



**НИС**

---

**ГАСПРОМ НЕФТ**

**КВАРТАЛЬНЫЙ  
ОТЧЁТ**

за второй квартал  
2014 года

---

Квартальный отчет „НИС а.о. Нови Сад“ за второй квартал 2014 года представляет собой достоверное отображение развития и результатов деятельности Общества за второй квартал 2014 году, а также и за первые шесть 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

---

<b>Вступление</b> .....	<b>4</b>
<b>Отчет о деятельности</b> .....	<b>5</b>
Ключевые события .....	6
Профиль НИС Группы .....	7
Управление рисками .....	18
Деловой климат .....	21
Положение на рынке .....	23
Анализ результатов .....	25
Задолженность перед банками .....	31
Изменения в имуществе и обязательствах более 10% .....	32
Крупнейшие покупатели и поставщики .....	34
Межсегментные цены .....	35
Случаи неопределенности (неопределенность взыскания) .....	36
Налоги и другие государственные доходы .....	37
Инвестиции .....	38
Ценные бумаги .....	40
Транзакции с аффилированными лицами .....	43
Численность персонала .....	44
Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки .....	45
<b>Финансовые отчетности</b> .....	<b>46</b>
Отдельная финансовая отчетность .....	47
Отчет о финансовом положении .....	47
Отчет о совокупном доходе .....	48
Отчет о движении капитала .....	49
Отчет о движении денежных средств .....	50
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности .....	51
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
<b>Заявление лиц, ответственных за составление квартального отчета</b> .....	<b>95</b>
Контакты .....	97

## ВСТУПЛЕНИЕ

В течение первого полугодия 2014 года самый большой объем инвестиций был направлен на поддержание и повышение эффективности деятельности Компании, в т.ч. внедрение новых технологий во все бизнес-процессы. Данные направления остаются основными стратегическими целями «НИС». Это необходимо для дальнейшего развития Компании и достижения высоких результатов в деловой окружающей среде, которая продолжает испытывать экономический кризис и сталкиваться с негативными тенденциями. Более того, стихийные бедствия, в т.ч. большие наводнения, произошедшие в мае, отрицательно сказались не только на сербской экономике и экономике близлежащих стран, но и на деятельности «НИС». Курс динара был относительно стабилен, что положительно повлияло на деятельность первых шести месяцев текущего года.

EBIDTA увеличилась на 10% по сравнению с показателем предыдущего года (28,1 млрд. динар) и составила 30,9 млрд. динар, в первую очередь, за счет увеличения объема нефтепереработки и сбыта, повышения эффективности деятельности и модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, которые приносят хорошие результаты и обеспечивают выпуск топлива европейского качества.

Чистая прибыль компании составила 17 млрд. динар. Суммарный объем инвестиций составил 17,7 млрд. динар. Из них: 11,4 млрд. динар было направлено в разведку и добычу, 4 млрд. динар – в переработку и 1,6 млрд. динар – на развитие розничной сбытовой сети в Сербии и странах региона. Здесь следует добавить, что за первые шесть месяцев текущего года «НИС» вложил в экологические проекты 448 млн. динар, что на 2% превышает запланированную для выделения на развитие этого направления сумму в 438 млн. дин. Прибыль от продаж за первые шесть месяцев 2014 года составила 122,6 млрд. динар, что на 8% превышает аналогичный показатель предыдущего года (113,2 млрд. динар). Финансовые результаты первого полугодия 2014 года способствовали расширению ассортимента выпускаемой продукции и улучшению деятельности автозаправочных станций.

Объем реализации нефтепродуктов на всех рынках присутствия «НИС» вырос на 6% и составил 1,425 тыс. т. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке<sup>1</sup> возросла всего на 1% и составила 1,100 тыс. т. Увеличение объемов продаж, преимущественно, произошло на фоне восстановления регионального рынка и постепенного оздоровления экономики стран региона, что, в свою очередь, привело к увеличению реализации дизельного топлива. Однако в Сербии все еще наблюдаются отрицательные экономические тенденции: низкая покупательная способность населения и высокий уровень безработицы, которые являются основными причинами падения продаж топлива в Сербии. Объем продаж в Сербии упал больше, чем в близлежащих странах.

Объемы добычи нефти и газа составили 809 тыс. т н.э. Объем переработки нефти и полуфабрикатов составил 1,574 тыс. т., что на 12% больше, чем в предшествующем году.

Здесь следует добавить, что, несмотря на сложившуюся ситуацию в деловой среде прибыль наших акционеров осталась на прежнем уровне. Общее собрание акционеров приняло решение о распределении прибыли за 2013 год. Часть чистой прибыли (25%), которая будет распределенная на выплату дивидендов, составила 13,1 млрд. динар. Брутто стоимость одной акции составила 80,22 динар.

Компания до конца текущего года планирует продолжить осуществлять мероприятия, направленные на повышение внутренней эффективности, дальнейшую модернизацию добычи, производства и переработки. Одним из приоритетных направлений сбытового бизнеса компании является поддержание и развитие отношений с клиентами. Исходя из данной цели, в фокусе внимания компании в сбытовом сегменте находятся программы, адресованные розничным и оптовым клиентам. Все принимаемые «НИС» меры и действия способствуют смягчению отрицательных воздействий и тенденций внешней деловой среды, и достижению хороших результатов. Социально ответственное поведение и деятельность, забота о своих сотрудниках и обществе в целом, охрана окружающей среды остаются одной из приоритетных задач Компании.

<sup>1</sup> Объем продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке относится к продаже клиентам из Сербии в Сербии.

