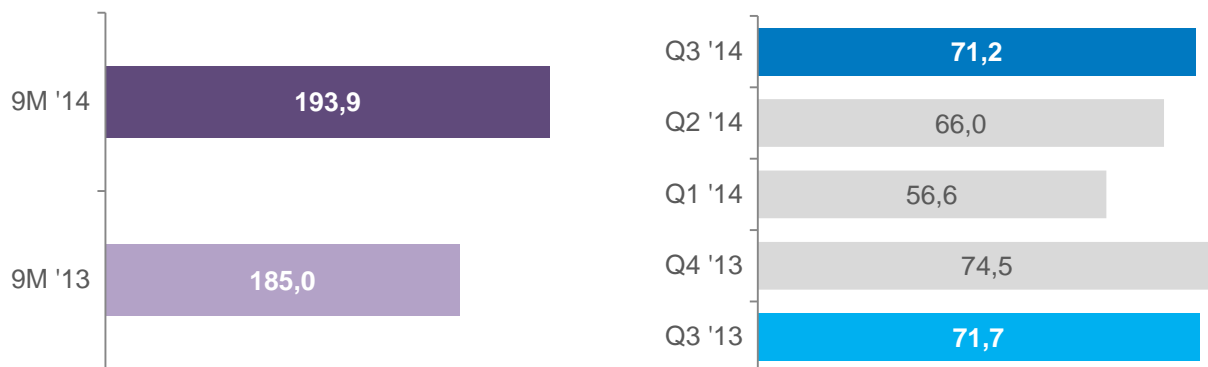


Рисунок 9: Выручка от продаж

Рост розничных цен на нефтепродукты в первые девять месяцев 2014 г. в размере около 1,4% по сравнению с первые девять месяцев 2013 г.

Изменения розничных цен	$\Delta \frac{9М\ 2014.}{9М\ 2013.} (\%)$
Евро премиум БМБ 95	0,41%
Евро дизель	2,33%

OCF

OCF,
млрд. РСД

-61% ↓

-36% ↓

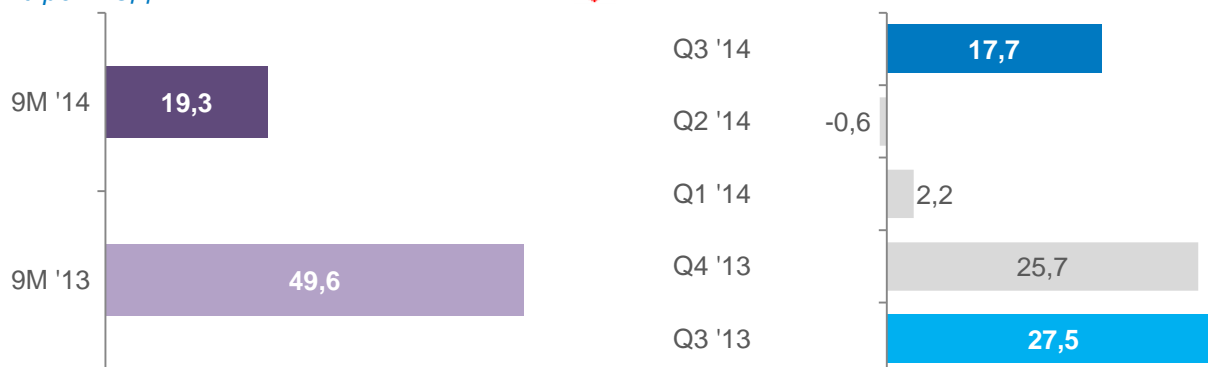


Рисунок 10: OCF

Снижение денежного потока от операционной деятельности

- ✓ Рост платежей за закупку сырой нефти и нефтепродуктов
- ✓ Рост отчислений, перечисляемых государству (налоги, таможенные сборы...)
- ✓ Авансовая оплата акцизов на газойле и отсрочка повзрата оплаченных акцизов

ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Разведка и добыча

Общая добыча нефти и газа в первые девять месяцев 2014 года составила 1 209 тысяч условных тонн, что на -1% меньше, чем в том же периоде 2013 года.

- ✓ Падение базовой добычи
- ✓ Небольшой прирост от бурения

Добыча отечественной нефти и газа ¹⁷, тыс. усл. тонн

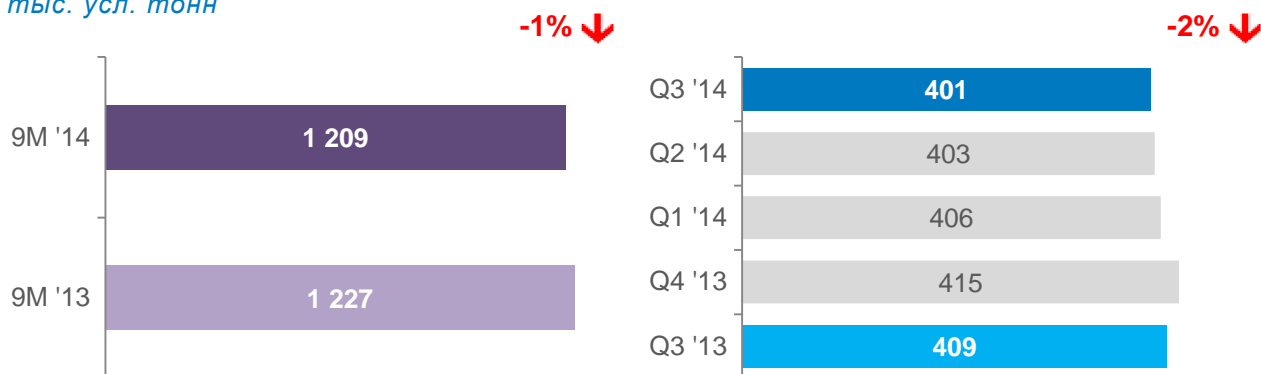


Рисунок 11: Добыча отечественной нефти и газа

Добыча отечественной нефти ¹⁸, тыс. тонн

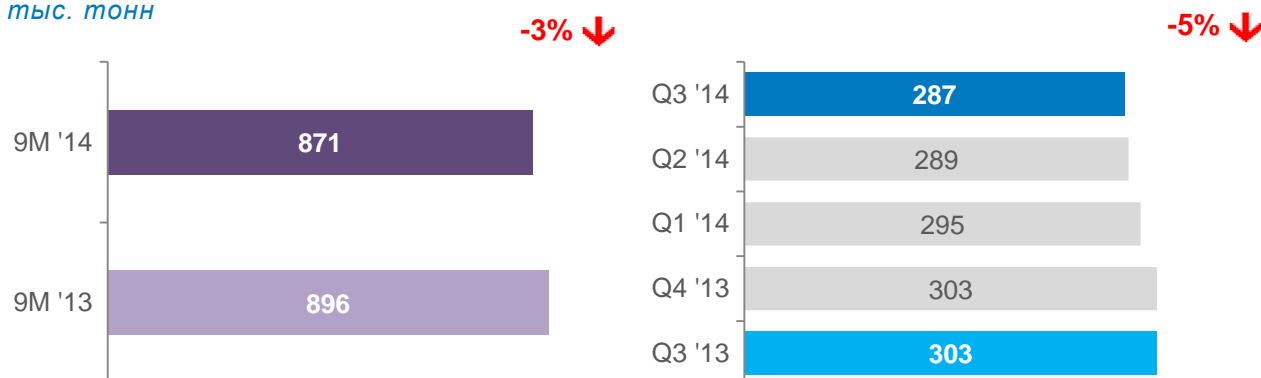


Рисунок 12: Добыча отечественной нефти

Добыча нефти в Анголе, тыс. тонн

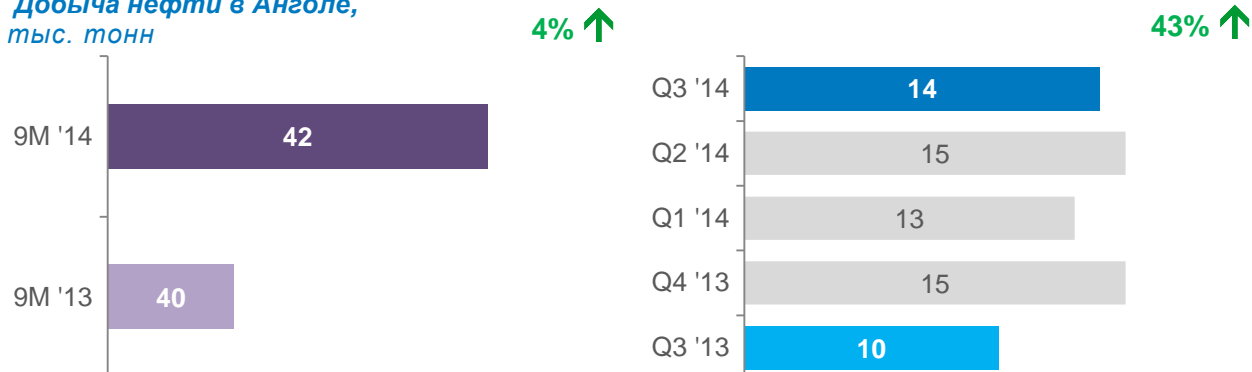


Рисунок 13: Добыча нефти в Анголе

¹⁷ Вследствие изменения методологии в добычу отечественной нефти включены и газولين и легкий конденсат, а в добычу газа – производство товарного газа

¹⁸ С газOLIном и легким конденсатом

Переработка

В первые девять месяцев 2014 г. наблюдается прирост объемов переработки нефти и доработки полуфабрикатов¹⁹ на 2% по отношению к тому же периоду прошлого года:

- ✓ Увеличение объемов переработки сырой нефти и обработки полуфабрикатов
- ✓ Нарастание объемов переработки в соответствии с рыночными потребностями.
- ✓ Из-за ремонта НПЗП в сентябре объем переработки в Q3 2014 ниже, чем в Q3 2013.

Объем переработки, тыс. тонн

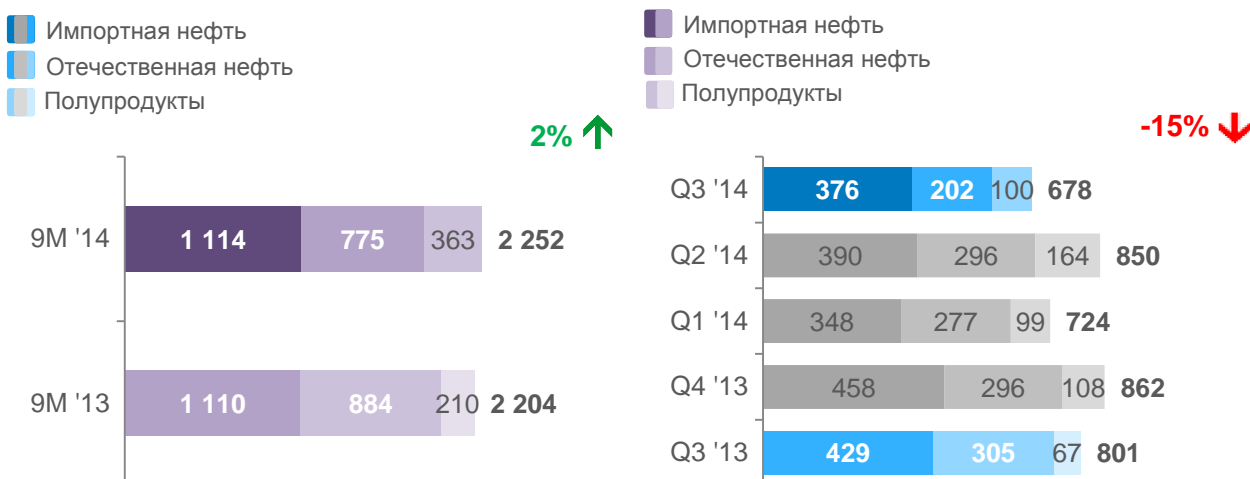


Рисунок 14: Объем переработки нефти

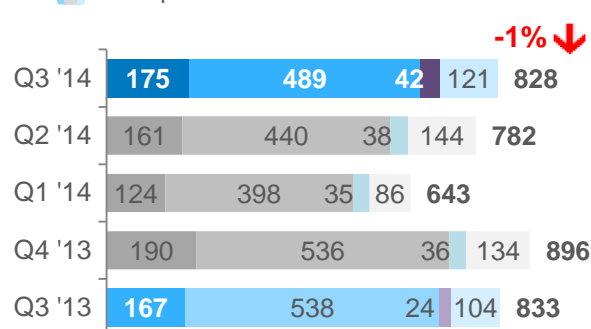
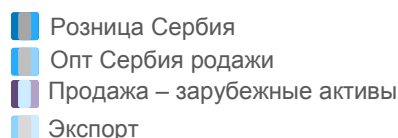
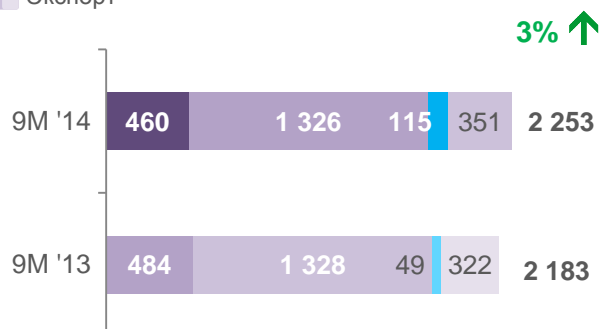
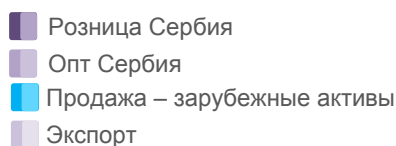
Сбыт

Увеличение общей реализации н/продуктов по сравнению с первые девять месяцев 2014 года на 3%:

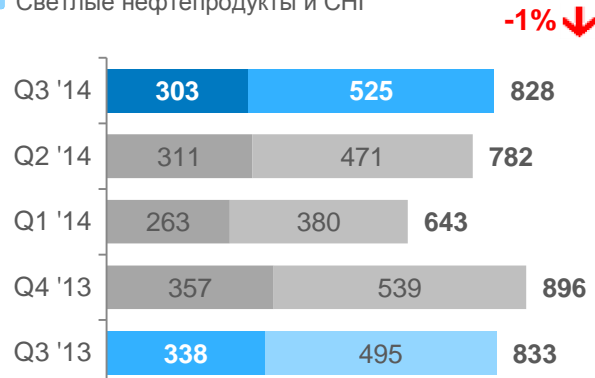
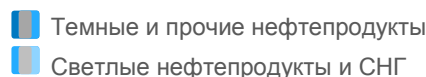
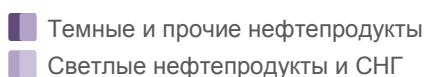
- Розница Сербия – снижение продаж на -5%:
 - ✓ Изменение условий реализации программы для фермеров в Сербии
- Сбыт иностранных активов – рост в 2x
 - ✓ Увеличение количества действующих автозаправочных станций
 - ✓ Действующие автозаправки достигают полной мощности
- Опт Сербия - на том же уровне:
 - ✓ Изменение условий реализации программы для фермеров
 - ✓ Сокращение объемов сбыта прямогонного бензина
 - ✓ Рост объемов продажи авиатоплива на внутреннем рынке (АК „Air Serbia”)
- Экспорт - рост на 9%:
 - ✓ Рост экспорта битума

¹⁹ Полуфабрикаты включают внутренние полуфабрикаты, проходящих дальнейшую обработку или смешивание, и отстойные и газового конденсата

Сбыт нефтепродуктов, тыс. тонн

Рисунок 15: Сбыт нефтепродуктов²⁰

Структура сбыта нефтепродуктов, тыс. тонн



Показатели отношения

	9М 2014г.	FY 2013г.
Доходность от общего капитала (валовая прибыль/совокупный капитал)	15%	12%
Чистая доходность от собственного капитала²¹ (чистая прибыль/собственный капитал ²¹)	26%	22%
Чистая прибыль от деятельности (прибыль от деятельности/чистый доход от продаж)	21%	22%
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/общий капитал)	97%	94%
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/собственный капитал ²¹)	211%	195%
Ликвидность I степени (денежные средства и денежные эквив./краткосрочные обязательства)	17%	9%
Ликвидность II степени (оборотное имущество - запасы/краткосрочные обязательства)	96%	74%
Отношение чистого оборотного фонда	17%	13%

²⁰ Продажа – зарубежные активы представляет собой оборот в дочерних обществах. Своим дочерним компаниям в 6М 2014 года НИС поставил 83 тысяч тонн (Q3 2014: 28 тысяч тонн), оставшееся количество было поставлено другими поставщиками

²¹ Собственный капитал = основной капитал

ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД БАНКАМИ

В связи с заявлениями о введении новых санкций, из-за которых может ставиться под вопрос финансирование путем зарубежных кредитов, в сентябре привлечены доступные зарубежные кредиты.

В случае, если бы не было введения санкций, влияющих и на «НИС а.о. Нови Сад», в качестве зависимого общества «ОАО Газпром нефть», созданного за пределами территории ЕС, уровень банковского долга на 30.09.2014 года был бы 570 миллионов долл. США, соответственно, на 115 миллионов долл. США меньше.

Общая сумма задолженности перед банками

млн. долл. США

- Аккредитивы
- Общий долг

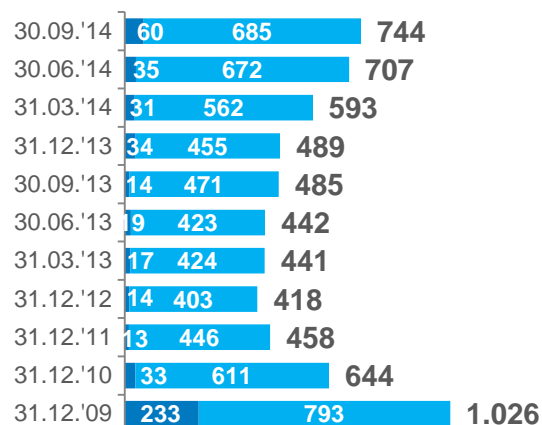


Рисунок 16: Общая сумма задолженности перед банками

ГПН заем,

млн. Евро

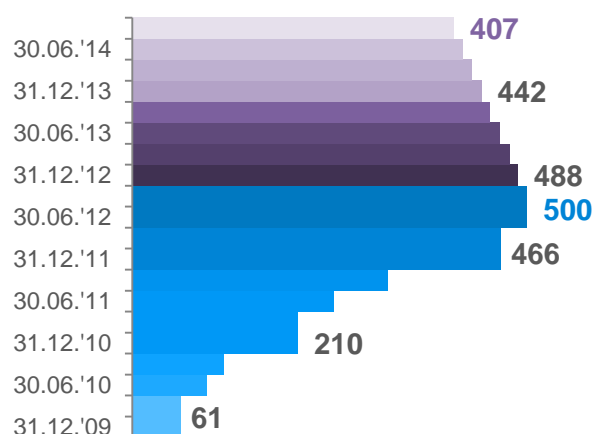


Рисунок 17: ГПН заем

Структура общего долга перед банками²²,

млн. долл. США

- Краткосрочный
- Среднесрочный
- Долгосрочный

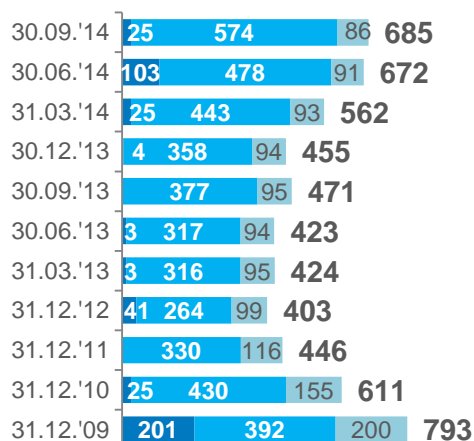


Рисунок 18: Структура общего долга перед банками

Структура общего долга перед банками по валютам, %

- Долл. США
- Евро
- Прочее

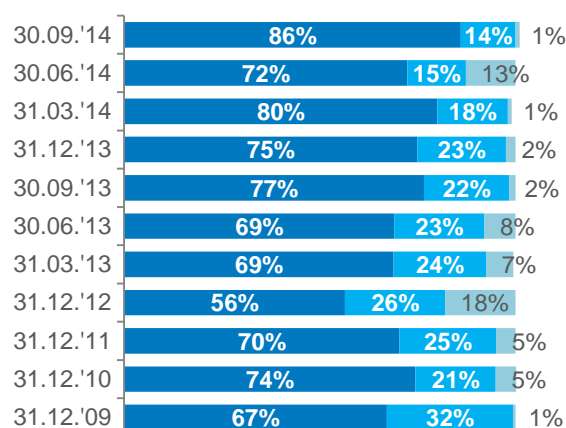


Рисунок 19: Структура общего долга перед банками

²² Структура срока по погашению долгов рассчитана на основании договоров, подписанных с банками, а не на основании поступающего срока оплаты, по состоянию на 30.09.2014

ИЗМЕНЕНИЯ В ИМУЩЕСТВЕ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ БОЛЕЕ 10%

Активы	Изменения (в %)	Объяснение
Goodwill	15%	Рост гудвилла в целом касается разницы между честной стоимости чистого имущества и суммы перенесенного вознаграждения за приобретение бизнес-комбинаций, а также транслаторных резервов на основании оценки стоимости зарубежной деятельности.
Нематериальные вложения	23%	Рост нематериальных вложений по состоянию на 30 сентября 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года большей частью касается новых вложений в разведку и развитие общей стоимостью 3 248 951 тысяч РСД.
Наличные эквиваленты и наличные денежные средства	63%	Рост наличных денежных средств и их эквивалентов по состоянию на 30 сентября 2014 года в отношении к 31 декабря 2013 года большей частью касается ростом наличных денежных средств на банковских счетах в размере 5 926 953 тысяч РСД.
Налог на добавленную стоимость и активные временные разграничения	-19%	Снижение налога на добавленную стоимость и активных временных разграничений по состоянию на 30 сентября 2014 года в отношении к 31 декабря 2013 года больше всего касается снижения дебиторской задолженности по доходу, по которым счета-фактуры не выставлены в размере 1 339 931 тысяч РСД, отмена разграничивающего НДС в размере 1 321 951 тысяч РСД и, с другой стороны, рост дебиторской задолженности по акцизам в размере 1 504 248 тысяч РСД.
Отложенные налоговые средства	-16%	Снижение отложенных налоговых средств по состоянию на 30 сентября 2014 года в отношении к 31 декабря 2013 года в целом касается отмены отложенных налоговых средств, сформированных на основании ранее признанных налоговых кредитов на базе инвестиционных вложений.

Обязательства	Изменение (в %)	Объяснение
Нереализованные выгоды от ценных бумаг	104%	Рост сумм Нереализованных выгод на основании ЦБ по состоянию на 30 сентября 2014 года в отношении к 31 декабря 2013 года, в целом касается роста стоимости вложений в ЦБ, предназначенные для продажи на основании определения стоимости вложений до честной (рыночной) стоимости.
Нереализованные убытки от ценных бумаг	244%	Рост сумм нереализованных убытков на основании ЦБ по состоянию на 30 сентября 2014 года в отношении к 31 декабря 2013 года большей частью касается убытков на основании перевода финансовых отчетов по зарубежной деятельности в размере 281 352 тысяч РСД.
Долгосрочные кредиты	179%	Рост долгосрочных кредитов по состоянию на 30 сентября 2014 года в отношении к 31 декабря 2013 года, большей частью касается привлечения новых траншей кредита от Sberbank Europe AG, Вена и Банка Интеса Сербия.
Обязанности на основании деятельности	-41%	Снижение обязанностей на основании деятельности по состоянию на 30 сентября 2014 года в отношении к 31 декабря 2013 года большей частью касается снижения обязанностей по сырой нефти в размере 18 275 554 тысяч РСД.
Остальные краткосрочные обязанности	293%	Рост остальных краткосрочных обязанностей по состоянию на 30 сентября 2014 года, в отношении к 31 декабря 2013 года, большей частью касается роста обязанностей на основании распределения дивидендов в соответствии с решением Общего Собрания акционеров о распределении прибыли за 2013 год в размере 13 080 705 тысяч РСД.

Обязанности по налогу на добавленную стоимость и прочие доходы в бюджет и отчисления	-22%	Снижение обязанностей на основании налога на добавленную стоимость и прочие бюджетные доходы и отчисления по состоянию на 30 сентября 2014 года в отношении к 31 декабря 2013 года большей частью касается снижения обязанностей по акцизам в размере 1 668 876 тысяч РСД и обязанностей по таможенным пошлинам в размере 1 572 396 тысяч РСД, а с другой стороны имеется рост обязанностей по НДС в размере 900 627 тысяч РСД.
Обязанности на основании налога на прибыль	-100%	Снижение обязанностей по налогам на прибыль по состоянию на 30 сентября 2014 года в целом касается платежей на основании налога на прибыль за 2013 год.

Крупнейшие покупатели и поставщики²³

Покупатель	Оборот в миллионах РСД ²⁴	Доля в совокупных доходах
«ХИП Петрохемиа а.о.» Панчево в реструктуризации	24 225 295	10%
«Кнез Петрол о.о.о.»	20 348 927	9%
«ЕКО Сербия о.о.о.»	14 968 620	6%
«ОМВ Сербия о.о.о.»	11 117 204	5%
Всего:	70 660 046	30%
Прочие покупатели	165 617 267	70%
Итого:	236 277 313	100%

Поставщики	Общий долг в миллионах РСД ²⁵	Доля в совокупных обязательствах перед поставщиками
«Газпром нефть трейдинг о.о.о.»	19 202 511	63%
«Euronova Energies S.A.»	810 248	3%
«NEC s.r.l.»	715 200	2%
«CJSC Grasys»	316 477	1%
«Weatherford Mediterranea SPA»	292 781	1%
Всего:	21 337 218	70%
Прочие поставщики	9 040 262	30%
Итого:	30 377 480	100%

Крупные покупатели

- «ХИП Петрохемиа а.о.»
- «Кнез Петрол о.о.о.»
- «ЕКО Сербия о.о.о.»
- «ОМВ Сербия о.о.о.»
- Прочие покупатели

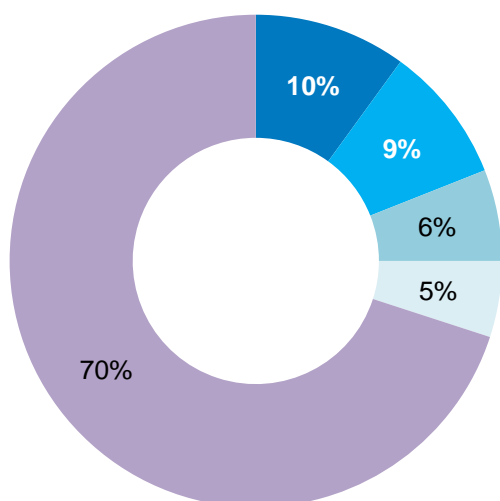


Рисунок 20: Крупные покупатели

Крупные поставщики

- «Газпром нефть трейдинг о.о.о.»
- «Euronova Energies S.A.»
- «NEC s.r.l.»
- «CJSC Grasys»
- «Weatherford Mediterranea SPA»
- Прочие поставщики

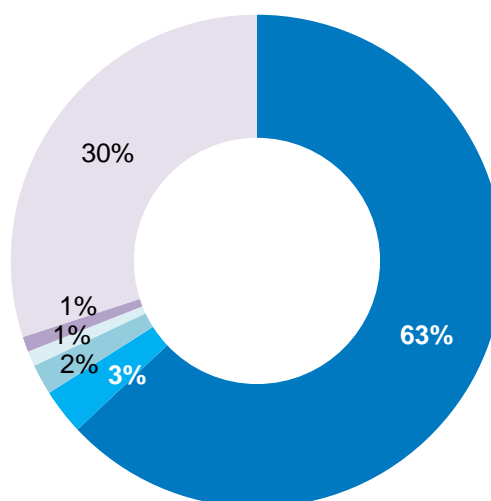


Рисунок 21: Крупные поставщики

²³ Данные по «НИС а.д. Нови Сад»

²⁴ в период 01.01.2014 - 30.09.2014.года

²⁵ по состоянию на 30.09.2014. года

МЕЖСЕГМЕНТНЫЕ ЦЕНЫ

Межсегментные цены определены в соответствии с:

- «Методикой расчета цен на сырую нефть и природный газ отечественного производства в «НИС а.о. Нови Сад» для нужд управленческого учета»
- «Методологией расчета цен на нефтепродукты и продукты переработки природного газа отечественного производства в «НИС а.о. Нови Сад» для нужд управленческого учета»

Концепция методологии Межсегментные цен основана на рыночном принципе и принципе «один продукт - одна трансфертная цена».

Принцип «один продукт - одна цена» означает, что «движение» одного продукта между разными центрами прибыли в рамках НИС оценивается по одной цене вне зависимости от того, между какими центрами прибыли происходит движение.

Цены, служащие для создания внутренних доходов между сегментами бизнеса «НИС а.о. Нови Сад», определяются таким образом, чтобы отразить рыночные позиции каждого сегмента бизнеса.

Различают следующие межсегментные цены:

- Цену за отечественную нефть (между Блоком «Разведка и добыча» и Блоком «Переработка»), которая утверждена в соответствии с т.н. «экспортным паритетом»
- Цену природного газа (между Блоком «Разведка и добыча» и Блоком «Переработка» и между Блоком «Разведка и добыча» и Блоком «Энергетика»), которая равна продажной цене природного газа, по которой «НИС а.о. Нови Сад» продаёт природный газ ГП «Сербиягаз»
- Цены нефтепродуктов и продуктов переработки природного газа (между Блоком «Переработка» и Блоком «Сбыт», между Блоком «Разведка и добыча» и Блоком «Сбыт» и между Блоком «Переработка» и Блоком «Энергетика») определены в соответствии со следующими принципами:
 - Импортный паритет - принцип, который используется при расчете цен нефтепродуктов бесполоштинного импорта и нефтепродуктов, которые являются их прямой заменой
 - Экспортный паритет используется для экспортных нефтепродуктов или нефтепродуктов, определенное количество которых экспортируется
 - К другим нефтепродуктам относятся те нефтепродукты, которые по своей специфике не попадают ни в одну из этих двух групп (импортный паритет, экспортный паритет). Для этих нефтепродуктов характерно то, что они продаются небольшому количеству известных клиентов, продажные цены на которые определяются годовым или более длительными контрактами, или представляют собой альтернативу производству других нефтепродуктов (прямогонный бензин, авиатопливо, рафинады, пропилен).

СЛУЧАИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ (НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬ ВЗЫСКАНИЯ)

В рамках финансовой отчетности менеджмент НИС Группы составляет учетные оценки и предположения, которые относятся к будущему. Окончательные оценки, как правило, редко равняются фактическим результатам. Самые важные оценки и предположения относятся к оценкам по созданию резервов под уменьшение дебиторской задолженности покупателей, а также резервов по ожидаемым эффектам негативных исходов судебных споров и резервов по защите окружающей среды.

Торговая дебиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости и в последующем учитывается по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента за минусом резерва под обесценение. Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается тогда, когда существует доказательство, что Группа не сможет взыскать все требуемые суммы в соответствии с первоначальными условиями. Существенные финансовые трудности у покупателя, вероятность того, что покупателю грозит ликвидация или финансовая реорганизация, ошибка или задержка платежей являются индикаторами о том, что дебиторская задолженность должна быть обесценена. Балансовая стоимость актива уменьшается благодаря использованию резерва под обесценение дебиторской задолженности, а сумма обесценения признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе строки «Прочие расходы». В случае, когда дебиторская задолженность является безнадежной, она списывается за счет резерва под обесценение дебиторской задолженности.

По состоянию на 30 сентября 2014 года НИС Группа создала резерв примерно на 42% брутто стоимости совокупной дебиторской задолженности.

В соответствии с действующим законодательством Группа имеет обязательства в отношении охраны окружающей среды. По состоянию на отчетную дату Группа создала резерв на этой основе в размере 540 632 тысячи РСД (31.12.2013. году: 690 094 тысячи РСД), согласно оценке руководства о размере необходимых расходов для очистки и рекультивации загрязненных участков Группой.

По состоянию на 30 сентября 2014 года Группой создан резерв под потенциальный убыток, который может наступить на основании оценки налоговых обязательств Министерством финансов Анголы, в соответствии с которой Группа обязана платить разницу в расчете налога, включая проценты в размере 81 миллион долл. США на дополнительную «прибыльную нефть» за период с 2002 по 2009 годы. Руководство Группы считает, что на основании условий, предусмотренных подписанными концессионными соглашениями с государством Ангола, а также согласно мнению ангольских юридических консультантов, такое требование не соответствует действующему законодательству в Анголе, по причине того, что власти неправильно рассчитали «прибыльную нефть» и что «прибыльная нефть» представляет обязательство которое необходимо выполнить перед отечественным концессионером, а это противоположно мнению Министерства финансов Анголы. Руководство 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 еще три года назад. Учитывая все вышеуказанное, руководство считает, что по состоянию на 30 сентября 2014 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «прибыльную нефть».