---

## ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

---

## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ

2014 год

Январь	Февраль	Март
<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ 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)</li> <li>↪ НИС - лауреат награды «Виртус» за корпоративную благотворительность, главной награды «Виртус» за вклад на национальном уровне</li> <li>↪ Кирилл Кравченко, генеральный директор НИС, - самый влиятельный иностранец по итогам традиционного опроса ежедневной газеты «Блиц»</li> <li>↪ Успешно начала функционировать первая кэш-пулинг система, которая включает «НИС а.о. Нови Сад» и его дочерние общества<sup>2</sup> в Республике Сербия. Система обеспечивает лучшее управление денежными средствами Группы .</li> <li>↪ Завершено ликвидации дочерней компании SP Раниц Москве</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ В рамках Кубка Дэвиса между сборными командами Сербии и Швейцарии в г. Нови Сад, НИС и Теннисная ассоциация Сербии организовали «НИС открытую школу тенниса»</li> <li>↪ НИС поддержал разработку звуковой библиотеки и интернет-портала Ассоциации слепых Воеводины в рамках открытого конкурса «Сообществу вместе»</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Подписание соглашений с местными сообществами и объявление конкурса на лучшие проекты ассоциаций граждан в 11 муниципалитетах, в которых НИС ведёт деятельность</li> <li>↪ НИС участвовал на Ярмарке автомобилей и получил награду за лучшее выступление на Ярмарке</li> <li>↪ Открытие автозаправочной станции „Газпрома“ в г. Арад, 15-ой автозаправке в Румынии, которой оперативно управляет НИС</li> <li>↪ Пуск в эксплуатацию модернизированной автозаправочной станции в г. Сремска Митровица</li> </ul>
Апрель	Май	Июнь
<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ НИС является участником региональных инициатив по трудоустройству молодых специалистов;</li> <li>↪ Опубликована консолидированная отчетность группы компаний по итогам первого квартала 2014 года;</li> <li>↪ Внедрена одна из самых современных систем автоматизации эксплуатационных скважин;</li> <li>↪ Стартовали продажи газойля 0.1 через сеть АЗС «НИС» на льготных условиях;</li> <li>↪ АЗС «НИС» под брендом «GAZPROM» признаны победителями конкурса в номинации «Лучшее из Сербии»;</li> <li>↪ «НИС» приобрел оборудование по обработке сейсмических данных общей стоимостью 150 млн. динар;</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ «НИС» возглавляет список 200 компаний – крупнейших налогоплательщиков страны;</li> <li>↪ Новым партнером «НИС», «IDEA», «Сбербанка», «Теленора» в рамках программы «Супер Карта» стала компания « ДДОР», г. Нови Сад;</li> <li>↪ Уже второй год подряд «НИС» выступает в качестве спонсора музыкального фестиваля «Балкан трафик», проходящим в г. Брюсселе;</li> <li>↪ Сербские школьники, которым «НИС» оказывает материальную поддержку, завоевали 5 медалей (три золотые и две бронзовые) на недавно закончившейся Балканской математической олимпиаде.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Проведено VI очередное общее собрание акционеров «НИС»;</li> <li>↪ «НИС» оказал поддержку в проведении международного кинофестиваля CINEMA CITY;</li> <li>↪ Открыта лаборатория «НИС» на Медицинском факультете в г. Белграде;</li> <li>↪ Участие «НИС» во всемирном нефтяном конгрессе в Москве;</li> <li>↪ Организация летней практики в России при поддержке «НИС»;</li> <li>↪ В рамках проекта «Сообществу сообща» в 2014 году «НИС» профинансировал 164 проекта.</li> <li>↪ Проведена реструктуризация банковского портфеля на пятилетний период, с более выгодными условиями финансирования по сравнению с существующими, а также выбраны новые ключевые банки.</li> </ul>

<sup>2</sup> «НТЦ НИС-Нафтагас» д.о.о., г. Нови-Сад, «Нафтагас-Нефтесервисы» д.о.о., г. Нови-Сад, «Нафтагас-Технические сервисы» д.о.о., г. Зреньянин и «Нафтагас-Транспорт» д.о.о., г. Нови-Сад

## Профиль НИС Группы

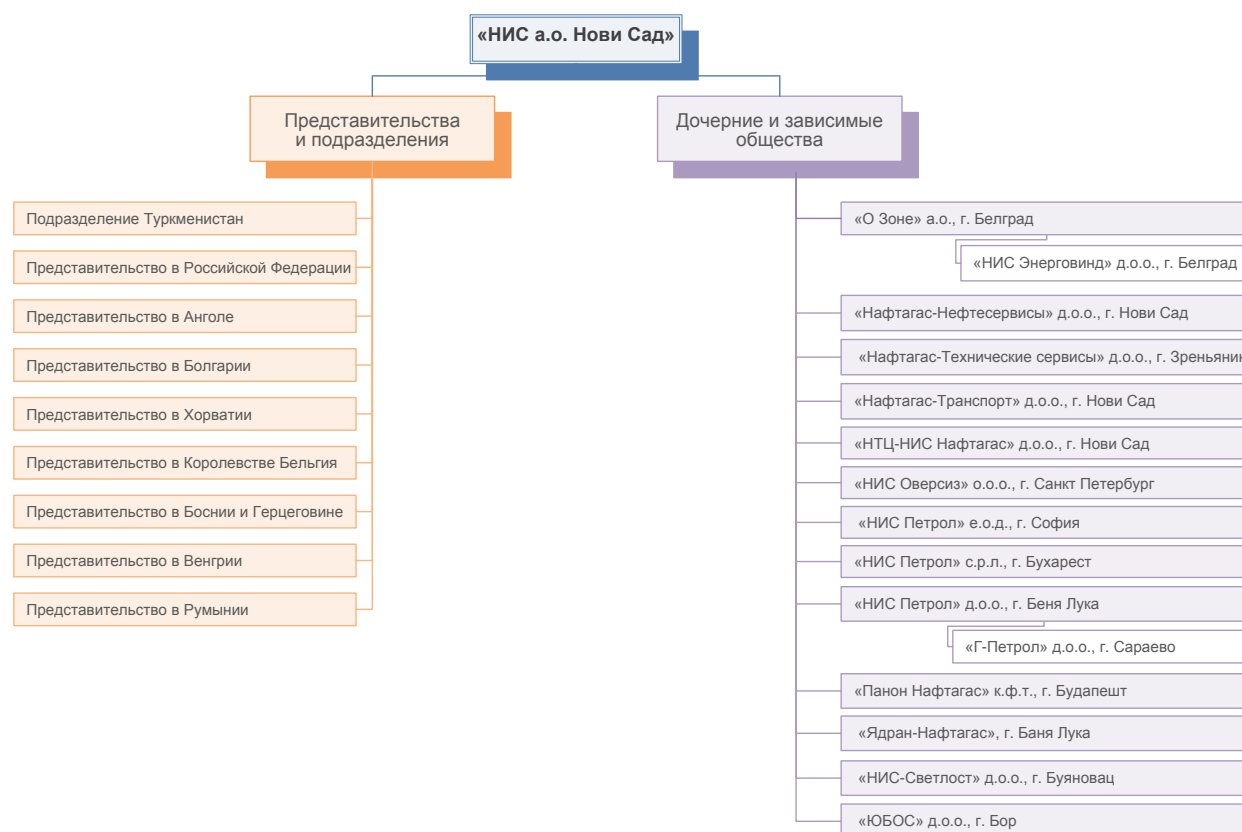
НИС Группа является одной из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем в Юго-восточной Европе. Она осуществляет деятельность в области разведки, добычи, переработки и сбыта нефти и природного газа, нефтепродуктов и производных природного газа.

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 Группы



## 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 30.06.2014.	РСД
Уставный капитал на 30.06.2014.	81 530 200 000 РСД
Количество сотрудников на 30.06.2014.	4 311 <sup>3</sup>
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.

<sup>3</sup> Без сотрудников, привлечённых через лизинговые компании и без сотрудников, работающих в зависимых обществах и представительствах



## Деятельность НИС Группы

Бизнес-мероприятия НИС Группы в 2013 году 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 пяти<sup>4</sup> 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)

<sup>4</sup> 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 и 99/2011) и Устава НИС, №. 70/IV-12а од 25.06.2012 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 июня 2014 года<sup>5</sup>



**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».

<sup>5</sup> На шестом очередном общем собрании акционеров «НИС», состоявшемся 30 июня 2014 года, Негица Раяков и Ненад Миялович освобождены от должности членов Совета директоров «НИС». Новыми членами Совета директоров стали Даница Драшкович и Горан Кнежевич.



**Кирилл Альбертович Кравченко,**  
**Генеральный директор «НИС а.о. Нови Сад»**  
**член Комиссии по назначениям<sup>6</sup>**  
**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».

<sup>6</sup> Срок полномочий членов Комиссий при Совете директоров «НИС» (Комиссия по ревизии, Комиссия по вознаграждениям и Комиссия по назначениям) истек 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.



**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»**  
**председатель Комиссии по назначениям<sup>5</sup>**

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».



**Ненад Мияилович,**  
**член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**  
**член Ревизионной комиссии<sup>5</sup>**

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 г. 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 по сегодняшний день занимает должность заместителя министра в Министерстве финансов Республики Сербия.



**Негица Раяков,**  
**член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**  
**член Комиссии по вознаграждениям<sup>5</sup>**

Родилась 4 февраля 1969 года в г. Панчево.

В 1994 году окончила Электротехнический факультет Университета г. Белграда, получив звание инженера-электротехник (магистр). Начала карьеру в качестве ассистента кафедры электрических приборов Электротехнического факультета г. Белграда. С 1996 г. работала в должности инженера-электрика (стажера) в ГП «Электровоеводина», «ЭД Панчево». С 1997 г. по настоящее время работала в АО «ХИП Петрохемиа Панчево» в различных должностях: инженер технической защиты, главный инженер технической защиты, руководитель службы охраны труда в СП «Защита», руководитель службы в СП «Кибернетика», заместитель директора и директор СП «Электроснабжение». С 2010 года по 28.03.2014. года работала на должности заместителя директора СП «Электроснабжение» «ХИП-Петрохемиа а.д. Панчево». С 2011 года – судебный эксперт в области электротехники. С 2012 года проходит обучение в докторантуре в области управления (менеджмента) природными ресурсами в университете «Мегатренд».



**Вольфганг Рутеншторфер,**  
**Независимый член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**  
**председатель Ревизионной комиссии<sup>5</sup>**

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 г. был Председателем Правления Группы ОМВ.



**Анатолий Моисеевич Чернер,**  
**член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**  
**член Комиссии по вознаграждениям<sup>5</sup>**  
**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<sup>5</sup>**  
**член Комиссии по назначениям<sup>5</sup>**  
**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 «СУЕК» и ЗАО «ВымпелКом-Р».

#### Членство в Совете директоров или Ревизионной комиссии других обществ

Вадим Владиславович Яковлев	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАО НГК «Славнефть»</li> <li>• ОАО «СН-МНГ»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Развитие»</li> <li>• ОАО «Газпром нефть-ННГ»</li> <li>• ООО «Газпром нефть-Восток»</li> <li>• ООО «Газпром нефть-Хантос»</li> <li>• ООО «Газпром нефть-НТЦ»</li> <li>• ООО «Газпром нефть-Ангара»</li> <li>• ОАО «НК Магма»</li> <li>• ЗАО «Газпром нефть-Оренбург»</li> <li>• ООО «Газпром нефть-Сахалин»</li> <li>• «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (член Ревизионной комиссии)</li> </ul>
Кирилл Альбертович Кравченко	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Вице-президент Национального нефтяного комитета Сербии</li> <li>• Член СД Федерации тенниса Сербии</li> <li>• Член СД САМ – Сербская ассоциация менеджеров</li> </ul>
Александр Артурович Бобков	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЗАО «Общественно-деловой центр Охта»</li> </ul>
Алексей Викторович Янкевич	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАО «НГК Славнефть»</li> <li>• ЗАО «Газпром нефть – Аэро»</li> <li>• ООО «Газпром нефть – СМ»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Бизнес-Сервис»</li> <li>• «Газпром нефть Лубрикантс Италия»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Марин Бункер»</li> <li>• ЗАО «Газпром нефть – Оренбург»</li> </ul>
Александр Владимирович Крылов	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЗАО «Газпром нефть Кузбас»</li> <li>• ОАО «Газпром нефть Новосибирск»</li> <li>• ОАО «Газпром нефть Омск»</li> <li>• ОАО «Газпром нефть Тюмень»</li> <li>• ОАО «Газпром нефть Урал»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Ярославль»</li> <li>• ЗАО «Газпром нефть Северозапад»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Азия»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Таджикистан»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Казахстан»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Центр»</li> <li>• ООО «МТК»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Терминал»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Челябинск»</li> <li>• ООО «Газпром нефть – региональные продажи»</li> </ul>
Никола Мартинович	-
Ненад Миялилович	-
Негица Раяков	-
Вольфганг Рутеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• «ЦА Иммобилиен АГ», Вена, председатель Ревизионной комиссии</li> <li>• «Телеком Австрия АГ», Вена, член Ревизионной комиссии</li> <li>• «Флугхафен Виен АГ», Вена, член Ревизионной комиссии</li> <li>• «РХИ АГ», Вена, член Ревизионной комиссии</li> </ul>