НАЛОГИ И ДРУГИЕ ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ДОХОДЫ

Аналитический обзор начисленных обязательств по налогам и прочим государственным доходам²⁶

Q3 2013.	Q3 2014.	Q3 2014. Q3 2013.	НИС а.д. Нови Сад	9М 2014.	9М 2013.	9М 2014. 9М 2013.
			Взносы по обязательному социальному страхованию за счет работодателя			
0,4	0,4	-7%		1,2	1,4	-15%
2,1	0,6	-71%	Налог на прибыль юридических лиц	3,2	4,6	-30%
6,5	4,8	-26%	Налог на добавленную стоимость	12,4	15,8	-21%
23,0	26,1	13%	Акциз	71,2	59,4	20%
0,4	0,1	-80%	Таможенная пошлина	0,5	0,8	-39%
0,6	0,6	-11%	Роялти	1,8	1,9	-6%
0,4	0,4	0%	Прочие налоги	0,9	1,0	-13%
33,4	32,9	-1%	Всего	91,2	84,8	8%
			Дочерние общества НИС в Сербии²⁷,			
			Взносы по обязательному социальному страхованию за счет работодателя			
0,2	0,1	-7%		0,4	0,5	-17%
0,1	0,0	-82%	Налог на прибыль юридических лиц	0,1	0,2	-65%
0,4	0,2	-46%	Налог на добавленную стоимость	0,5	0,8	-42%
0,0	0,0	н/д	Акциз	0,0	0,0	н/д
0,0	0,0	90%	Таможенная пошлина	0,1	0,0	86%
0,0	0,0	н/д	Роялти	0,0	0,0	н/д
0,0	0,0	300%	Прочие налоги	0,1	0,1	20%
0,6	0,4	-34%	Всего	1,1	1,5	-32%
34,0	33,3	-2%	Итого: «НИС а.о. Нови Сад» с дочерними обществами в Сербии	92,3	86,4	7%
			Дочерние общества НИС в регионе и Анголы			
			Взносы по обязательному социальному страхованию за счет работодателя			
0,1	0,0	-56%		0,1	0,2	-19%
0,3	0,0	-100%	Налог на прибыль юридических лиц	0,4	0,5	-30%
-1,1	-0,9	-25%	Налог на добавленную стоимость	0,0	-0,2	-113%
1,3	1,6	22%	Акциз	3,2	1,6	98%
0,0	0,0	20%	Таможенная пошлина	0,0	0,0	20%
0,0	0,0	н/д	Роялти	0,0	0,0	н/д
0,0	0,0	50%	Прочие налоги	0,1	0,1	80%
0,6	0,8	42%	Всего	3,8	2,1	79%
0,1	0,4	564%	Отложенные налоговые активы (итого: НИС Группа)	1,8	0,2	789%
34,7	34,6	0%	Итого: НИС Группа	97,9	88,7	10%

Общая сумма начисленных обязательств по отчислениям в госбюджет, которые «НИС а.о. Нови Сад» с дочерними обществами, вышедшими из организационной структуры,²⁹ «НИС а.о. Нови Сад», платит в Сербии за первые девять месяцев 2014, составила 92,3 млрд. РСД, что на 5,9 млрд. РСД или 7% больше, чем в том же периоде предыдущего года.

Общая сумма начисленных обязательств по отчислениям в госбюджет, которые НИС Группа, платит за первые девять месяцев 2014 составила 97,9 млрд. РСД, что на 9,2 млрд. РСД или 10% больше, чем в том же периоде предыдущего года.

²⁶ В миллиардах РСД

²⁷ В дочерние общества входят: «НТЦ НИС-Нафтагас» д.о.о., «Нафтагас-Транспорт» д.о.о., «Нафтагас-Технические сервисы» д.о.о. и «Нафтагас-Нефтесервисы» д.о.о., и не входят: «О Зоне» а.д., «НИС-Светлост» д.о.о. и «Юбос» д.о.о.

ИНВЕСТИЦИИ

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

На 2-м заседании Совета директоров, состоявшемся 10.12.2013. года, утвержден бизнес-план «НИС а.о. Нови Сад» на 2014 год и среднесрочная инвестиционная программа (далее по тексту: СИП), в которой представлен план CAPEX вложений за период 2014 – 2016 годы.

Согласно СИПу в первые девять месяцев 2014 года главные инвестиции направлены на реализацию следующих групп проектов: проекты по охране окружающей среды, проекты в области переработки, сбыта, добычи нефти и газа, а также некоторые проекты отдельных подразделений.

Общий объем инвестиций в первые девять месяцев 2014 года составил 26,94 млрд.²⁸ РСД, что на 29%, меньше чем в том же периоде 2013 года.

Наиболее значительные вложения в первые девять месяцев 2014 года были направлены в разведку нефти и газа:

- Программа 3Д сейсморазведочных работ и разведочное бурение в Республике Сербии;
- Бурение эксплуатационных скважин;
- Инвестиции в концессионных прав (Венгрия, Румыния)
- Выделение CO2 из природного газа;
- Компрессорная станция на нефтяном месторождении Велебит с сопровождающей инфраструктурой.

Самые крупные вложения в первые девять месяцев 2014 года были направлены в Блок «Переработка», соответственно, на реализацию следующих его проектов:

- Выпуск промышленных базовых масел;
- Реконструкция резервуаров и технологических систем для транспортировки нефти;
- Подключение распределительной ТП и ремонт технологических трансформаторных подстанций;
- Строительство линии для парового конденсата полировки
- Автоматизация и управление производством

Важнейшие капитальные вложения в первые девять месяцев 2014 года, относящиеся к охране окружающей среды, реализованы через следующие проекты:

- Реализация проекта строительства закрытой дренажной системы (S-100/300/400/500/2100/2300/2400/2500/2600)
- Реконструкция Автоналива
- Строительство замкнутой системы отбора проб в производстве

Q3 2013г.	Q3 2014г.	CAPEX по инвестиционным проектам ²⁹	9М 2014г.	9М 2013г.
0,64	0,30	Экология	0,76	1,37
0,19	0,07	Ангола	0,16	0,53
9,16	5,83	Проекты с прямым экономическим эффектом	18,25	28,09
3,70	2,65	Проекты без прямого экономического эффекта	6,72	7,24
0,14	0,31	Проектно-исследовательские работы	1,05	0,65
13,84	9,15	ВСЕГО:	26,94	37,89

Q3 2013г.	Q3 2014г.	Инвестиции по сегментам	9М 2014г.	9М 2013г.
6,46	6,00	«Разведка и добыча»	17,40	15,68
3,88	1,69	«Переработка»	5,71	8,95
2,82	1,10	«Сбыт»	2,70	11,10
0,13	0,11	«Сервисы»	0,31	0,82
0,21	0,07	«Энергетика»	0,20	0,63
0,33	0,18	Центральный офис	0,62	0,70

²⁸ «НИС а.о. Нови Сад» с дочерними обществами, исключая «Юбос» д.о.о., г. Бор, «НИС Оверсиз» о.о.о., г. Санкт-Петербург, СП «Ранис» о.о.о. Черноглавка и «НИС Светлост» д.о.о., г. Буяновац.

²⁹ В миллиардах РСД, без НДС

CAPEX по инвестиционным проектам, млрд. РСД

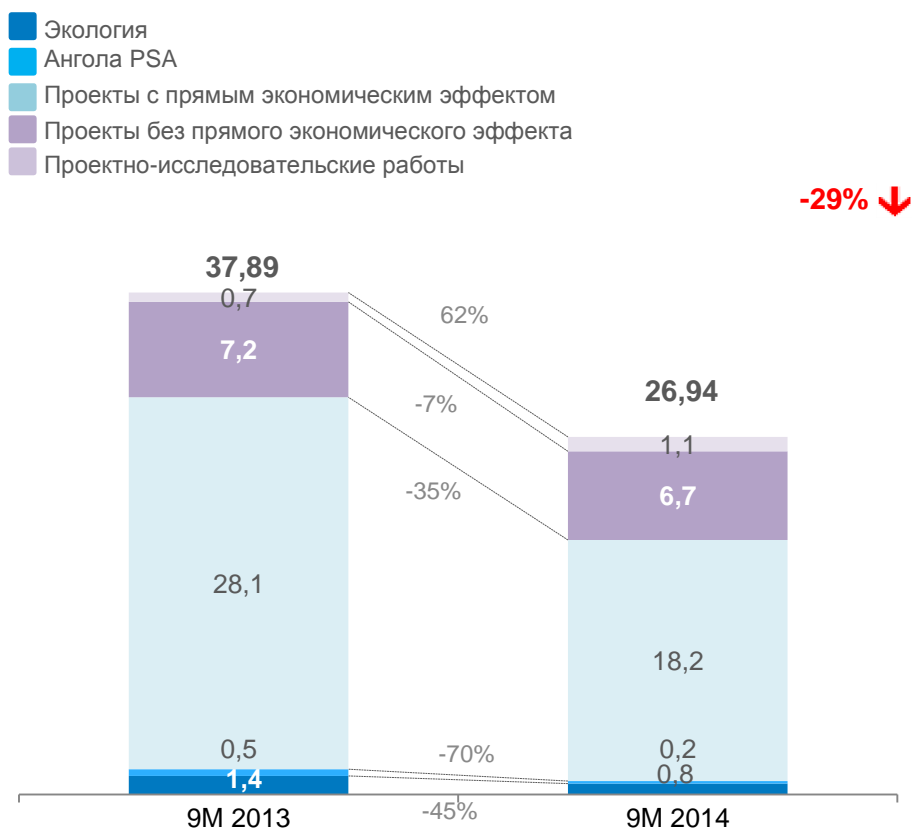


Рисунок 22: CAPEX по инвестиционным проектам

САМЫЕ ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В РАЗВЕДКУ И ДОБЫЧУ, ПЕРЕРАБОТКУ И СБЫТ

Сегмент	Разведка и добыча	Переработка	Сбыт
Основные цели	<ul style="list-style-type: none"> Сейсморазведка Повышение добычи нефти и газа 	<ul style="list-style-type: none"> Производство базовых масел 	<ul style="list-style-type: none"> Развитие розничной сети
Крупнейшие инвестиции	<ul style="list-style-type: none"> 3Д сейсморазведка и бурение разведочных скважин в Республике Сербия Бурение скважин Концессионные права 	<ul style="list-style-type: none"> Производство базовых масел Реконструкция резервуаров для транспортировки нефти в НПЗ НС Система стационарного измерения вибраций на динамическом оборудовании в НПЗ П 	<ul style="list-style-type: none"> Региональное развитие сбыта в Болгарии и Румынии Приобретение АЗС Сава Центр Реконструкция автозаправочных станций в Сербии
Итого инвестиции:	17,4 млрд. РСД	5,7 млрд. РСД	2,7 млрд. РСД

ЦЕННЫЕ БУМАГИ

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Акционерный капитал «НИС а.о. Нови Сад», составляющий 81,5 млрд. сербских динаров, разделен на 163 060 400 акций номинальной стоимостью 500 сербских динаров за 1 акцию. Все акции бездокументарные и внесены в Центральный депозитарий ценных бумаг и клиринговую палату Республики Сербия с CFI кодом ESVUFR и ISIN номером RSNISHE79420.

В структуре первых 10 акционеров преобладают счета депо.

Акционер	Количество акций	Участие в акционерном капитале
Газпром нефть		56,15%
Республика Сербия		29,87%
Unicredit Bank Srbija a.d. – счет депо		0,40%
East Capital (Lux) - Balkan fund		0,28%
Societe Generale Bank Srbija. – счет депо		0,16%
Raiffeisenbank a.d. Beograd – счет депо		0,15%
Keramika Jovanović d.o.o. Zrenjanin		0,12%
Unicredit Bank Srbija a.d. – общий счет		0,12%
Global Macro Capital Opportunities		0,11%
AWLL Communications d.o.o.		0,10%
Прочие акционеры		12,53%
Общая численность акционеров на 30.09.2014. года:		2 242 355

Общество не покупало собственные акции.

ТОРГОВЛЯ АКЦИЯМИ

Акции «НИС а.о. Нови Сад» продаются и покупаются на Прайм листинге Белградской фондовой биржи и входят в состав ведущего индекса Белградской фондовой биржи BELEX15, который регистрирует колебание цен наиболее платёжеспособных сербских акций.

Обзор торгов акциями «НИС а.о. Нови Сад» на Белградской фондовой биржи в 2014 году	
Последняя цена (30.09.2014.)	886 РСД
Максимальная цена (04.06.2014.)	950 РСД
Минимальная цена (19.06.2014.)	854 РСД
Общий оборот	1 545 297 406 РСД
Общий объём (количество акций)	1 688 840 акции
Общее количество транзакций	82 210 транзакции
Рыночная капитализация на 30.09.2014.	144 471 514 400 РСД
EPS (за период од 1.01.2014. по 30.09.2014.)	155,66 РСД
Консолидированный EPS (за период од 1.01.2014. по 30.09.2014.)	130,77 РСД
EPS (за период од 1.01.2013. по 31.12.2013.)	320,89 РСД
Консолидированный EPS(за период од 1.01.2013. по 31.12.2013.)	296,50 РСД
Р/Е коэффициент ³⁰	2,7
Консолидированный Р/Е коэффициент ³¹	3,0
Балансовая стоимость на 30.09.2014.	1 160,21 РСД
Консолидированная балансовая стоимость на 30.09.2014.	1 038,77 РСД
Р/BV коэффициент	0,8
Консолидированные Р/BV коэффициент	0,8

³⁰ Цена акции по состоянию на 30.09.2014 в отношении с EPS в периоде 1.01.2013. - 31.12.2013.

³¹ Цена акции по состоянию на 30.09.2014 в отношении с консолидированным EPS в периоде 1.01.2013. - 31.12.2013.

Цена и объем торговли акциями «НИС а.о. Нови Сад» в РСД и количество акций

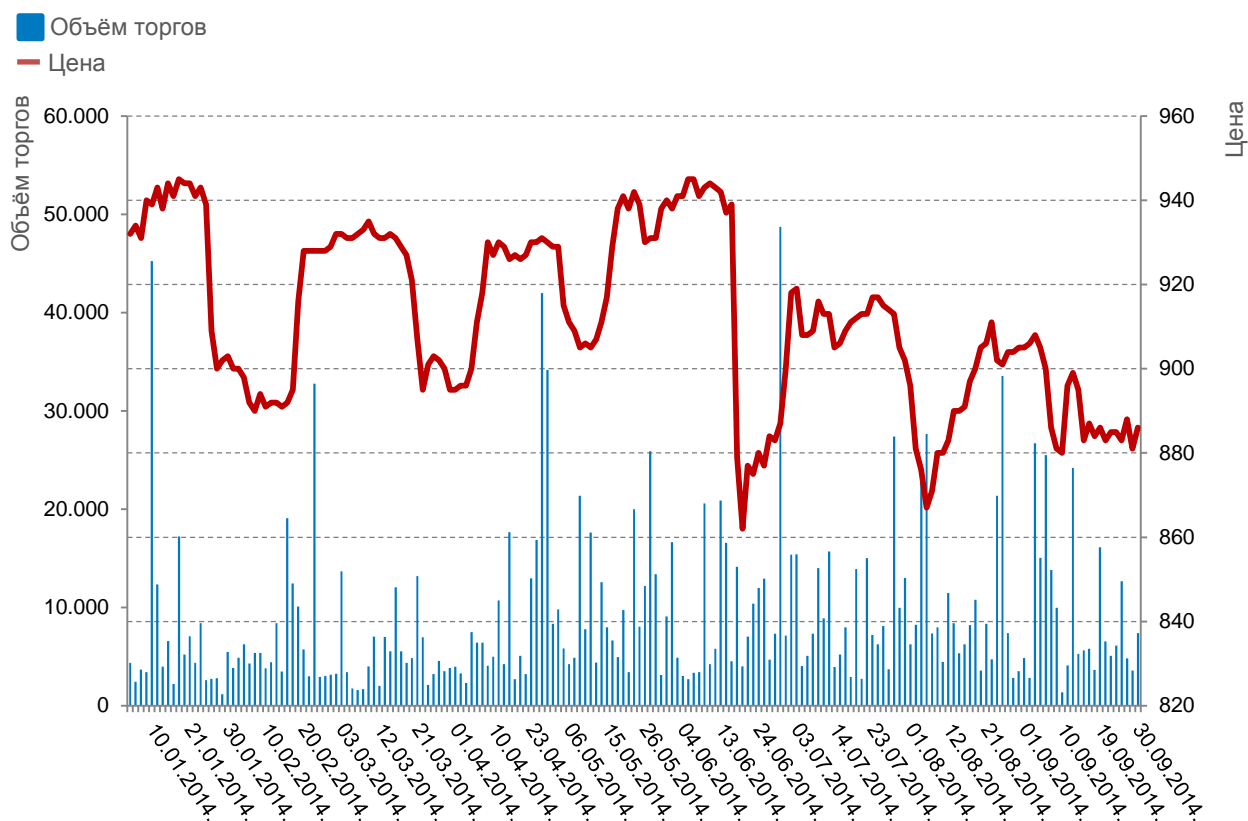


Рисунок 23: Движение цен на акции «НИС а.о. Нови Сад» и объем торгов на Белградской бирже

Дивиденды

Политикой дивидендов «НИС а.о. Нови Сад» предусмотрены выплаты дивидендов, производимые в течение длительного периода, в общей сумме не менее 15% от чистой прибыли. Политика дивидендов основывается на сбалансированном подходе, который принимает во внимание необходимость сохранения прибыли для финансирования будущих инвестиций, а также уровень доходности на вложенный капитал и объем дивидендных выплат.

Политика дивидендов предусматривает, что при утверждении проекта решения о распределении прибыли и выплате дивидендов, руководство Общества принимает во внимание ряд факторов, включая финансовое положение, планы инвестиций, обязательства по погашению кредита, макроэкономический фон и правовые нормы.

Решение о распределении прибыли и выплате дивидендов принимает общее Собрание акционеров на регулярной ежегодной сессии, а дивиденды выплачиваются один раз в год в сербских динарах (РСД).