Анатолий Моисеевич Чернер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАО «НГК «Славнефть»</li> <li>• ОАО «Газпром нефть – ОНПЗ»</li> <li>• ОАО «Славнефть – ЯНОС»</li> <li>• ОАО «Газпром нефть – МНПЗ»</li> <li>• ЗАО «Газпром нефть – Аэро»</li> <li>• ЗАО «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа»</li> <li>• ООО «Газпром нефть – Белнефтепродукт»</li> <li>• ООО «Газпром нефть – СМ»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Марин Бункер»</li> <li>• ООО «Газпром нефть – Логистика»</li> <li>• ОАО «Мозырский НПЗ»</li> </ul>
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%
Негица Раяков	5	0,000003066%
Ненад Мияилович	5	0,000003066%

#### Общий размер вознаграждений, выплаченный членам СД в первом полугодии 2014 г.<sup>7</sup>

Генеральный директор	11 324 844
Остальные члены СД	39 094 389

#### 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 сформированы:

- Ревизионная комиссия,
- Комиссия по вознаграждениям и
- Комиссия по назначениям,

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.

<sup>7</sup> нетто в динарах

Члены Совета Общего собрания акционеров по состоянию на 30 июня 2014 года<sup>8</sup>

**Любомир Аксентиевич**  
**председатель Совета Общего собрания акционеров по надзору за**  
**деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад»**

Родился 9 июля 1940 года в Белграде.

Окончил Экономический факультет Белградского университета в 1963 году. С 1964 по 1997 г. работал в области торговли и банковского дела, в частности: в компании «Интерекспорт-Белград», Представительстве банка «Societe Generale» Париж в Бывшей Югославии, занимал пост коммерческого директора банка «Societe Generale Yugoslav Bank», Белград. С 1997 по 2005 г. являлся представителем банка «Societe Generale», Париж в Алма-Ате, Казахстан, и занимал пост директора представительства банка «SG» Париж в Баку, Азербайджан. С 2005 по 2009 г. исполнял функции директора по развитию инвестиционной банковской деятельности в Юго-Восточной Европе, банк «Societe Generale», Париж, и советника Генерального директора банка «Societe Generale - Сербия а.д.». С мая 2010 г. по сентябрь 2011 г. являлся советником по экономике и международным финансам вице-премьера Правительства Республики Сербии. С 2012 г. занимает должность специального советника по развитию и финансам Министра энергетики, развития и охраны окружающей среды Республики Сербии. В настоящее время занимает должность советника Первого заместителя председателя Правительства Сербии по вопросам развития и финансов, а также министра строительства, транспорта и инфраструктуры Республики Сербии.



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

Родился 7 октября 1956 года в г. Црвенка.

В 1980 году окончил Экономический факультет филиала в г. Суботица Ново-Садского университета. С 1982 г. по 1987 г. - экономист по планированию и анализу в области экономическо-финансовых вопросов в РЗЗП, предприятие «Металэлектро», СОУР «Агровоеводина». С 1987 г. по 1989 г. - финансовый директор в ООУР «Техничке робе», СОУР «Агровоеводина», с 1989 г. по 2000 г. - генеральный директор «Д.Д. ShiponS», СОУР «Агровоеводина». Являлся членом Городского совета г. Нови-Сад с 2004 по 2006 гг., с 2006 по 2008 гг. - главный специалист в области экономики Администрации г. Нови-Сад. С 2008 по 2012 гг. - член Правительства Автономного края Воеводина, Секретарь по энергетике и минеральному сырью.



**Алексей Александрович Урусов**  
**член Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и**  
**порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад»**  
**член Ревизионной комиссии<sup>5</sup>**

**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».

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

<sup>8</sup> На шестом очередном общем собрании акционеров «НИС», прошедшем 30 июня 2014 года, Любомир Аксентиевич и Радослав Стрикович освобождены от должности членов Комитета Общего собрания акционеров, осуществляющего контроль за деятельностью Компании и информированием акционеров «НИС». Новыми членами данного комитета назначены Ненад Миялилович и Зоран Груйичич..



## ЧЛЕНСТВО В СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ ИЛИ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ДРУГИХ ОБЩЕСТВ

Любомир Аксентиевич	-
Радослав Стрикович	-
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, %
Любомир Аксентиевич	5	0,000003066%

ОБЩИЙ РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ, ВЫПЛАЧЕННЫЙ ЧЛЕНАМ СОСА В ПЕРВОМ ПОЛУГОДИИ 2014 Г.<sup>9</sup>

Члены Совета Общего собрания акционеров	4 627 161
---	-----------

## 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.

<sup>9</sup> нетто в динарах

## 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 первых шесть 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 определённый 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

После умеренного роста на 0,3% в первом квартале 2014 года ЕВРОСТАТ прогнозирует увеличение ВВП Евросоюза, которое составит 1,6 % в текущем году и 2 % - в 2015 году. Рост объема деловых операций в Еврозоне в мае относительно апреля (о чем свидетельствует "Composite PMI") является положительным знаком. С другой стороны уровень инфляции 0,5 %, заставил Европейский центральный банк предпринять ряд мер для стимуляции роста цен и укрепления европейской экономики, считая, что уровень инфляции должен составлять около 2%. Однако, несмотря на низкий уровень инфляции, который по-прежнему остается поводом для беспокойства, Европейский центральный банк не считает, что Еврозоне угрожает серьезная дефляция.

МВФ также прогнозирует восстановление экономики ЕС, указывая одновременно на риски, связанные с незавершенными реформами и низким уровнем инфляции. Существенное сокращение в рамках налоговых ограничений в странах Еврозоны должно поспособствовать экономическому росту. Росту экономики в периферийных странах Еврозоны должны поспособствовать чистый экспорт и стабилизация внутреннего спроса.

Прямые иностранные инвестиции практически вернулись на докризисный уровень. Испании и Италии удалось вернуть доверие иностранных компаний, - было сообщено на Конференции ООН по торговле и развитию (ЮНКТАД).

Больше всего на движении мировых цен на нефть повлияло возобновление напряженной ситуации на Ближнем Востоке - джихадисты объявили о создании Исламского государства Ирака и Леванта. Появилась также обеспокоенность, вызванная ослаблением внутреннего спроса в крупнейшей мировой экономике, которая в мае выросла всего на 0,2 % после стагнации в предыдущем месяце. Состояние экономики США, крупнейшего потребителя нефти в мире, оказывает ключевое влияние на уровень цен на данный энергоноситель.

С другой стороны больше всего на уровень цен на газ повлияли ситуация на Украине и опасения, связанные с усугублением украинского конфликта. Через Украину осуществляется транзит одной четвертой от общего объема газа, экспортируемого из России в Европу. Перебои в поставках привели бы к скачку цен на данный энергоноситель.

### СИТУАЦИЯ В СЕРБСКОЙ ЭКОНОМИКЕ

В апреле Международное рейтинговое агентство "Standard&Poor's" подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг Сербии в местной и иностранной валюте на уровне "ББ-" с отрицательным прогнозом. Одновременно был подтвержден краткосрочный кредитный рейтинг Сербии на уровне "Б". На уровень рейтинга повлияли риски, вызванные высоким фискальным и внешним дефицитом, умеренным показателем ВВП на душу населения и ограниченной гибкостью в сфере кредитно-денежной политики из-за высокой европеизации экономики. Рейтинг был утвержден также с учетом долгосрочного потенциала экономического роста Сербии. Рейтинговое агентство считает, что Правительству удастся реализовать данный потенциал только путем реформы рынка труда, деловой среды и госадминистрации.

Из-за обрушившихся в мае на Сербию обильных осадков, приведших к крупнейшему за последние 100 лет наводнению, Правительству пришлось отложить применение ранее заявленных мер.

Экономический рост Сербии по предварительным оценкам Министерства финансов Республики Сербии составляет от - 0,5 до 0,0 %.

Согласно официальным данным Института статистики рост ВВП за первый квартал 2014 года составил 0,1 %, т.е. четвертую часть от изначального прогноза. Промышленная отрасль с января по май 2014 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года выросла на 0,2 %, но в мае показатель данной отрасли оказался на 7% ниже относительно мая 2013 года. По сравнению с потребительскими ценами в апреле 2014 года в мае указанные цены выросли в среднем на 0,1 %. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года потребительские цены в мае 2014 года увеличились на 2,1 %, по сравнению с декабрем 2013 года цены выросли на 1,8 %.

## Динамика курса доллара США/РСД и Евро/РСД

## Курс долл. США/РСД

— 2014.  
- - - 2013.

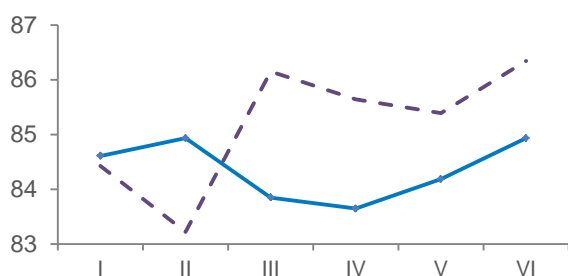


Рисунок 1: Динамика курса доллара США/РСД

## Курс Евро/РСД

— 2014.  
- - - 2013.

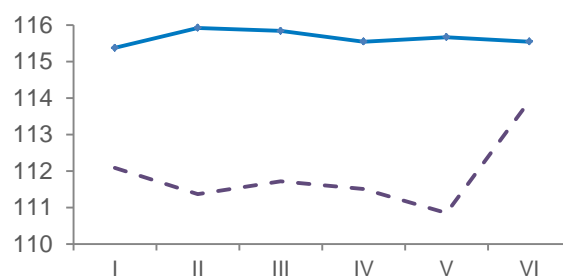


Рисунок 2: Динамика курса Евро/РСД

- Рост курса долл. США/РСД в первом полугодии 2014 года составил 2,07% или 1,72 РСД (с 83,1282 по состоянию на 1.01.2014 г. по 84,8493 по состоянию на 30.06.2014 г.)
- Рост курса евро/РСД в первом полугодии 2014 году составил 1% или 1,14 РСД (движение курса евро/РСД от 114,6421 РСД на 01.01.2014 до 115,7853 РСД на 30.06.2014 г.)
- Рост курса долл. США/РСД в первом полугодии 2013 года составлял 1,44% или 1,24 РСД (с 86,1763 по состоянию на 1.01.2013 г. до 87,4141 по состоянию на 30.06.2013 г.)
- Рост курса евро/РСД в первом полугодии 2013 года составил 0,40% или 0,45 РСД (с 113,7183 РСД по состоянию на 1.01.2013. г. по 114,1715 РСД на 30.06.2013 г.)

## Динамика цен на нефть типа Urals, в USD/bbl

— 2014.  
- - - 2013.