Данные о выплаченных дивидендах

2008 год	Общество работало с убытком, и не было выплаты дивидендов
2009 год	Общество работало с убытком, и не было выплаты дивидендов
2010 год	Общество получило прибыль. Совет директоров ³² 27 июля 2011 года принял Решение о распределении прибыли и финансировании убытков 2010 года, согласно которому вся полученная прибыль распределена на финансирование убытков прошлых лет, в результате чего выплата дивидендов не осуществлялась
2011 год	Общество получило прибыль. Общее собрание акционеров 25 июня 2012 года приняло Решение о распределении прибыли и финансировании убытков 2011 года, согласно которому вся полученная прибыль распределена на финансирование убытков прошлых лет, в результате чего выплата дивидендов не осуществлялась
2012 год	Общество получило прибыль. Общим собранием акционеров 18 июня 2013 года принято Решение о распределении прибыли за 2012 год, выплате дивидендов и утверждении общего размера нераспределённой прибыли, на основании которого на выплату дивидендов выделено 25% от чистой прибыли, реализованной в 2012 году, что составило 12,36 млрд сербских динаров, т.е. и.или 75,83 сербских динаров на 1 акцию в брутто размере. Дивиденды за 2012 год были выплачены 20.08.2013 г.
2013 год	Общество получило прибыль. На общем собрании акционеров, проведенном 30 июня 2014 года, было принято решение о распределении прибыли за 2013 год, выплате дивидендов и определении общего размера нераспределенной прибыли, а также о распределении 25% от чистой прибыли «НИС а.о.» за 2013 год на выплату дивидендов, составляющей 13,08 млрд. динар, соответственно, 80,22 динар брутто на одну акцию. Согласно Решению Совета директоров об определении дня, процедуры и порядка выплаты акционерам НИС а.о. Нови Сад дивидендов за 2013 год, дивиденды будут выплачены всем акционерам Общества одновременно, не позднее 30 ноября 2014 года. Дата выплаты дивидендов будет определяться решением Генерального директора

ОПИСАНИЕ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ, ИСПОЛЪЗУЕМЫХ ГРУППОЙ

Из-за подверженности валютному риску Группа НИС использует форвардные сделки на валютном рынке в качестве инструмента управления этим риском.

Как материнская компания для всех компаний Группы «Газпром нефть», в рамках которой осуществляет свою деятельность и «НИС а.о. Нови Сад» со своими дочерними обществами, ОАО «Газпром нефть» управляет товарными инструментами хеджирования на уровне Группы «Газпром нефть» и оценивает, необходимо ли использование соответствующих инструментов товарного (commodity) хеджирования.

³² В соответствии с Учредительным актом «НИС а.д. Нови Сад», действующим во время принятия предметного решения, принятие решения о распределении прибыли и финансировании убытков было в компетенции Совета директоров

ТРАНЗАКЦИИ С АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ

Мажоритарным владельцем «НИС а.о. Нови Сад» является ОАО «Газпром нефть», г. Санкт-Петербург, Российская Федерация, которое владеет 56,15% акций Общества. Вторым акционером по количеству акций является Республика Сербия, владеющая 29,87% акций «НИС а.о. Нови Сад». Оставшиеся 13,98% акций находятся во владении миноритарных акционеров. Конечным собственником является ОАО «Газпром», Российская Федерация.

Группа НИС в течение девять месяцев, закончившихся 30.09.2014 года, а также в том же периоде предыдущего года вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. Самые крупные операции со связанными сторонами относились к покупкам/поставкам сырой нефти и оказанию услуг по геофизическим исследованиям.

Сделки с заинтересованностью подлежат одобрению Советом директоров «НИС а.о. Нови Сад»³³.

Обзор сделок со связанными сторонами представлен в примечаниях к Финансовой отчетности.

³³Совет директоров «НИС а.о. Нови Сад» утверждает только те сделки, которые «НИС а.о. Нови Сад» заключает с акционерами (ГПН) или их связанными сторонами, и не одобряет сделки, которые заключают компании, входящие в Группу НИС.

ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА

Общая численность персонала в «НИС а.о. Нови Сад» по состоянию на 30.09.2014 года составила 4 255 сотрудников, в обслуживающих организациях работает еще 3 541 сотрудник, т.е. всего 7 796 сотрудника. Кроме того, в представительствах и филиалах общества занято 60 человек.

Подразделения	30.09.2014.			30.09.2013.		
	Непосредственно ³⁴	Сервисные организации	Итого	Непосредственно ³⁷	Сервисные организации	Итого
«НИС а.о. Нови-Сад»	4 255	3 541	7 796	4 692	3 413	8 105
Блок «Разведка и добыча»	728	182	910	734	179	913
Блок «Переработка»	881	47	928	954	22	976
Блок «Сбыт»	958	2 785	3 743	1 221	2 829	4 050
Блок «Сервисы»	112	14	126	111	5	116
Блок «Энергетика»	235	13	248	218	5	223
Центральный офис	1 341	500	1 841	1 454	373	1 827
Представительства за рубежом	57	3	60	25	0	25
Дочерние компании в Сербии	1 485	1 386	2 871	1 628	1 188	2 816
«Нафтагас-Нефтесервисы»	626	546	1 172	655	643	1 298
«Нафтагас-Технические сервисы»	429	549	978	518	338	856
«Нафтагас-Транспорт»	112	256	368	156	197	353
«НТЦ НИС Нафтагас»	318	35	353	299	10	309
Дочерние компании за рубежом	291	5	296	453	10	463
«НИС ПЕТРОЛ» Болгария	169	0	169	301	0	301
«НИС Петрол» Румыния	40	2	42	53	6	59
«НИС Петрол» БиГ	68	2	70	85	3	88
«Ядран – Нафтагас» БиГ	8	0	8	8	0	8
«Панон Нафтагас» Венгрия	6	1	7	6	1	7
Другие дочерние общества	178	192	370	127	14	141
«Юбос», Бор, Сербия	0	0	0	0	0	0
О Зоне а.д. Белград	4	97	101	6	0	6
«NIS Oversiz o.o.o.» Санкт-Петербург	118	0	118	82	0	82
ООО «СП Ранис», Черноголовка	0	0	0	1	0	1
«НИС Светлост», г. Буяновац, Сербия	15	7	22	15	7	22
Г Петрол д.о.о. Сараево	41	88	129	23	7	30
ВСЕГО:	6 266	5 127	11 393	6 925	4 625	11 550

Основание для прекращения трудовых отношений

В течение за первые девять месяцев 2014 года, «НИС а.о. Нови Сад» был оставлен в общей сложности 333 сотрудников.

	9М 2014.	
	«НИС а.о. Нови Сад»	«НИС а.о. Нови Сад» и его дочерние общества в Сербии ³⁵
Уход на пенсию	3	2
Прекращение трудовых отношений по обоюдному согласию ³⁶	138	30
Прочее	192	43
Всего:	333	75

³⁴ В численность персонала включен НИС шанс, вакансии не включены

³⁵ Включены дочерние общества, созданные в 2012 году из организационной структуры НИС (Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., Нафтагас-Транспорт д.о.о. и НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о.)

³⁶ Включает в себя количество сотрудников, с формальным прекращением трудовых отношений с 30.09.2014. года включительно (которые работали на 30.09.2014. года, а не работали на 01.10.2014. года)

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ РАЗРАБОТКИ

Внедрение и использование новых технологий является приоритетом развития НИС во всех областях деятельности, начиная с добычи и переработки до человеческих ресурсов. Модернизация оборудования, инновационный подход и применение современных технологий – это необходимые условия прогресса, конкурентоспособности и достижения регионального лидерства. НИС постоянно модернизирует свою деятельность в области нефтегазового бизнеса, внедряет и совершенствует новые методы по добыче нефти и газа, строит новые перерабатывающие мощности, проводит автоматизацию деятельности, развивает и модернизирует сеть розничных объектов.

В области исследований и развития в НИС принят Регламент по планированию, исполнению и контролю инновационных, научных и технологических исследований (НИРР) «НИС а.о. Нови Сад». При Генеральном директоре «НИС а.о. Нови Сад» создан также Научно-технический совет, который проводит заседания на ежеквартальной основе, а в рамках Научно-технологического центра сформирована Служба исследований и развития, которая занимается координацией и выполнением научно-исследовательских проектов.

Целями распространения инновационной и научно-исследовательской деятельности НИС являются:

- поддержка реализации Стратегии до 2020 года;
- создание конкурентных преимуществ в целях обеспечения лидирующей позиции в регионе;
- поддержание имиджа НИС в качестве инновационной компании.

В рамках НИС Группы научно-исследовательская деятельность организована в дочернем обществе «НТЦ НИС-Нафтагас» д.о.о. Нови Сад, которое во взаимодействии с ОАО «Газпром нефть» использует ресурсы и технологии материнской компании и имеет двойную роль:

- координатор научно-исследовательских работ;
- исполнитель научно-исследовательских работ.

ФИНАНСОВЫЕ ОТЧЕТНОСТИ

ОТДЕЛЬНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

	Примечания	30 сентября 2014 г. (неаудирован.)	31 декабря 2013 г. (неаудирован.)
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	11 222 983	5 180 156
Краткосрочные финансовые активы		3 042 475	2 176 381
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	60 613 604	59 380 882
Запасы	7	34 759 294	38 409 866
Предоплата по текущему налогу на прибыль		775 661	
Прочие оборотные активы	8	8 509 679	5 638 830
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		-	1 272 306
Итого оборотные активы		118 923 696	112 058 421
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	194 192 006	178 003 944
Инвестиционная собственность		1 337 367	1 363 353
Прочие нематериальные активы		4 045 935	3 890 416
Инвестиции в дочерние общества		7 556 020	7 556 542
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 431 678	2 434 588
Долгосрочные финансовые активы		33 823 954	29 169 824
Отложенные налоговые активы		8 181 112	9 776 709
Прочие внеоборотные активы	10	5 012 463	6 247 455
Итого внеоборотные активы		256 580 535	238 442 831
Итого активы		375 504 231	350 501 252
Обязательства и акционерный капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	11	26 689 525	28 054 370
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	47 308 526	54 507 915
Прочие краткосрочные обязательства	13	3 176 943	2 964 691
Текущие обязательства по налогу на прибыль		-	2 626 080
Задолженность по прочим налогам	14	6 367 593	8 418 130
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 360 240	2 739 909
Итого краткосрочные обязательства		85 902 827	99 311 095
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	15	85 977 461	60 626 546
Отложенные налоговые обязательства		2 342 564	2 153 482
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 096 991	11 527 436
Итого долгосрочные обязательства		100 417 016	74 307 464
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		(45 306)	(59 885)
Нераспределенная прибыль		107 699 494	95 412 378
Итого капитал		189 184 388	176 882 693
Итого обязательства и акционерный капитал		375 504 231	350 501 252

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

	Примечания	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2014 г. (неаудирован.)	2013 г. (неаудирован.)
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа		182 340 763	176 925 915
Прочая выручка		3 987 155	3 242 272
Итого выручка от продаж	4	186 327 918	180 168 187
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	16	(104 936 181)	(96 991 350)
Расходы, связанные с производством	17	(13 698 318)	(12 160 943)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	18	(14 599 415)	(16 850 299)
Транспортные расходы		(805 690)	(791 449)
Истощение, износ и амортизация		(7 951 604)	(6 960 889)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(3 786 004)	(4 174 059)
Расходы на геологоразведочные работы		(44 394)	(737 803)
Итого операционные расходы		(145 821 606)	(138 666 792)
Прочие расходы, нетто		(205 023)	(875 257)
Операционная прибыль		40 301 289	40 626 138
Убыток/прибыль от/в курсовых разниц, нетто		(8 188 023)	847 570
Финансовые доходы		1 392 266	1 228 795
Финансовые расходы		(2 740 243)	(2 560 958)
Итого прочие расходы		(9 536 000)	(484 593)
Прибыль до налогообложения		30 765 289	40 141 545
Расходы по текущему налогу на прибыль		(3 612 789)	(5 121 663)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(1 784 679)	(193 288)
Итого расходы по налогу на прибыль		(5 397 468)	(5 314 951)
Прибыль за период		25 367 821	34 826 594
Прочий совокупный убыток			
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли или убытка			
Прибыль от переоценки финансовых активов по справедливой стоимости		14 579	21 755
Прочий совокупный убыток (прибыль) за период		14 579	21 755
Итого совокупный доход за период		25 382 400	34 848 349
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		155,66	213,71
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА

За девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 года

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2013 г.	81 530 200	814 908	54 658 053	137 003 161
Прибыль за период	-	-	34 826 594	34 826 594
Прочая совокупная прибыль				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	21 755	-	21 755
Итого совокупный доход за период	-	21 755	34 826 594	34 848 349
Распределение дивидендов	-	-	(12 364 129)	(12 364 129)
Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала	-	-	(12 364 129)	(12 364 129)
Прочее	-	(889 436)	889 424	(12)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2013 г.	81 530 200	(52 773)	78 009 942	159 487 369
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, имеющихся в наличии для продажи	-	14 579	-	14 579
Итого совокупный доход за период	-	14 579	25 367 821	25 382 400
Распределение дивидендов	12	-	(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

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Примечания	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г. (неаудирован.)	2013 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	30 765 289	40 141 545
Корректировки:		
Финансовые расходы	2 740 243	2 560 958
Финансовые доходы	(1 392 266)	(1 228 795)
Истощение, износ и амортизация	7 951 604	6 960 889
Корректировки прочих резервов	263 925	1 338 111
Резерв по сомнительной задолженности	2 540 988	3 463 923
Списание кредиторской задолженности	(11 552)	(141 089)
Нереализованный убыток от курсовых разниц ,нетто	6 202 725	118 201
Прочие неденежные статьи	26 630	850 356
	18 322 297	13 922 554
Изменения в оборотном капитале:		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(1 230 766)	(11 120 657)
Товарно-материальные запасы	3 650 572	9 263 808
Прочие оборотные активы	(5 784 995)	(2 018 472)
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность	(14 564 536)	3 991 140
Задолженность по прочим налогам	(2 041 233)	261 601
Денежные средства, полученные от/использованные в операционной деятельности	(19 970 958)	377 420
Уплаченный налог на прибыль	(7 013 139)	(3 672 592)
Проценты уплаченные	(2 273 626)	(2 289 188)
Проценты полученные	430 070	624 612
	(8 856 695)	(5 337 168)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	20 259 933	49 104 351
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение дочерних компаний или других предприятий, за вычетом приобретенных денежных средств	(411 586)	-
Оттоки на основе приобретения совместных предприятий	(11 430 296)	(10 756 221)
Поступления по выданным кредитам	7 733 342	404 734
Капитальные затраты	(27 335 971)	(32 688 036)
Поступления от продажи основных средств	154 308	145 781
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(31 290 203)	(42 893 742)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступление кредитов и займов	34 619 297	21 696 382
Погашение кредитов и займов	(17 899 148)	(20 109 484)
Дивиденды выплаченные	-	(12 364 129)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	16 720 149	(10 777 231)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	5 689 879	(4 566 622)
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	352 948	152 600
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	5 180 156	8 311 266
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	11 222 983	3 897 244

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

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 ОАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ОАО «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 (Приме Маркет) 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

Основа подготовки финансовой отчетности

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

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

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в проаудированной финансовой отчетности за 2013 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную финансовую отчетность читать вместе с финансовой отчетностью Общества за 2013 год.

Результаты, отраженные в отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Общества за целый год.

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 за 2013 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

Применение новых стандартов МСФО

Следующие изменения к действующим МСФО стандартам и новый комментарий, вступили в силу, начиная с 1 января 2014 года:

- изменения, касающиеся критериев взаимозачета в МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации»,
- изменения в отношении инвестиционных предприятий в МСФО (IFRS) 10 «финансовая отчетность, МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и в МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность»,
- изменения в МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» в отношении дополнительных раскрытий,
- изменения в МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» в отношении новации финансовых инструментов и учету хеджирования,
- разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи»

Общество применяло данные изменения к стандартам и новый КРМФО при подготовке данной промежуточной сокращенной отчетности. Изменения к действующим стандартам не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную отчетность.

3. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ И РАЗЪЯСНЕНИЯ

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 июля 2014 года. Общество планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты, часть 1: классификация и оценка». МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 г., в ноябре 2013 г. и в июле 2014 г. в отношении классификации и оценки финансовых обязательств. Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания на основании бизнес-модели Общества в части управления финансовыми инструментами и будущими денежными потоками, которые ожидаются от использования данного инструмента.
- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при одновременном выполнении следующих условий: бизнес-модель Общества построена таким образом, что денежные потоки ожидаются от погашения финансового инструмента, и по условиям договора денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в составе прибыли и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.
- Последующая оценка долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Для всех остальных финансовых инструментов на момент признания делается выбор, будут ли реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости отражаться в прочем совокупном доходе, нежели чем в прибылях и убытках. Выбор может быть сделан для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в прибылях и убытках в том случае, когда они представляют собой доход от инвестиции.
- Большинство требований МСФО 39 (IAS) в отношении классификации и оценки финансовых активов были перенесены в новый стандарт без существенных изменений. Основные изменения касаются требования отражения в составе прочего совокупного дохода эффекта изменений кредитного риска, связанного с финансовыми обязательствами, оцениваемыми по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Изменения, внесенные в МСФО (IFRS) 9 в ноябре 2013 г. позволяют обществам продолжать оценивать свои финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 39 и, одновременно, отражать эффект изменений кредитного риска в соответствии с МСФО (IFRS) 9.
- Существенные изменения внесены в модель учета хеджирования, которые позволят улучшить отражение деятельности по управлению рисками в финансовой отчетности. В частности, изменения МСФО (IFRS) 9 расширяют спектр объектов хеджирования (объектами хеджирования могут быть компоненты риска по нефинансовым статьям, в случае если они поддаются отдельной и надежной оценке; в объекты хеджирования могут включаться

деривативы; группы статей и нетто-позиции могут представлять собой объект хеджирования и т.д.). Изменения МСФО (IFRS) 9 также расширяют перечень инструментов хеджирования: финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытков за период, могут быть определены в качестве инструментов хеджирования любого риска. Фундаментальным нововведением МСФО (IFRS) 9 является отсутствие 80-125 процентного интервала, применяемого в МСФО (IAS) 39 для оценки эффективности хеджирования, и требования ретроспективной оценки эффективности хеджирования. В МСФО (IFRS) 9 количественная оценка эффективности заменена требованием наличия экономической связи между объектом и инструментом хеджирования.

- Расширены требования по раскрытию информации, касающейся стратегии управления рисками, денежных потоков от операций хеджирования и влияния, оказанного применением специального учета хеджирования, на финансовую отчетность.

Применение МСФО (IFRS) 9 станет обязательным с 1 января 2018 г. МСФО (IFRS) 9 (2014) заменяет МСФО (IFRS) 9 (2009), МСФО (IFRS) 9 (2013), но эти стандарты могут использоваться, если их первоначальное применение производилось ранее 1 января 2015 г. Общество не планирует применение МСФО (IFRS) 9 (2014) до его официального вступления в силу и в настоящее время оценивает влияние изменений на свою консолидированную финансовую отчетность.

Изменения в МСФО (IFRS) 11 – «Совместная деятельность» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или позднее) по учету приобретения долей в совместных операциях. Изменение приводит руководство касательно отражения приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом.

Изменения в МСФО (IAS) 16 – «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или позднее) по уточнению допустимых методов начисления амортизации. В указанном изменении Совет по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) определил, что применение подхода к расчету амортизации актива, основанного на выручке, не допускается, поскольку выручка, полученная от ведения деятельности с использованием актива, в основном, отражает факторы, отличные от принципа получения экономической выгоды, связанной с использованием актива.

МСФО (IFRS) 15 – «Выручка по договорам с покупателями» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или позднее). Новый стандарт устанавливает основной принцип, что выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю, по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а также скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существованию риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями капитализируются и затем списываются в периоде, в котором получены выгоды от реализации контракта. В настоящее время Общество оценивает влияние изменения в стандартах на консолидированную финансовую отчетность.

Изменения к МСФО (IAS) 19 – «Вознаграждение работникам» (выпущены в ноябре 2013, применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2014) в части вкладов от работников или третьих лиц, формирующих пенсионные планы с установленными выплатами. Цель изменений упростить учет вкладов, независимых от количества лет службы сотрудника. Данное изменение не оказывает существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Общества.

4. СЕГМЕНТАРНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 и 2013 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, которые участвуют в финансово-хозяйственной деятельности, которые могут получать выручку или нести расходы, 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 2014 года:

	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
EBITDA (сегментный результат)	52 866 753	(4 313 585)	-	48 553 168
Истощение, износ и амортизация	(2 225 302)	(5 726 302)	-	(7 951 604)
Убытки от обесценения	-	73 687	-	73 687
Убыток/ прибыль от/в курсовых разниц, нетто	(47 345)	(8 140 678)	-	(8 188 023)
Финансовые расходы, нетто	(221 243)	(1 126 734)	-	(1 347 977)
Налог на прибыль	(372 967)	(5 024 501)	-	(5 397 468)
Прибыль/(убыток) сегмента	50 004 135	(24 636 314)	-	25 367 821

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	67 336 521	176 619 316	(63 787 650)	180 168 187
Межсегментная	63 652 547	135 103	(63 787 650)	-
Внешним покупателям	3 683 974	176 484 213	-	180 168 187
EBITDA (сегментный результат)	57 548 497	(9 333 585)	-	48 214 912
Истощение, износ и амортизация	(1 722 301)	(5 238 588)	-	(6 960 889)
Убытки от обесценения	-	(9 634)	-	(9 634)
Убыток/ прибыль от/в курсовых разниц, нетто	(53 388)	900 958	-	847 570
Финансовые расходы, нетто	(257 695)	(1 074 468)	-	(1 332 163)
Налог на прибыль	(525 892)	(4 789 059)	-	(5 314 951)
Прибыль/(убыток) сегмента	54 567 564	(19 740 970)	-	34 826 594

Ниже представлена сверка EBITDA за периоды, девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 и 2013 г.

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
Прибыль за период	25 367 821	34 826 594
Расходы по налогу на прибыль	5 397 468	5 314 951
Финансовые расходы	2 740 243	2 560 958
Прочие финансовые доходы	(1 392 266)	(1 228 795)
Истощение, износ и амортизация	7 951 604	6 960 889
Убыток (прибыль) от курсовых разниц, нетто	8 188 023	(847 570)
Чистые прочие расходы, нетто	205 023	875 257
Прочие внереализационные (доходы) расходы, нетто*	95 252	(247 372)
EBITDA	48 553 168	48 214 912

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

Ниже представлены итоги выручка от продаж (по стране регистрации клиента):

	Девять месяцев, закончившихся 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

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	3 548 453	3 548 453
Продажа газа	2 738 764	-	2 738 764
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	2 738 764	-	2 738 764
Реализация нефтепродуктов	147 462 098	23 176 600	170 638 698
<i>Через розничную сеть</i>	46 549 522	-	46 549 522
<i>Оптовые операции</i>	100 912 576	23 176 600	124 089 176
Прочие продажи	3 236 133	6 139	3 242 272
Итого выручка от реализации	153 436 995	26 731 192	180 168 187

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 131 550 924 РСД (2013: 124 089 176 РСД), выручка в размере 20 187 745 РСД (2013: 25 374 764 РСД) относится к отечественному покупателю ХИП «Петрохемија». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработка, маркетинг и сбыт.

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	10 965 521	4 961 288
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	11 885	-
Эквиваленты денежных средств	245 577	218 868
	11 222 983	5 180 156

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	6 448 307	3 790 384
- третьи стороны	73 846 161	74 223 194
	80 294 468	78 013 578
Начисленные активы	19 937	1 362 235
Прочая дебиторская задолженность	10 183 896	9 823 260
	90 498 301	89 199 073
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(29 884 697)	(29 818 191)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	60 613 604	59 380 882

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
До 3 месяцев	41 681 484	41 334 538
Свыше 3 месяцев	38 612 984	36 679 040
	80 294 468	78 013 578

По состоянию на 30 сентября 2014 года из суммы просроченной торговой дебиторской задолженности в размере 38 612 984 РСД (31 декабря 2013 года: 36 679 040 РСД), сумма в 21 769 712 РСД является обесцененной (31 декабря 2013 года: 21 990 577 РСД). Оставшаяся сумма в размере 16 843 272 РСД (31 декабря 2013 года: 14 688 463 РСД) относится к большому числу независимых покупателей, которые, по мнению руководства, погасят свои обязательства в ближайшем будущем.

Структура данной дебиторской задолженности по срокам ее возникновения была следующей:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
До 3 месяцев	35 282	1 002 942
Свыше 3 месяцев	21 734 430	20 987 635
	21 769 712	21 990 577

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

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Сербские динары	76 787 171	74 910 652
Евро	10 536 422	10 431 944
Долл. США	3 174 687	3 856 453
Прочие	21	24
	90 498 301	89 199 073

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

	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Итого
На 1 января 2013 г.	21 560 538	5 820 064	27 380 602
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 18)	543 421	-	543 421
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(757 345)	-	(757 345)
Перенос из долгосрочной в краткосрочную часть	-	1 591 471	1 591 471
Прочие	4 623	413 505	418 128
На 30 сентября 2013 г.	21 351 237	7 825 040	29 176 277
На 1 января 2014 г.	21 990 577	7 827 614	29 818 191
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 18)	268 503	-	268 503
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(442 132)	-	(442 132)
Прочие	(47 236)	287 371	240 135
На 30 сентября 2014 г.	21 769 712	8 114 985	29 884 697

Расходы, под которые были созданы резервы или которые были списаны, включены в общие и административные расходы в отчете о совокупном доходе. Суммы, начисленные на резерв под обесценение, списываются, когда их взыскание не ожидается.

7. ЗАПАСЫ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Сырая нефть	21 075 854	25 490 951
Газ	174 132	98 558
Нефтепродукты	13 321 575	12 780 938
Сырье и материалы	5 896 131	5 582 457
Прочие	370 609	593 212
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(6 079 007)</i>	<i>(6 136 250)</i>
	34 759 294	38 409 866

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы уплаченные	414 872	700 072
Дебиторская задолженность по НДС	-	621 864
Отложенный НДС	882 618	2 466 870
Расходы будущих периодов	203 878	114 807
Предоплаченные таможенные пошлины	58 421	52 378
Предоплаченный акциз	6 488 062	1 431 422
Прочие оборотные активы	21 013 737	18 198 978
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(20 551 909)</i>	<i>(17 947 561)</i>
	8 509 679	5 638 830

Отложенный НДС на 30 сентября 2014 г. в размере 882 618 РСД (31 декабря 2013 г.: 2 466 870 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.

Предоплаченный акциз по состоянию на 30 сентября 2014 г. в размере 6 488 062 РСД (31 декабря 2013 г.: 1 431 422 РСД) относится к акцизу, уплаченному государству за готовую продукцию, хранящуюся в неакцизном складе и импортируемые подакцизные товары, используемые в дальнейшем производстве.

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

	Авансы уплаченные	Прочие оборотные активы	Итого
На 1 января 2013 г.	373 071	13 188 420	13 561 491
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 18)	12 460	3 778 140	3 790 600
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(2 492)	(116 050)	(118 542)
Прочее	-	(27 782)	(27 782)
На 30 сентября 2013 г.	383 039	16 822 728	17 205 767
На 1 января 2014 г.	248 347	17 699 214	17 947 561
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 18)	260	2 779 648	2 779 908
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(12 073)	(54 171)	(66 244)
Прочее	(954)	(108 362)	(109 316)
На 30 сентября 2014 г.	235 580	20 316 329	20 551 909

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2013 г.						
Первоначальная стоимость	42 567 439	96 895 807	27 042 790	16 318 460	25 997 306	208 821 802
Амортизация и обесценение	(14 450 260)	(23 887 053)	(13 010 240)	(6 848 950)	(4 315 892)	(62 512 395)
Остаточная стоимость	28 117 179	73 008 754	14 032 550	9 469 510	21 681 414	146 309 407
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября, 2014 года						
Поступление	8 178 476	10 119 486	2 872 154	458 134	4 468 043	26 096 293
Инвестиции в дочерние общества	(1 273 863)	(30 657)	(15 172)	-	-	(1 319 692)
Обесценение	-	-	(8 341)	-	(932)	(9 273)
Амортизация	(1 715 725)	(3 654 588)	(708 565)	(358 079)	-	(6 436 957)
Перевод в категорию инвестиционной собственности	-	-	(1 195)	(2 455)	(4 810)	(8 460)
Выбытие и списание	-	(299)	(145 234)	(7 934)	(942 822)	(1 096 289)
Прочие переводы	5 547	(10 132)	4 616	5 861	(65 034)	(59 142)
	33 311 614	79 432 564	16 030 813	9 565 037	25 135 859	163 475 887
На 31 декабря 2013 г.						
Первоначальная стоимость	48 902 906	106 418 740	29 438 986	17 154 915	29 437 390	231 344 876
Амортизация и обесценение	(15 591 292)	(26 986 176)	(13 408 173)	(7 589 878)	(4 301 531)	(67 868 989)
Остаточная стоимость	33 311 614	79 432 564	16 030 813	9 565 037	25 135 859	163 475 887
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, закончившихся 30 сентября, 2014 года						
Поступление	13 733 106	3 163 601	1 428 015	202 910	6 204 858	24 732 490
Инвестиции в дочерние общества	-	-	-	-	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 активов 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 г.						
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

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 2013 г.						
Первоначальная стоимость	5 304 044	5 097 738	10 401 782	42 567 439	112 666	53 081 887
Амортизация и обесценение	-	(304 214)	(304 214)	(14 450 260)	(110 630)	(14 865 104)
Остаточная стоимость	5 304 044	4 793 524	10 097 568	28 117 179	2 036	38 216 783
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября, 2014 года						
Поступление	4 586 579	9 806 659	14 393 238	-	-	14 393 238
Перевод из категории незавершенного строительства	(50 789)	(8 127 687)	(8 178 476)	8 178 476	-	-
Прочие переводы	(3)	(9 220)	(9 223)	5 547	(46)	(3 722)
Амортизация	-	-	-	(1 715 725)	-	(1 715 725)
Инвестиции в дочерние общества	-	-	-	(1 273 863)	-	(1 273 863)
Выбытие и списание	(704 773)	(9 971)	(714 744)	-	-	(714 744)
	9 135 058	6 453 305	15 588 363	33 311 614	1 990	48 901 967
На 30 сентября 2013 г.						
Первоначальная стоимость	9 135 058	6 756 469	15 891 527	48 902 906	110 820	64 905 253
Амортизация и обесценение	-	(303 164)	(303 164)	(15 591 292)	(108 830)	(16 003 286)
Остаточная стоимость	9 135 058	6 453 305	15 588 363	33 311 614	1 990	48 901 967
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, закончившихся 30 сентября, 2014 года						
Поступление	3 488 485	13 659 717	17 148 202	-	-	17 148 202
Перевод из категории незавершенного строительства	(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	-	-	-	(2 194 253)	-	(2 194 253)
Перевод активов из категории 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

10. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы уплаченные за основные средства	2 920 915	4 160 931
Расходы будущих периодов	981 697	1 033 330
Прочие активы	1 139 108	1 083 093
Минус: резерв под обесценение	(29 257)	(29 899)
	5 012 463	6 247 455

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

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Краткосрочные кредиты	2 368 590	300 000
Процентные обязательства	189 935	136 403
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 15)	24 131 000	27 596 333
Текущая часть обязательств по финансовой аренде (примечание 15)	-	21 634
	26 689 525	28 054 370

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	21 757 662	38 997 863
- третьи стороны	8 628 111	11 667 964
Обязательства по выплате дивидендов	16 853 013	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	69 740	69 780
	47 308 526	54 507 915

По состоянию на 30 сентября 2014 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 21 757 662 РСД (31 декабря 2013 г.: 38 715 029 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Gazprom Neft Trading, Австрия за приобретение сырой нефти в размере 19 202 511 РСД (31 декабря 2013 г.: 28 139 826 РСД).

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в общем размере 13 080 705 РСД или 80,22 РСД на одну акцию, были одобрены Общим собранием акционеров 30 июня 2014 года.

13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы полученные	952 392	864 997
Выплаты работникам	2 175 170	2 069 305
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	33 986	24 013
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	15 395	6 376
	3 176 943	2 964 691

14. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	572 410	522 953
НДС	1 282 617	461 212
Акциз	2 527 828	4 294 766
Таможенные платежи	51 167	1 623 065
Прочие налоги	1 933 571	1 516 134
	6 367 593	8 418 130

15. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные займы: ОАО «Газпром нефть»	48 369 553	50 655 813
Банковские кредиты	61 737 698	37 565 857
Обязательства по финансовой аренде	-	21 634
Прочие долгосрочные кредиты и займы	1 210	1 209
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(24 131 000)	(27 617 967)
	85 977 461	60 626 546

Банковские кредиты

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Кредиты в Сербии	9 903 301	12 048 569
Кредиты за границей	51 834 397	25 517 288
	61 737 698	37 565 857
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(18 603 051)	(22 264 141)
	43 134 647	15 301 716

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
От 1 года до 2 лет	6 574 549	2 926 308
От 2 до 5 лет	31 175 453	6 871 962
Более 5 лет	5 384 645	5 503 446
	43 134 647	15 301 716

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долл. США	52 631 671	28 343 857
Евро	8 731 441	8 579 494
Сербский динар	1 607	280 783
Японская йена	372 979	361 723
	61 737 698	37 565 857

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, Belibor 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 2014 года и 31 декабря 2013 года, приведена в таблице ниже:

Кредитор	Валюта	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные кредиты в Сербии			
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	300 503	279 719
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	449 859	454 900
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	221 019	225 341
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	1 626 671	1 526 400
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (IBRD)	Евро	4 495 036	4 459 990
UniCredit bank, г.Белград	Долл. США	2 808 606	4 821 436
UniCredit bank, г.Белград	РСД	-	278 900
Прочие кредиты	РСД	1 607	1 883
		9 903 301	12 048 569
Иностранные долгосрочные кредиты			
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	552 156	518 612
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская йена	372 979	361 723
Erste bank, Нидерланды	Евро	3 565 527	3 439 263
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	6 085 313	5 403 333
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	14 043 030	8 312 820
NBG bank, г. Великобритания	Долл. США	4 681 010	2 493 846
Alpha bank, г. Великобритания	Долл. США	7 087 049	3 325 128
Piraeusbank, Великобритания	Долл. США	-	1 662 563
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	15 447 333	-
		51 834 397	25 517 288
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных кредитов и займов		(18 603 051)	(22 264 141)
		300 503	15 301 716

	Валюта	Текущая часть		Долгосрочная часть	
		30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные кредиты в Сербии					
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	16 822	13 070	283 681	266 649
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	24 934	20 972	424 925	433 928
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	12 250	12 148	208 769	213 193
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	90 161	82 030	1 536 510	1 444 370
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (IBRD)	Евро	257 382	248 267	4 237 654	4 211 723
UniCredit bank, г.Белград	Долл. США	2 808 606	4 821 436	-	-
UniCredit bank, г.Белград	РСД	-	278 900	-	-
Прочие кредиты	РСД	350	369	1 257	1 514
		3 210 505	5 477 192	6 692 796	6 571 377
Иностранные долгосрочные кредиты					
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	38 287	30 197	513 869	488 415
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская йена	20 673	16 978	352 306	344 745
Erste bank, Нидерланды	Евро	3 565 527	3 439 263	-	-
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	-	-	6 085 313	5 403 333
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	-	8 312 820	14 043 030	-
NBG bank, г. Великобритания	Долл. США	4 681 010	-	-	2 493 846
Alpha bank, г. Великобритания	Долл. США	7 087 049	3 325 128	-	-
Piraeusbank, Великобритания	Долл. США	-	1 662 563	-	-
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	-	-	15 447 333	-
		15 392 546	16 786 949	36 441 851	8 730 339
		18 603 051	22 264 141	43 134 647	15 301 716

16. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
Нефть	78 342 210	86 957 443
Нефтепродукты	26 557 090	9 527 217
Прочие	36 881	506 690
	104 936 181	96 991 350

17. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ

	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
Расходы на персонал	2 808 183	3 064 359
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	536 970	548 829
Текущее обслуживание и ремонт	2 596 568	1 995 193
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 753 767	1 121 527
Техника безопасности и охрана труда	83 904	74 679
Прочие	5 918 926	5 356 356
	13 698 318	12 160 943

18. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
Расходы на персонал	6 592 479	9 847 713
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	1 208 400	857 440
Расходы на аренду	64 296	85 285
Командировочные расходы	197 592	252 861
Техника безопасности и охрана труда	322 744	231 192
Расходы по страхованию	196 549	192 870
Транспорт и хранение	856 702	925 958
Резерв под сомнительную задолженность	2 540 035	3 463 705
Прочие	2 620 618	993 275
	14 599 415	16 850 299

19. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА*Приобретение автозаправочных станций*

В 2014 году, в рамках регионального развития Общество приобрело в собственность одну автозаправочные станции (АЗС) в Республике Сербия. В результате приобретения, Общество ожидает рост доли на указанных рынках.

Название приобретенных активов	Дата приобретения	Доля в капитале
<i>Сербия:</i> SSG Sava Centar	7/21/2014	100%

В следующей таблице представлены данные по оплате за приобретение автозаправочных станций за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств.

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014г.	
	Сербия	Итого
Оплата:		
Денежные средства	332 353	831 588
Итого: оплата	332 353	831 588
Справедливая стоимость чистых идентифицируемых приобретенных активов (см. ниже)	332 353	789 440
Гудвилл	-	42 148

Стоимость основных классов активов и принятых обязательств на дату приобретения:

	Сербия	Итого
Основные средства	332 353	789 440
Чистые идентифицируемые приобретенные активы	332 353	789 440

Договоры на покупку подразумевают только приобретение имущества АЗС и не предусматривают условное вознаграждение.

20. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Финансовые гарантии

По состоянию на 30 сентября 2014 года общая сумма выданных финансовых гарантий составила 3 371 023 РСД и в основном относится к обязательствам по оплате таможенной пошлины в сумме 1 608 481 РСД (в 2013 году: 2 192 400 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 540 632 РСД (на 31 декабря 2013 г.: 555 878 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 2014 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 еще четыре года назад. Учитывая все вышеуказанное, руководство Общества считает, что, по состоянию на 30 сентября 2014 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть».

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, а также в том же периоде 2013 года, Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В

указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти и нефтепродуктов.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Итого
На 30 сентября 2014 г.				
Краткосрочные финансовые активы	3 036 211	-	-	3 036 211
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6 389 182	-	59 125	6 448 307
Прочие оборотные активы	29 167	-	5	29 172
Инвестиции в дочерние общества	8 729 187	-	-	8 729 187
Долгосрочные финансовые активы	36 018 190	-	-	36 018 190
Прочие внеоборотные активы	219 525	-	-	219 525
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 663 905)	-	(19 204 236)	(21 868 141)
Прочие краткосрочные обязательства	(159)	-	(36 391)	(36 550)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	(5 527 949)	-	(5 527 949)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(42 841 604)	-	(42 841 604)
	51 757 398	(48 369 553)	(19 181 497)	(15 793 652)
На 31 декабря 2013 г.				
Краткосрочные финансовые активы	2 114 286	-	-	2 114 286
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 786 847	-	3 537	3 790 384
Прочие оборотные активы	12 222	-	-	12 222
Инвестиции в дочерние общества	8 729 709	-	-	8 729 709
Долгосрочные финансовые активы	31 380 003	-	-	31 380 003
Прочие внеоборотные активы	159 524	-	-	159 524
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 072 804)	(9 338 240)	(28 586 819)	(38 997 863)
Прочие краткосрочные обязательства	(163)	-	-	(163)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	(5 332 191)	-	(5 332 191)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(45 323 622)	-	(45 323 622)
	45 109 624	(59 994 053)	(28 583 282)	(43 467 711)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 и 2013 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Итого
Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.				
Продажи продуктов нефтегазопереработки, 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)

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Итого
Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.				
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа	3 061 555	-	85 602	3 147 157
Прочая выручка	416 333	-	-	416 333
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(1 691 634)	-	(77 668 797)	(79 360 431)
Расходы, связанные с производством	(2 316 909)	(3 879)	(14 741)	(2 335 529)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(719 329)	(28 909)	-	(748 238)
Транспортные расходы	(10 273)	-	-	(10 273)
Расходы на геологоразведку	(2 483)	(4 437)	(92 329)	(99 249)
Прочие расходы, нетто	935 354	-	-	935 354
Финансовые доходы	-	(921 464)	-	(921 464)
Финансовые расходы	(327 386)	(958 689)	(77 690 265)	(78 976 340)
	3 061 555	-	85 602	3 147 157

22. 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 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 2014 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

23. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Договор о получении доли участия с «RAG Hungary Limited»

В декабре 2011 года Общество заключило договор о получении доли участия с «RAG Hungary Limited» на разведку и добычу углеводородов в Области Кишкунхалаш в Венгрии. В соответствии с Договором Группа обязуется профинансировать 50% общих расходов на разведку, по крайней мере, трех нефтяных скважин на территории, на которой разрешена разведка, в соответствии с лицензией на разведку углеводородов. В зависимости от результатов добычи Группа имеет право на получение до 50% от общего объема добычи углеводородов. Помимо этого, согласно Договору о совместной деятельности, заключенному с «RAG Hungary Limited» RAG будет выступать в качестве Оператора и будет нести ответственность и проводить все совместные операции. По состоянию на 30 сентября 2014 года расходы на работы по бурению и разведке оцениваются в 1,2 миллиона долл. США.

Договор о совместной деятельности с «RAG Hungary Limited»

В декабре 2012 года Общество заключило Call Option договор с «RAG Hungary Limited» на разведку и добычу углеводородов в области Келебья в Венгрии. В соответствии с этим Договором у НИС был опцион создания совместного предприятия с компанией «RAG Hungary Limited», который использован в июне 2014 года – созданием предприятия RAG Kiha LLC, благодаря чему НИС становится равноправным владельцем, с долевым участием в 50%. На основании заключенного Договора, новосозданному предприятию передана лицензия на разведочные исследования в области Келебья. По состоянию на 30 сентября 2014 года работы по бурению и разведке оцениваются в 1,45 миллионов долл. США.

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

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 2014 года по 22 октября 2014 года, дату выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

«НИС а.о.Нови Сад» Контактная информация

Офис:

Ул. Народного Фронта 12
Г. Нови Сад, Республика Сербия
21000

Телефон: (+ 381 21) 481 1111
e-mail: office@nis.eu

www.nis.eu

Управление по связям с инвесторами

e-mail: investor.relations@nis.eu

г. Нови Сад, 22 октября 2014 года

Кирилл Кравченко

Генеральный директор
«НИС а.д. Нови Сад»

Антон Федоров

Заместитель генерального директора,
директор Функции по финансам,
экономике, планированию и
бухгалтерскому учету
«НИС а.д. Нови Сад»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

	Примечания	30 сентября 2014 г. (неаудирован.)	31 декабря 2013 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	14 178 512	8 707 775
Краткосрочные финансовые активы		6 371	68 358
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	55 312 077	56 117 886
Запасы	7	37 811 718	40 659 980
Предоплата по текущему налогу на прибыль		769 220	38 865
Прочие оборотные активы	8	10 603 280	7 365 761
Итого оборотные активы		118 681 178	112 958 625
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	223 785 824	204 932 521
Инвестиционная собственность		1 377 700	1 414 364
Гудвилл и прочие нематериальные активы		7 325 874	6 678 646
Инвестиции в долевые инструменты		1 008 221	1 008 221
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		75 834	76 219
Долгосрочные финансовые активы		233 024	217 081
Отложенные налоговые активы		8 181 112	9 776 756
Прочие внеоборотные активы	10	5 893 583	8 567 539
Итого внеоборотные активы		247 881 172	232 671 347
Итого активы		366 562 350	345 629 972
Обязательства и акционерный капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	11	26 689 793	28 054 845
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	47 599 700	55 276 015
Прочие краткосрочные обязательства	13	3 903 474	3 559 331
Текущие обязательства по налогу на прибыль		-	2 630 312
Задолженность по прочим налогам	14	6 953 931	8 701 055
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 386 348	2 789 910
Итого краткосрочные обязательства		87 533 246	101 011 468
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	15	86 904 733	61 133 878
Отложенные налоговые обязательства		2 581 797	2 337 281
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 822 141	12 194 243
Итого долгосрочные обязательства		102 308 671	75 665 402
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		(365 012)	(98 174)
Нераспределенная прибыль		95 696 828	87 564 495
Капитал, причитающийся акционерам Общества		176 862 016	168 996 521
Неконтролирующая доля участия		(141 583)	(43 419)
Итого капитал		176 720 433	168 953 102
Итого обязательства и акционерный капитал		366 562 350	345 629 972

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

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

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

	Примечания	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2014 г. (неаудирован.)	2013 г. (неаудирован.)
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа		187 838 453	181 358 805
Прочая выручка		6 021 479	3 603 962
Итого выручка от продаж	4	193 859 932	184 962 767
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	16	(109 592 420)	(101 048 663)
Расходы, связанные с производством	17	(13 630 262)	(10 644 677)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	18	(16 422 403)	(18 936 242)
Транспортные расходы		(797 381)	(805 000)
Истощение, износ и амортизация		(9 437 834)	(8 038 736)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(4 428 659)	(4 870 314)
Расходы на геологоразведочные работы		(992 773)	(737 803)
Итого операционные расходы		(155 301 732)	(145 081 435)
Прочие расходы, нетто		(985 884)	(1 076 601)
Операционная прибыль		37 572 316	38 804 731
Убыток от курсовых разниц, нетто		(8 295 100)	753 285
Финансовые доходы		214 444	324 346
Финансовые расходы		(2 864 559)	(2 648 688)
Итого прочие расходы		(10 945 215)	(1 571 057)
Прибыль до налогообложения		26 627 101	37 233 674
Расходы по текущему налогу на прибыль		(3 671 931)	(5 293 285)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(1 837 220)	(206 751)
Итого расходы по налогу на прибыль		(5 509 151)	(5 500 036)
Прибыль за период		21 117 950	31 733 638
Прочий совокупный убыток			
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли или убытка			
Прибыль от переоценки финансовых активов по справедливой стоимости		14 579	21 755
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(284 431)	(21 844)
Прочий совокупный убыток (прибыль) за период		(269 852)	(89)
Итого совокупный доход за период		20 848 098	31 733 549
Прибыль, относящаяся к:			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		21 225 763	31 761 618
- неконтролирующей доле участия		(107 813)	(27 980)
Прибыль за период		21 117 950	31 733 638
Итого совокупный доход, относящийся к:			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		20 958 990	31 762 239
- неконтролирующей доле участия		(110 892)	(28 690)
Итого совокупный доход за период		20 848 098	31 733 549
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		130,17	194,78
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

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

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА

ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 И 2013 ГОДА

(неаудированный)	Примечания	Капитал, относящийся к акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
		Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2013 г.		81 530 200	794 352	50 783 215	133 107 767	(17 106)	133 090 661
Прибыль (убыток) за период		-	-	31 761 618	31 761 618	(27 980)	31 733 638
Прочая совокупная прибыль (убыток)							
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	21 755	-	21 755	-	21 755
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	(21 134)	-	(21 134)	(710)	(21 844)
Итого совокупный доход (расход) за период		-	621	31 761 618	31 762 239	(28 690)	31 733 549
Распределение дивидендов		-	-	(12 364 129)	(12 364 129)	-	(12 364 129)
Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала		-	-	(12 364 129)	(12 364 129)	-	(12 364 129)
Прочее		-	(889 424)	886 564	(2 860)	-	(2 860)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2013 г.		81 530 200	(94 451)	71 067 268	152 503 017	(45 796)	152 457 221
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, имеющих 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 доход (расход) за период		-	(266 773)	21 225 763	20 958 990	(110 892)	20 848 098
Распределение дивидендов	12	-	-	(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

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

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

Консолидированный отчет о движении денежных средств

Примечания	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г. (неаудирован.)	2013 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	26 627 101	37 233 674
Корректировки:		
Финансовые расходы	2 864 559	2 648 688
Финансовые доходы	(214 444)	(324 346)
Истощение, износ и амортизация	9 437 834	8 038 736
Корректировки прочих резервов	494 308	1 419 545
Резерв по сомнительной задолженности	2 562 974	3 471 811
Списание кредиторской задолженности	(15 095)	(160 162)
Нереализованный убыток от курсовых разниц, нетто	6 597 777	89 735
Прочие неденежные статьи	891 806	908 412
	22 619 719	16 092 419
Изменения в оборотном капитале:		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	804 206	(10 259 957)
Товарно-материальные запасы	2 848 262	8 166 071
Прочие оборотные активы	(6 170 783)	(2 727 572)
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность	(16 834 235)	6 111 484
Задолженность по прочим налогам	(1 737 954)	325 487
Денежные средства полученные (использованные в) от операционной деятельности	(21 090 504)	1 615 513
Уплаченный налог на прибыль	(7 031 209)	(3 708 348)
Проценты уплаченные	(2 270 244)	(2 291 924)
Проценты полученные	434 265	658 736
	(8 867 188)	(5 341 536)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	19 289 128	49 600 070
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение дочерних компаний или других предприятий, за вычетом приобретенных денежных средств	(952 777)	(798 469)
Оттоки на основе приобретения совместных предприятий	-	(1 008 221)
Поступления по выданным кредитам	-	32 000
Капитальные затраты	(30 414 995)	(42 862 653)
Поступления от продажи основных средств	179 649	145 781
Прочие (оттоки)/поступления денежных средств	(1 485)	534 325
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(31 189 608)	(43 957 237)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступление кредитов и займов	33 851 022	21 696 382
Погашение кредитов и займов	(16 834 394)	(20 109 484)
Дивиденды выплаченные	-	(12 364 129)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	17 016 628	(10 777 231)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	5 116 148	(5 134 398)
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	354 589	140 989
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8 707 775	12 069 897
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	14 178 512	7 076 488

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

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 ОАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нефтяная индустрия Сербии», которая стала дочерним обществом ОАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ОАО «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 (Приме Маркет) 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

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 2013 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 2013 год.