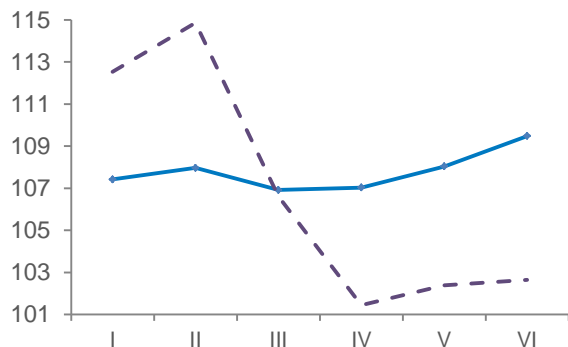


Рисунок 3: Динамика цен на нефть типа Urals

## Динамика цен на нефть типа Brent, в USD/bbl

— 2014.  
- - - 2013.

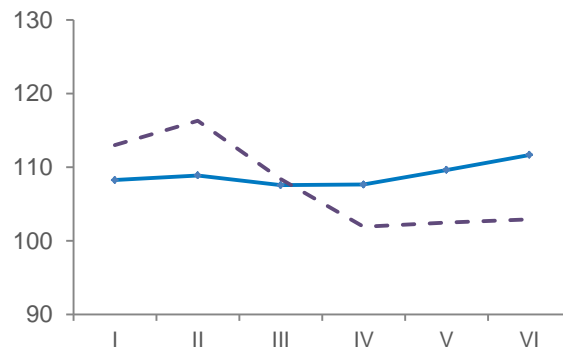


Рисунок 4: Динамика цен на нефть типа Brent

Цена на нефть Urals в первом полугодии 2014 года в среднем составила 107,80 дол. США/за баррель.

## ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ

### ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ СЕРБИИ

- Реализация нефтепродуктов остается на прежнем уровне. Отмечается рост потребления кокса, авиатоплива и битума;
- Реализация моторных топлив незначительно упала по сравнению с предшествующим годом. Самое большое падение отмечается по СУГ. Реализация авиатоплива возросла по сравнению с показателями прошлого года за счет увеличения кол-ва рейсов авиакомпании «Air Serbia» и других авиакомпаний. Реализация битума выросла за счет продолжения работ по строительству коридоров через территорию Сербию;
- Отмечается небольшое увеличение рыночной доли «НИС» за счет замены импортной продукции продукцией собственного пр-ва (НПЗ), проведения эффективной ценовой политики и расширенной логистической сети;
- Основная причина падения розничного рынка лежит в сокращении объема реализации дизельного топлива, которое в свою очередь было вызвано не только переносом сроков начала реализации сельскохозяйственной программы и изменением ее сезонности, но и наводнением, захлестнувшим во второй половине мая большую часть страны. Дополнительной причиной стало снижение реализации СУГ, вызванное низкой покупательной способностью населения и высоким уровнем безработицы;
- Незначительное падение рыночной доли спровоцировано поздним началом реализации сельскохозяйственной программы. Снижение рыночной доли компании по сравнению с показателем 2013 года объясняется тем фактом, что в прошлом году «НИС» еще продавал продукты Д2 и БМБ 95.

**Объем всего рынка нефтепродуктов в РС**  
в тысячах тонн

■ НИС  
■ Прочие

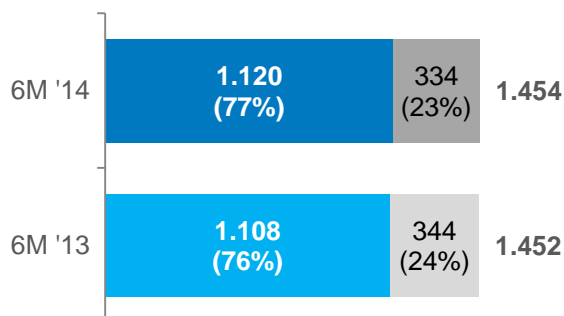


Рисунок 5: Объем всего рынка нефтепродуктов в РС<sup>10</sup>

**Объем розничного рынка РС,**  
в тысячах тонн

■ НИС  
■ Прочие

0% →

-2% ↓

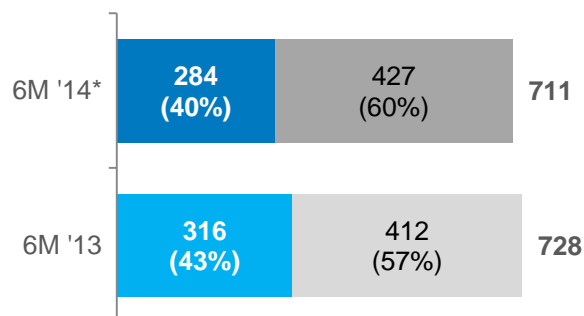


Рисунок 6: Розничный рынок<sup>11</sup> РС<sup>10</sup>

<sup>10</sup> Данные по июню 2014 года получены на основании прогноза.

<sup>11</sup> Объем продаж «НИС» и прочих конкурентов включает моторные топлива (автогаз, автомобильные бензины, дизельное и печное топливо ЭЛ, а также моторное топливо) и 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

- Топливный рынок показывает нисходящую динамику. Возможность восстановления рынка в этом году будет зависеть не только от уровня экономического развития, но и от скорости ликвидации последствий майских наводнений;
- Розничная сбытовая сеть «НИС» насчитывает 36 АЗС, из которых 28 – под брендом «Газпром», и 8 – под брендом «НИС».
- Прогнозируемая доля «НИС» на рынке моторных топлив за первые шесть месяцев 2014 года составляет 8%, а доля на рыночном рынке - 9%.

### БОЛГАРИЯ

- Постепенное восстановление рынка, начавшееся в прошлом году, продолжалось и в первом полугодии текущего года. Незначительное увеличение топливного рынка произошло за счет увеличения реализации дизельного топлива, которое в долгосрочной перспективе должно стать ключевым драйвером дальнейшего роста. На основании имеющихся данных отмечается рост продаж СУГ и падение реализации автомобильных бензинов на 10%;
- Розничная сеть «НИС» насчитывает 33 АЗС. Из них: 23 станции под брендом «Газпром» и 10 – под брендом «Газпром». «НИС» имеет в собственности нефтебазу Костин брод;
- Прогнозируемая доля «НИС» на рынке моторных топлив за первые шесть месяцев 2014 года составляет 3,2%, а доля на рыночном рынке – 2,2%.