Результаты, отраженные в отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Изменения в основных положениях 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 2013 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

Применение новых стандартов МСФО

Следующие изменения к действующим МСФО стандартам и новый комментарий, вступили в силу, начиная с 1 января 2014 года:

- изменения, касающиеся критериев взаимозачета в МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации»,
- изменения в отношении инвестиционных предприятий в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность, МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и в МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность»,
- изменения в МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» в отношении дополнительных раскрытий,
- изменения в МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» в отношении новации финансовых инструментов и учету хеджирования,
- разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи»

Группа применяла данные изменения к стандартам и новый КРМФО при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Изменения к действующим стандартам не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

2. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ И РАЗЪЯСНЕНИЯ

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 октября 2014 года. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты, часть 1: классификация и оценка». МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 г., в ноябре 2013 г. и июле 2014 г. в отношении классификации и оценки финансовых обязательств. Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания на основании бизнес-модели Группы в части управления финансовыми инструментами и будущими денежными потоками, которые ожидаются от использования данного инструмента.
- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при одновременном выполнении следующих условий: бизнес-модель Группы построена таким образом, что денежные потоки ожидаются от погашения финансового инструмента, и по условиям договора денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в составе прибыли и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.
- Последующая оценка долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Для всех остальных финансовых инструментов на момент признания делается выбор, будут ли реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости отражаться в прочем совокупном доходе, нежели чем в прибылях и убытках. Выбор может быть сделан для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в прибылях и убытках в том случае, когда они представляют собой доход от инвестиции.
- Большинство требований МСФО 39 (IAS) в отношении классификации и оценки финансовых активов были перенесены в новый стандарт без существенных изменений. Основные изменения касаются требования отражения в составе прочего совокупного дохода эффекта изменений кредитного риска, связанного с финансовыми обязательствами, оцениваемыми по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Изменения, внесенные в МСФО (IFRS) 9 в ноябре 2013 г. позволяют Группе продолжать оценивать свои

финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 39 и, одновременно, отражать эффект изменений кредитного риска в соответствии с МСФО (IFRS) 9.

- Существенные изменения внесены в модель учета хеджирования, которые позволят улучшить отражение деятельности по управлению рисками в финансовой отчетности. В частности, изменения МСФО (IFRS) 9 расширяют спектр объектов хеджирования (объектами хеджирования могут быть компоненты риска по нефинансовым статьям, в случае если они поддаются отдельной и надежной оценке; в объекты хеджирования могут включаться деривативы; группы статей и нетто-позиции могут представлять собой объект хеджирования и т.д.). Изменения МСФО (IFRS) 9 также расширяют перечень инструментов хеджирования: финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытков за период, могут быть определены в качестве инструментов хеджирования любого риска. Фундаментальным нововведением МСФО (IFRS) 9 является отсутствие 80-125 процентного интервала, применяемого в МСФО (IAS) 39 для оценки эффективности хеджирования, и требования ретроспективной оценки эффективности хеджирования. В МСФО (IFRS) 9 количественная оценка эффективности заменена требованием наличия экономической связи между объектом и инструментом хеджирования.
- Расширены требования по раскрытию информации, касающейся стратегии управления рисками, денежных потоков от операций хеджирования и влияния, оказанного применением специального учета хеджирования, на финансовую отчетность.

Применение МСФО (IFRS) 9 станет обязательным с 1 января 2018 г. МСФО (IFRS) 9 (2014) заменяет МСФО (IFRS) 9 (2009), МСФО (IFRS) 9 (2013), но эти стандарты могут использоваться, если их первоначальное применение производилось ранее 1 января 2015 г. Группа не планирует применение МСФО (IFRS) 9 (2014) до его официального вступления в силу и в настоящее время оценивает влияние изменений на свою консолидированную финансовую отчетность.

Изменения в МСФО (IFRS) 11 – «Совместная деятельность» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или позднее) по учету приобретения долей в совместных операциях. Изменение приводит руководство касательно отражения приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом.

Изменения в МСФО (IAS) 16 – «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или позднее) по уточнению допустимых методов начисления амортизации. В указанном изменении Совет по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) определил, что применение подхода к расчету амортизации актива, основанного на выручке, не допускается, поскольку выручка, полученная от ведения деятельности с использованием актива, в основном, отражает факторы, отличные от принципа получения экономической выгоды, связанной с использованием актива.

МСФО (IFRS) 15 – «Выручка по договорам с покупателями» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или позднее). Новый стандарт устанавливает основной принцип, что выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю, по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а также скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями капитализируются и затем списываются в периоде, в котором получены выгоды от реализации контракта. В настоящее время Группа оценивает влияние изменения в стандартах на консолидированную финансовую отчетность.

Изменения к МСФО (IAS) 19 – «Вознаграждение работникам» (выпущены в ноябре 2013, применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2014) в части вкладов от работников или третьих лиц, формирующих пенсионные планы с установленными выплатами. Цель изменений упростить учет вкладов, независимых от количества лет службы сотрудника. Данное изменение не оказывает существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

3. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за периоды девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 и 2013 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, которые участвуют в финансово-хозяйственной деятельности, которые могут получать выручку или нести расходы, 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 2014 года:

	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
EBITDA (сегментный результат)	51 504 503	(4 191 738)	-	47 312 765
Истощение, износ и амортизация	(3 007 622)	(6 430 212)	-	(9 437 834)
Убытки от обесценения	8	56 512	-	56 520
Убыток от курсовых разниц, нетто	(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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	67 815 567	180 934 850	(63 787 650)	184 962 767
Межсегментная	63 652 547	135 103	(63 787 650)	-
Внешним покупателям	4 163 020	180 799 747	-	184 962 767
EBITDA (сегментный результат)	58 534 397	(10 876 412)	-	47 657 985
Истощение, износ и амортизация	(2 479 932)	(5 558 804)	-	(8 038 736)
Убытки от обесценения	(108)	(11 690)	-	(11 798)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(59 139)	812 424	-	753 285
Финансовые расходы, нетто	(234 673)	(2 089 669)	-	(2 324 342)
Налог на прибыль	(710 976)	(4 789 060)	-	(5 500 036)
Прибыль/(убыток) сегмента	54 436 317	(22 702 679)	-	31 733 638

Ниже представлена сверка EBITDA за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 и 2013 г.

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
Прибыль за период	21 117 950	31 733 638
Расходы по налогу на прибыль	5 509 151	5 500 036
Финансовые расходы	2 864 559	2 648 688
Прочие финансовые доходы	(214 444)	(324 346)
Истощение, износ и амортизация	9 437 834	8 038 736
Убыток от курсовых разниц, нетто	8 295 100	(753 285)
Чистые прочие расходы	985 884	1 076 601
Прочие внереализационные (доходы) расходы, нетто*	(683 269)	(262 083)
EBITDA	47 312 765	47 657 985

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

Ниже представлены итоги выручка от продаж (по стране регистрации клиента):

	Девять месяцев, закончившихся 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	145 749 113	36 478 677	182 227 790
<i>Через розничную сеть</i>	45 172 122	-	45 172 122
<i>Оптовые операции</i>	100 576 989	36 478 677	137 055 666
Прочие продажи	5 926 361	95 118	6 021 479
Итого выручка от реализации	154 701 875	39 158 057	193 859 932

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	3 548 453	3 548 453
Продажа газа	2 738 764	-	2 738 764
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	2 738 764	-	2 738 764
Реализация нефтепродуктов	147 675 011	27 396 577	175 071 588
<i>Через розничную сеть</i>	46 549 522	-	46 549 522
<i>Оптовые операции</i>	101 125 489	27 396 577	128 522 066
Прочие продажи	3 597 823	6 139	3 603 962
Итого выручка от реализации	154 011 598	30 951 169	184 962 767

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 137 055 666 РСД (2013: 128 522 066 РСД), выручка в размере 20 187 745 РСД (2013: 25 374 764 РСД) относится к отечественному покупателю НРР „Petrohemija“. Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Группа осуществляет деятельность на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 154 701 875 РСД (за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013: 154 011 598 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 39 158 057 РСД (за девять месяцев, закончившиеся 30

сентября 2013: 30 951 169 РСД). Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
Продажа сырой нефти	2 584 262	3 548 453
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	5 247 049	1 861 177
Босния и Герцеговина	5 798 904	4 567 156
Румыния	2 121 843	1 066 113
Все другие рынки	23 310 881	19 902 131
	36 478 677	27 396 577
Прочие продажи	95 118	6 139
	39 158 057	30 951 169

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	11 912 182	6 068 422
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	375 326	769 607
Денежные средства с ограничением права использования	1 645 429	1 650 878
Эквиваленты денежных средств	245 575	218 868
	14 178 512	8 707 775

5. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	59 125	3 537
- третьи стороны	74 647 692	74 579 495
	74 706 817	74 583 032
Начисленные активы	43 723	1 383 654
Прочая дебиторская задолженность	10 309 631	9 834 081
	85 060 171	85 800 767
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(29 748 094)	(29 682 881)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	55 312 077	56 117 886

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
До 3 месяцев	38 285 745	38 816 285
Свыше 3 месяцев	36 421 072	35 766 747
	74 706 817	74 583 032

По состоянию на 30 сентября 2014 года из суммы просроченной торговой дебиторской задолженности в размере 36 421 072 РСД (31 декабря 2013 года: 35 766 747 РСД), сумма в 21 633 109 РСД является обесцененной (31 декабря 2013 года: 21 855 267 РСД). Оставшаяся сумма в размере 14 787 963 РСД (31 декабря 2013 года: 13 911 480 РСД) относится к большому числу независимых покупателей, которые, по мнению руководства, погасят свои обязательства в ближайшем будущем.

Структура данной дебиторской задолженности по срокам ее возникновения была следующей:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
До 3 месяцев	66 583	1 098 697
Свыше 3 месяцев	21 566 526	20 756 570
	21 633 109	21 855 267

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

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Сербские динары	72 104 483	72 933 102
Евро	10 445 545	10 382 718
Долл. США	1 757 912	2 229 144
Прочие	752 231	255 803
	85 060 171	85 800 767

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

	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Итого
На 1 января 2013 г.	21 360 758	5 820 064	27 180 822
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 18)	554 563	-	554 563
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(757 345)	-	(757 345)
Перенос из долгосрочной в краткосрочную часть	-	1 591 471	1 591 471
Прочие	56 781	413 505	470 286
На 30 сентября 2013 г.	21 214 757	7 825 040	29 039 797
На 1 января 2014 г.	21 855 267	7 827 614	29 682 881
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 18)	333 422	-	333 422
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(487 566)	-	(487 566)
Прочие	(68 014)	287 371	219 357
На 30 сентября 2014 г.	21 633 109	8 114 985	29 748 094

Расходы, под которые были созданы резервы или которые были списаны, включены в общие и административные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе. Суммы, начисленные на резерв под обесценение, списываются, когда их взыскание не ожидается.

6. ЗАПАСЫ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Сырая нефть	21 075 854	25 490 951
Газ	174 132	98 558
Нефтепродукты	14 209 054	13 624 136
Сырье и материалы	8 540 747	7 617 850
Прочие	577 775	767 490
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(6 765 844)</i>	<i>(6 939 005)</i>
	37 811 718	40 659 980

7. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы уплаченные	698 704	799 548
Дебиторская задолженность по НДС	1 218 684	1 939 549
Отложенный НДС	1 359 152	2 681 103
Расходы будущих периодов	223 577	137 145
Предоплаченные таможенные пошлины	63 584	57 272
Предоплаченный акциз	6 498 616	1 441 590
Прочие оборотные активы	21 105 345	18 269 246
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(20 564 382)</i>	<i>(17 959 692)</i>
	10 603 280	7 365 761

Отложенный НДС на 30 сентября 2014 г. в размере 1 359 152 РСД (31 декабря 2013 г.: 2 681 103 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.

Предоплаченный акциз по состоянию на 30 сентября 2014 г. в размере 6 498 616 РСД (31 декабря 2013 г.: 1 441 590 РСД) относится к акцизу, уплаченному государству за готовую продукцию, хранящуюся в неакцизном складе и импортируемые подакцизные товары, используемые в дальнейшем производстве. .

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

	Авансы уплаченные	Прочие оборотные активы	Итого
На 1 января 2013 г.	373 071	13 193 909	13 566 980
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 18)	12 460	3 778 140	3 790 600
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(2 492)	(116 050)	(118 542)
Прочее	-	(13 306)	(13 306)
На 30 сентября 2013 г.	383 039	16 842 693	17 225 732
На 1 января 2014 г.	253 069	17 706 623	17 959 692
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 18)	260	2 776 371	2 776 631
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(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

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2013 г.						
Первоначальная стоимость	53 376 416	96 895 806	33 016 407	18 938 910	27 786 293	230 013 832
Амортизация и обесценение	(20 466 813)	(23 887 053)	(13 125 313)	(8 293 223)	(4 319 865)	(70 092 267)
Остаточная стоимость	32 909 603	73 008 753	19 891 094	10 645 687	23 466 428	159 921 565
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года						
Поступление	7 886 593	10 088 829	5 689 888	947 737	6 481 162	31 094 209
Приобретения в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	3 815 388	-	257 771	4 073 159
Обесценение	-	-	(8 341)	-	(932)	(9 273)
Амортизация	(2 247 737)	(3 654 588)	(1 011 449)	(502 111)	(3 029)	(7 418 914)
Перевод в на инвестиционную собственность	-	-	(1 195)	(2 455)	(4 810)	(8 460)
Выбытие и списание	-	(299)	(253 787)	(12 687)	(960 511)	(1 227 284)
Прочие переводы	5 547	(10 132)	6 686	5 859	(116 073)	(108 113)
Курсовые разницы	23	-	182 325	(4 862)	27 183	204 669
	38 554 029	79 432 563	28 310 609	11 077 168	29 147 189	186 521 558
На 30 сентября 2013 г.						
Первоначальная стоимость	55 075 809	106 418 740	42 200 499	19 081 284	33 455 696	256 232 028
Амортизация и обесценение	(16 521 780)	(26 986 177)	(13 889 890)	(8 004 116)	(4 308 507)	(69 710 470)
Остаточная стоимость	38 554 029	79 432 563	28 310 609	11 077 168	29 147 189	186 521 558
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, закончившихся 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 активов 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

Нефтегазовые активы

	Капитализиро- ванные расходы на разведку и оценку	Капитализирова- нные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производ- ственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2013 г.						
Первоначальная стоимость	6 354 587	5 315 398	11 669 985	53 376 416	123 953	65 170 354
Амортизация и обесценение	(3 973)	(304 214)	(308 187)	(20 466 813)	(110 641)	(20 885 641)
Остаточная стоимость	6 350 614	5 011 184	11 361 798	32 909 603	13 312	44 284 713
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года						
Поступление	5 367 659	11 222 678	16 590 337	-	-	16 590 337
Перевод в категории активов, отличных от нефтегазовых	-	(6 162)	(6 162)	-	-	(6 162)
Перевод из категории незавершенного строительства	(50 904)	(8 534 940)	(8 585 844)	8 585 826	18	-
Прочие переводы	668	(17 466)	(16 798)	(699 576)	(46)	(716 420)
Амортизация и износ	(2 362)	-	(2 362)	(2 247 735)	-	(2 250 097)
Выбытие и списание	(704 773)	(10 230)	(715 003)	-	-	(715 003)
Курсовые разницы	26 539	-	26 539	5 911	-	32 450
	10 987 441	7 665 064	18 652 505	38 554 029	13 284	57 219 818
На 30 сентября 2013 г.						
Первоначальная стоимость	10 994 417	7 968 228	18 962 645	55 075 809	122 115	74 160 569
Амортизация и обесценение	(6 976)	(303 164)	(310 140)	(16 521 780)	(108 831)	(16 940 751)
Остаточная стоимость	10 987 441	7 665 064	18 652 505	38 554 029	13 284	57 219 818
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, закончившихся 30 сентября 2014 года						
Поступление	4 534 056	14 532 792	19 066 848	-	-	19 066 848
Перевод из категории незавершенного строительства	(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)
Амортизация	(3 517)	-	(3 517)	(2 742 161)	-	(2 745 678)
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	-	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

9. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы уплаченные за основные средства	3 802 036	6 481 062
Расходы будущих периодов	981 697	1 033 330
Прочие активы	1 139 107	1 083 046
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(29 257)</i>	<i>(29 899)</i>
	5 893 583	8 567 539

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

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Краткосрочные кредиты	2 368 620	300 029
Процентные обязательства	189 934	136 403
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 15)	24 131 000	27 596 332
Текущая часть обязательств по финансовой аренде (примечание 15)	239	22 081
	26 689 793	28 054 845

11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	19 204 236	37 925 059
- третьи стороны	11 472 332	13 507 743
Обязательства по выплате дивидендов	16 853 014	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	70 118	70 905
	47 599 700	55 276 015

По состоянию на 30 сентября 2014 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 19 204 236 РСД (31 декабря 2013 г.: 37 925 059 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Gazprom Neft Trading, Австрия, за приобретение сырой нефти в размере 19 202 511 РСД (31 декабря 2013 г.: 28 139 826 РСД).

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2013 года в общем размере 13 080 705 РСД или 80,22 РСД на одну акцию, были одобрены Общим собранием акционеров 30 Июня 2014 года.

12. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы полученные	996 012	892 243
Выплаты работникам	2 848 180	2 636 098
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	41 697	24 020
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	17 585	6 970
	3 903 474	3 559 331

13. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	572 410	522 953
НДС	1 418 219	517 592
Акциз	2 643 397	4 312 273
Таможенные платежи	51 618	1 624 014
Прочие налоги	2 268 287	1 724 223
	6 953 931	8 701 055

14. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные займы: ОАО «Газпром нефть»	48 369 553	50 655 813
Банковские кредиты	62 438 831	37 948 303
Обязательства по финансовой аренде	151 763	107 689
Прочие долгосрочные кредиты и займы	75 825	40 486
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(24 131 239)	(27 618 413)
	86 904 733	61 133 878

Банковские кредиты

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Кредиты в Сербии	9 903 301	12 048 569
Кредиты за границей	52 535 530	25 899 734
	62 438 831	37 948 303
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(18 603 051)	(22 264 141)
	43 835 780	15 684 162

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
От 1 года до 2 лет	6 574 549	2 926 308
От 2 до 5 лет	31 876 586	6 871 962
Более 5 лет	5 384 645	5 885 892
	43 835 780	15 684 162

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долл. США	52 631 671	28 343 857
Евро	9 432 574	8 961 940
Сербские динары	1 607	280 783
Японская йена	372 979	361 723
	62 438 831	37 948 303

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, Belibor 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 2014 года и 31 декабря 2013 года, приведена в таблице ниже:

Кредитор	Валюта	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные кредиты в Сербии			
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	300 503	279 719
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	449 859	454 900
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	221 019	225 341
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	1 626 671	1 526 400
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (IBRD)	Евро	4 495 036	4 459 990
UniCredit bank, г.Белград	Долл. США	2 808 606	4 821 436
UniCredit bank, г.Белград	Сербский динар	-	278 900
Прочие кредиты	Сербский динар	1 607	1 883
		9 903 301	12 048 569
Иностраные долгосрочные кредиты			
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	552 156	518 612
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская йена	372 979	361 723
Erste bank, Нидерланды	Евро	3 565 527	3 439 263
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	6 085 313	5 403 333
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	14 043 030	8 312 820
NBG bank, г. Великобритания	Долл. США	4 681 010	2 493 846
Alpha bank, г. Великобритания	Долл. США	7 087 049	3 325 128
Piraeusbank, Великобритания	Долл. США	-	1 662 563
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	15 447 333	-
			-
НефтегазИнКор, Российская Федерация	Евро	304 646	
Нефтегазовая Инновационная Корпорация, Россия	Евро	396 487	382 446
		52 535 530	25 899 734
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов</i>		<i>(18 603 051)</i>	<i>(22 264 141)</i>
		43 835 780	15 684 162

	Валюта	Текущая часть		Долгосрочная часть	
		30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные кредиты в Сербии					
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	16 822	13 070	283 681	266 649
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	24 934	20 972	424 925	433 928
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	12 250	12 148	208 769	213 193
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	90 161	82 030	1 536 510	1 444 370
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (IBRD)	Евро	257 382	248 267	4 237 654	4 211 723
UniCredit bank, г.Белград	Долл. США	2 808 606	4 821 436	-	-
UniCredit bank, г.Белград	Сербский динар	-	278 900	-	-
Прочие кредиты	Сербский динар	350	369	1 257	1 514
		3 210 505	5 477 192	6 692 796	6 571 377
Иностранные долгосрочные кредиты					
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	38 287	30 197	513 869	488 415
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская йена	20 673	16 978	352 306	745
Erste bank, Нидерланды	Евро	3 565 527	3 439 263	-	-
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	-	-	6 085 313	5 403 333
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	-	8 312 820	14 043 030	-
NBG bank, г. Великобритания	Долл. США	4 681 010	-	-	2 493 846
Alpha bank, г. Великобритания	Долл. США	7 087 049	3 325 128	-	-
Piraeusbank, Великобритания	Долл. США	-	1 662 563	-	-
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	-	-	15 447 333	-
НефтегазИнКор, Российская Федерация	Евро	-	-	304 646	-
Нефтегазовая Инновационная Корпорация, Россия	Евро	-	-	396 487	382 446
		15 392 546	16 786 949	37 142 984	9 112 785
		18 603 051	22 264 141	43 835 780	15 684 162

15. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
Нефть	78 342 229	86 958 898
Нефтепродукты	31 213 311	13 583 076
Прочие	36 880	506 689
	109 592 420	101 048 663

16. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
Расходы на персонал	5 326 551	5 825 105
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	1 633 922	1 204 996
Текущее обслуживание и ремонт	2 240 185	1 244 102
Электроэнергия и коммунальные услуги	2 201 905	1 163 944
Техника безопасности и охрана труда	83 904	113 016
Транспортные расходы	1 016 155	467 387
Прочие	1 127 640	626 127
	13 630 262	10 644 677

17. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.
Расходы на персонал	7 410 650	11 380 629
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	1 358 962	1 015 933
Расходы на аренду	285 819	273 965
Командировочные расходы	275 234	331 460
Техника безопасности и охрана труда	397 681	298 038
Расходы по страхованию	199 769	196 458
Транспорт и хранение	361 904	331 880
Резерв под сомнительную задолженность	2 556 243	3 469 276
Прочие	3 576 141	1 638 603
	16 422 403	18 936 242

18. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА*Приобретение автозаправочных станций*

В 2014 году, в рамках регионального развития Группа приобрела в собственность пять автозаправочных станций – четыре АЗС в Болгарии и одну в Республике Сербия. В результате приобретения, Группа ожидает рост доли на указанных рынках.

Название приобретенных активов	Дата приобретения	Доля в капитале
<i>Болгария:</i>		
Vansko	6/6/2014	100%
Čeren Kos	6/4/2014	100%
Ruse	6/16/2014	100%
Haskovo	6/5/2014	100%
<i>Сербия:</i>		
SSG Sava Centar	7/21/2014	100%

В следующей таблице представлены данные по оплате за приобретение автозаправочных станций за период, закончившийся 30 сентября 2014 года, справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств.

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.		
	Болгария	Сербия	Итого
Оплата:			
Денежные средства	499 235	332 353	831 588
Итого: оплата	499 235	332 353	831 588
Справедливая стоимость чистых идентифицируемых приобретенных активов	457 087	332 353	789 440
Гудвилл	42 148	-	42 148

Стоимость основных классов активов и принятых обязательств на дату приобретения.

	Болгария	Сербия	Итого
Основные средства	457 087	332 353	789 440
Чистые идентифицируемые приобретенные активы	457 087	332 353	789 440

Договоры на покупку подразумевают только приобретение имущества АЗС и не предусматривают условное вознаграждение.

В тот же период, закончившийся 30 сентября 2013 года, Группа приобрела 100% долю и контроль над компанией OMV ВН, одной АЗС в Болгарии и двумя в Румынии. Приобретенные активы, справедливая стоимость которых в момент приобретения составила 2 723 006 РСД, были оплачены 3 939 086 РСД. Разница в размере 1 216 080 РСД является признанным гудвиллом.

19. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Финансовые гарантии

По состоянию на 30 сентября 2014 года общая сумма выданных финансовых гарантий составила 3 672 181 РСД и в основном относится к обязательствам по оплате таможенной пошлины в сумме 1 909 638 РСД (31 декабря 2013 году: 2 192 400 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 540 632 РСД (на 31 декабря 2013 г.: 690 094 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 2014 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 мнению 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 еще четыре года назад. Учитывая все вышеуказанное, руководство Группы считает, что, по состоянию на 30 сентября 2014 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть».

20. ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ

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

ДЗО	Государство	Доля участия, %	
		30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
О Зоне а.д., г.Белград	Сербия	100	100
НИС Петрол д.о.о., г. Баня Лука	Б и Г	100	100
НИС Петрол е.о.о.д., г.София	Болгария	100	100
NIS Petrol SRL, г.Бухарест	Румыния	100	100
Pannon naftagas Kft, г.Будапешт	Венгрия	100	100
НИС Оверсис,г. Санкт Петербург	Россия	100	100
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	100	100
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	100	100
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зреньянин	Сербия	100	100
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	100	100
G-Petrol d.o.o., г. Сараево	Б и Г	100	100
Ядран-Нафтагас д.о.о., г. Баня Лука	Б и Г	66	66
Юбос д.о.о., г. Бор	Сербия	51	51
Светлост д.о.о., г. Буяновац	Сербия	51	51

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, а также в том же периоде 2013 года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти и нефтепродуктов.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	Итого
На 30 сентября 2014 г.				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	59 125	81 413	140 538
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	1 008 221	1 008 221
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(19 204 236)	-	(19 204 236)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(36 391)	-	(36 391)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 527 949)	-	-	(5 527 949)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(42 841 604)	-	-	(42 841 604)
	(48 369 553)	(19 181 502)	1 089 634	(66 461 421)
На 31 декабря 2013 г.				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	3 537	11 385	14 922
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	1 008 221	1 008 221
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(9 338 240)	(28 586 819)	-	(37 925 059)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 332 191)	-	-	(5 332 191)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(45 323 622)	-	-	(45 323 622)
	(59 994 053)	(28 583 282)	1 019 606	(87 557 729)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 и 2013 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	Итого
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.				
Продажи продуктов нефтегазопереработки, 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)

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	Итого
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.				
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа	-	85 602	-	85 602
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	-	(77 668 797)	-	(77 668 797)
Расходы, связанные с производством	(3 879)	(14 741)	-	(18 620)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(28 909)	-	-	(28 909)
Прочие расходы, нетто	(4 437)	(92 329)	-	(96 766)
Финансовые расходы	(921 464)	-	-	(921 464)
	(958 689)	(77 690 265)	-	(78 648 954)

22. НАЛОГОВЫЕ РИСКИ

Налоговое законодательство Республики Сербия допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими органами и Группе придется заплатить дополнительные суммы недоимок, штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2014 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

23. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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. В декабре 2012 года лицензия на разведку в блоке 2 была ратифицирована Правительством Румынии. Ведутся подготовки к производству разведочных работ. По состоянию на 30 сентября 2014 года работы по бурению и разведке были оценены в 13 миллионов долл. США.

Договор о получении доли участия с «RAG Hungary Limited»

В декабре 2011 года Группа заключила договор о получении доли участия с «RAG Hungary Limited» на разведку и добычу углеводородов в Области Кишкунхалаш в Венгрии. В соответствии с Договором Группа обязуется профинансировать 50% общих расходов на разведку, по крайней мере, трех нефтяных скважин на территории, на которой разрешена разведка, в соответствии с лицензией на разведку углеводородов. В зависимости от результатов добычи Группа имеет право на получение до 50% от общего объема добычи углеводородов. Помимо этого, согласно Договору о совместной деятельности, заключенному с «RAG Hungary Limited» RAG будет выступать в качестве Оператора и будет нести ответственность и проводить все совместные операции. По состоянию на 30 сентября 2014 года расходы на работы по бурению и разведке оцениваются в 1,2 миллиона долл.США.

Договор о совместной деятельности с «RAG Hungary limited»

В декабре 2012 года Группа заключила Call Option договор с «RAG Hungary Limited» на разведку и добычу углеводородов в области Келебья в Венгрии. В соответствии с этим Договором у НИС был опцион создания совместного предприятия с компанией «RAG Hungary Limited», который использован в июне 2014 года – созданием предприятия RAG Kiha LLC, благодаря чему НИС становится равноправным владельцем, с долевым участием в 50%. На основании заключенного Договора, новосозданному предприятию передана лицензия на разведочные исследования в области Келебья. По состоянию на 30 сентября 2014 года работы по бурению и разведке оцениваются в 1,45 миллионов долл. США.

Farm-out договор с «Zeta Petroleum S.R.L.», Румыния

В августе 2012 года, Группа заключила Farm-out договор с «Zeta Petroleum S.R.L.», Румыния на разведку и добычу углеводородов в области Тимиш в Румынии. Согласно Договору, Группа обязана профинансировать 51% общих расходов по разведке в районе, указанном в лицензии на разведку. В зависимости от успеха исследований Группа получит право на 51% общего объема добываемых углеводородов. По состоянию на 30 сентября 2014 года геологоразведочные работы были оценены в 0,36 миллионов долл.США.

Farm-out договор с «Moesia Oil and Gas PLC», Ирландия

В июне 2012 года Группа заключила Farm-out договор с «Moesia Oil and Gas PLC», Ирландия, на разведку и добычу углеводородов в Румынии. Согласно договору, Группа обязалась профинансировать невозместимые расходы и 75% общих расходов по разведке на 1-ом этапе Программы. В зависимости от успеха исследований Группа получит право на 50% общего объема добываемых углеводородов, а также обязана профинансировать 50% дополнительных расходов по разведке и добыче. Поисково-разведочные работы начались в ноябре 2012 года. По состоянию на 30 сентября 2014 года работы по бурению и разведке оцениваются в 0,33 миллионов долл.США.

Договор о нефтесервисах с компанией «Falcon Oil & Gas LTD»

В январе 2013 года началась реализация программы многократного разведочного бурения, совместно с компанией «Falcon Oil & Gas LTD» в районе „Algyö“ в Венгрии. В соответствии с договором, Группа взяла на себя обязательство сформировать три разведочные скважины в районе „Algyö“, на основании лицензии на производство, принадлежащей компании «Falcon Oil & Gas LTD» в Панонском бассейне. В зависимости от успеха исследований Группа получит право на 50% общей выручки от добычи из этих трех скважин. По состоянию на 30 сентября 2014 года

работы по бурению и разведке оцениваются в 6,2 миллионов долл.США.

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

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 2014 года по 22 октября 2014 года, дату выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «НИС» Контактная информация

Офис:

Ул. Народного Фронта 12
Г. Нови Сад, Республика Сербия
21000

Телефон: (+ 381 21) 481 1111
e-mail: office@nis.eu

www.nis.eu

Управление по связям с инвесторами
e-mail: investor.relations@nis.eu

г. Нови Сад, 22 октября 2014 года

Кирилл Кравченко

**Генеральный директор
«НИС а.д. Нови Сад»**

Антон Федоров

**Заместитель генерального директора,
директор Функции по финансам,
экономике, планированию и
бухгалтерскому учету
«НИС а.д. Нови Сад»**

ЗАЯВЛЕНИЕ ЛИЦ, ОТВЕТСТВЕННЫХ ЗА СОСТАВЛЕНИЕ КВАРТАЛЬНОГО ОТЧЕТА

Настоящим заявляем, что, насколько нам известно, финансовая отчетность составлена в соответствии с применением соответствующих международных стандартов бухгалтерского учета, а также в соответствии с Законом о бухгалтерском учете и аудите Республики Сербия («Служебный вестник РС» №№ 46/2006 и 111/209; № 99/2011 – др. закон и № 62/2013 – др. закон), которые требуют, 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, в том числе и компании, которые включаются в консолидированную отчетность.

Антон Федоров

Заместитель генерального директора,
директор Функции по финансам,
экономике, планированию и
бухгалтерскому учету
«НИС а.о. Нови Сад»

³⁷ Имея в виду существующие разногласия между двумя указанными системами, настоящая финансовая отчетность отличается от МСФО в следующем:

- Финансовая отчетность составлена Обществом в предусмотренном Министерством финансов Республики Сербии формате, не соответствующем требованиям МБС 1 (Международных бухгалтерских стандартов) – «Представление финансовой отчетности».
- «Забалансовые активы и обязательства» отражены в форме бухгалтерского баланса. Данные позиции, по определению МСФО, не являются ни активами, ни обязательствами.
- Оценка основных средств проведена независимым оценщиком и переоцененные резервы, возникшие из-за расхождения между стоимостью, прошедшей оценку и исторической стоимостью, признаны в рамках акционерного капитала, по состоянию на 1 января 2006 года

Отчёт содержит заявления о неопределённых будущих событиях. Заявления о неопределённых будущих событиях, включают в себя заявления, которые не являются историческими фактами, заявления, связанные с намерениями Общества, убеждениями или текущими ожиданиями в отношении, среди прочего, результатов деятельности Общества, финансового состояния и платёжеспособности, перспективы роста, стратегии и промышленных отраслей, в которых Общество осуществляет свою деятельность. По той причине, что они относятся к событиям и зависят от обстоятельств, которые могут, но не должны реализоваться в будущем, заявления о неопределённых будущих событиях, по своей природе, подразумевают риски и неопределённости, включая, но не ограничиваясь, на риски и неопределённости, которые Общество определило в других общедоступных документах. Общество предупреждает, что нет никакой гарантии, что заявления о неопределённых будущих событиях будет реализовано в будущем, и фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность, а также развитие промышленной отрасли, в которой Компания работает, могут в значительной степени отличаться от тех, которые представлены или предполагались в заявлениях о неопределённых будущих событиях. Дополнительно, и если результаты деятельности Общества, его финансовое состояние и платёжеспособность, а также развитие промышленной отрасли, в которой Общество работает, будут в соответствии с содержащимися здесь заявлениями о неопределённых будущих событиях, такие результаты и развитие, не являются показательными для оценки и развития в предстоящем периоде. Информация, содержащаяся в этом Докладе, относится на дату данного Отчета и возможно их изменение без предварительного уведомления.

КОНТАКТЫ

«НИС а.о. Нови Сад»

e-mail: office@nis.eu

Ул. Народного фронта, д. 12
21000 г. Нови Сад
(021) 481 1111

Ул. Милентия Поповича, д. 1
11000 г. Белград
(011) 311 3311

Отношения с инвесторами

e-mail: Investor.Relations@nis.eu

Ул. Народного фронта, д. 12
21000 г. Нови Сад

Сектор по работе с миноритарными акционерами

e-mail: servis.akcionara@nis.eu

ул. Народного фронта 12
21000 г. Нови Сад, Сербия
Инфо сервис: (011) 22 000 55