### РУМЫНИЯ

- Увеличение реализации дизельного топлива и СУГ способствовали восстановлению топливного рынка. Объем потребления автомобильных бензинов увеличился по сравнению с показателями прошлого года. С 1 апреля введен дополнительный акциз в размере 7 евроцентов на дизельное топливо и бензины, что повлияло на тенденции в сегменте продаж во втором квартале года;
- Розничная сеть «НИС» насчитывает 17 АЗС под брендом «Газпром»;
- Прогнозируемая доля «НИС» на рынке моторных топлив за первые шесть месяцев 2014 года составляет 0,3%, а доля на рыночном рынке – 0,5%.



## АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ<sup>12</sup>

Q2 2013г.	Q2 2014г.	Q2 2014г. Q2 2013г. (%)	Ключевые показатели	Единица измерения	6М 2014г.	6М 2013г.	6М 2014г. 6М 2013г. (%)
102,16	108,18	6%	Urals	\$/bbl	107,80	106,75	1%
10,5	8,4	-20%	Чистый убыток (прибыль)	млрд. РСД	17,0	17,7	-5%
16,3	15,4	-5%	ЕБИТДА <sup>13</sup>	млрд. РСД	30,9	28,1	10%
63,8	66,0	4%	Выручка от реализации (без акцизов)	млрд. РСД	122,6	113,2	8%
11,8	-0,6	-105%	ОСФ	млрд. РСД	1,6	22	-93%
34,4	38,4	11%	Начисленные налоги и другие фискальные обязательства <sup>14</sup>	млрд. РСД	63,6	54,5	17%
407	403	-1%	Добыча отечественной нефти и газа <sup>15</sup>	тыс. усл. тонн	809	818	-1%
812	850	5%	Объем переработки нефти и полуфабрикат	тыс. тонн	1.574	1.403	12%
784	782	0%	Общий объем продаж нефтепродуктов	тыс. тонн	1.425	1.350	6%
19	38	97%	Иностранные активы	тыс. тонн	73	24	198%
628	588	-6%	Объем продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке <sup>16</sup>	тыс. тонн	1.100	1.089	1%
196	161	-18%	Розница <sup>17</sup>	тыс. тонн	285	318	-10%
567	525	-7%	Продажа светлых нефтепродуктов	тыс. тонн	972	963	1%
11,9	8,2	-31%	CAPEX <sup>18</sup>	млрд. РСД	17,8	24,1	-26%
442	707	60%	Общая задолженность перед банками (total indebtedness) <sup>19</sup>	млн. USD	707	442	60%

<sup>12</sup> Результаты деятельности, финансовые и операционные показатели представлены на уровне Группы НИС. Все возможные расхождения в процентных и суммарных значениях объясняются округлением.

<sup>13</sup> 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

<sup>14</sup> 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 Q2 2014 же 34,8 миллиардов РСД (Q2 2013: 32,2 а за 6М 2014 которые оплачиваются в Сербии, составляют 59 миллиардов РСД (6М 2013: 52,4 РСД).

<sup>15</sup> Вследствие изменения методологии в добычу отечественной нефти включены и газолин и легкий конденсат, а в добычу газа – производство товарного газа

<sup>16</sup> Объем продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке относится к продажи клиентам из Сербии в Сербии

<sup>17</sup> В дополнение к моторным топливам, охваченных продажи других нефтепродуктов

<sup>18</sup> Финансирование, без НДС

<sup>19</sup> Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.06.2014 года общий долг составил 672 миллиона долл. США + 35 миллион долл. США аккредитивов

## ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

## EBITDA

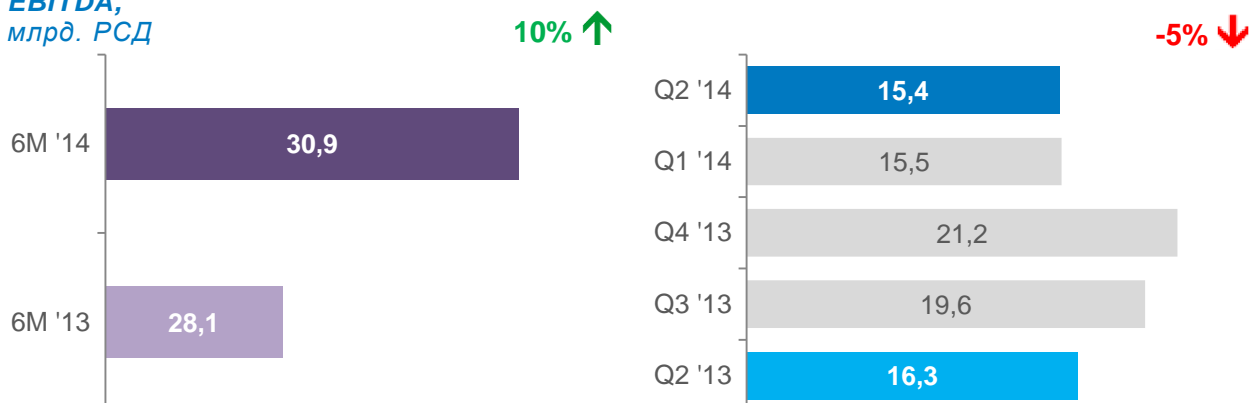
EBITDA,  
млрд. РСД

Рисунок 7: EBITDA

Рост EBITDA в размере 10 % в 6М 2014 года по сравнению с тем же периодом 2013 года:

- ✓ Рост объемов переработки и сбыта
- ✓ Повышение эффективности деятельности

## Чистая прибыль

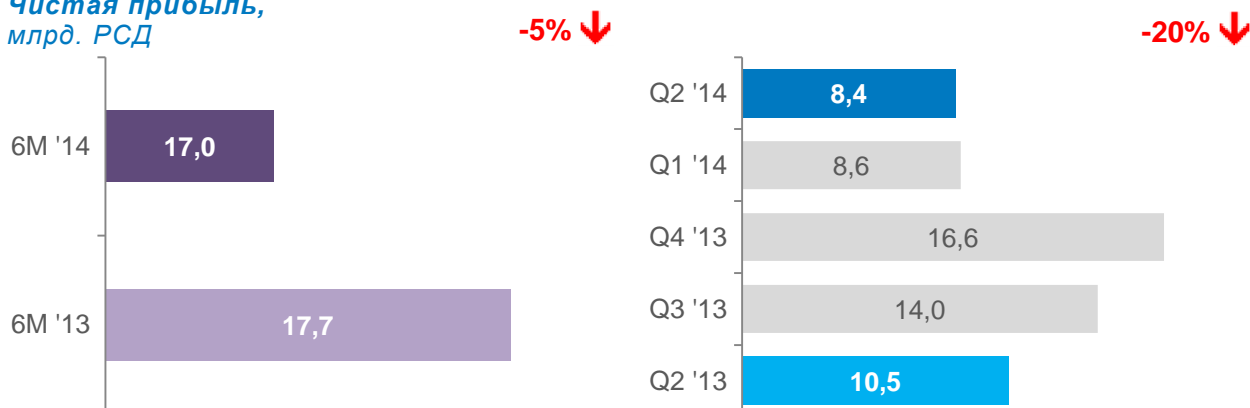
Чистая прибыль,  
млрд. РСД

Рисунок 8: Чистая прибыль

Падение чистой прибыли за 6М 2014г. по отношению к 6М 2013г. составило -4%. Положительные эффекты от операционной деятельности уменьшились за счет:

- ✓ Увеличения суммы начисленных налогов
- ✓ Увеличения суммы амортизации (МНС/DHT)

## Выручка от продаж

Выручка от продаж,  
млрд. РСД

8% ↑

4% ↑

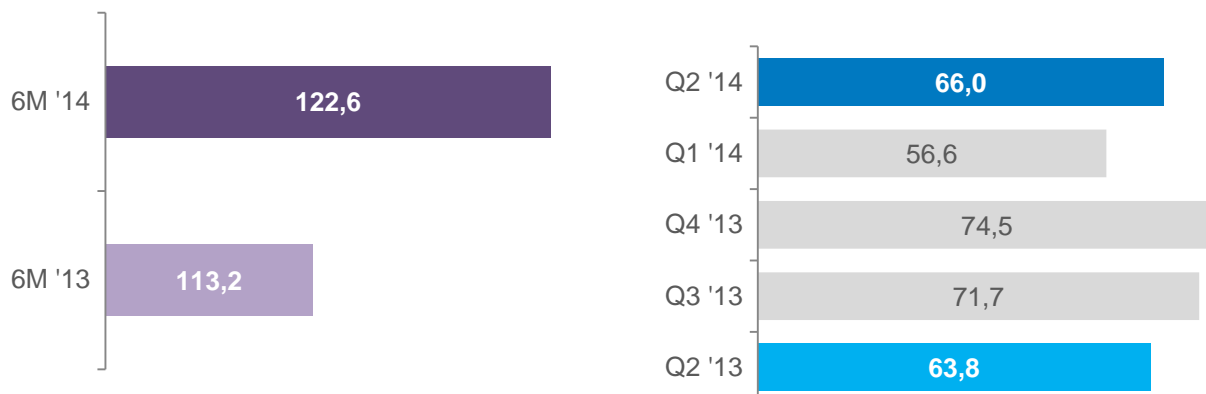


Рисунок 9: Выручка от продаж

Рост розничных цен на нефтепродукты в 6М 2014 г. в размере около 1,2% по сравнению с 6М 2013 г.

Изменения розничных цен	$\Delta \frac{6М\ 2014.}{6М\ 2013.}$ (%)
Евро премиум БМБ 95	0,07%
Евро дизель	2,29%

## OCF

OCF,  
млрд. РСД

93% ↓

105% ↓

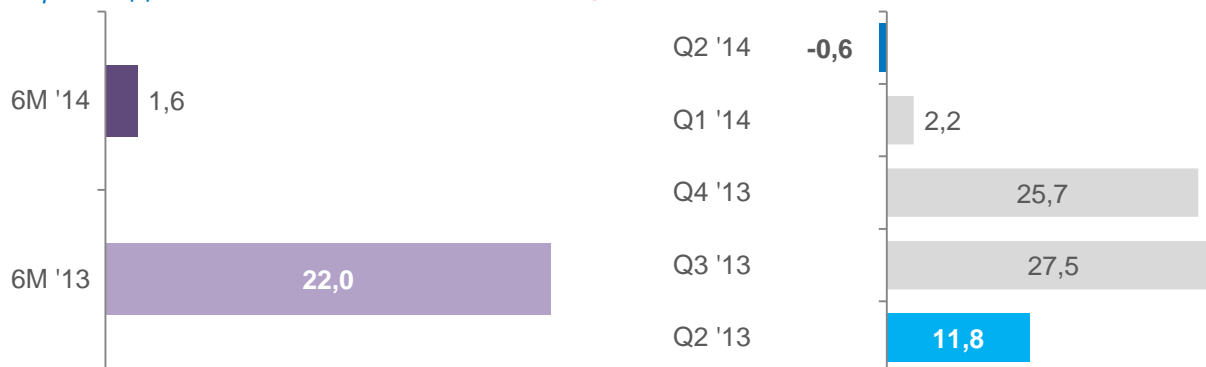


Рисунок 10: OCF

## Снижение денежного потока от операционной деятельности

- ✓ Рост отчислений, перечисляемых государству (налоги, таможенные сборы...)
- ✓ Рост платежей за закупку сырой нефти и нефтепродуктов

## ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

## Разведка и добыча

Общая добыча нефти и газа в 6М 2014 года составила 809 тысяч условных тонн, что на 1% меньше, чем в том же периоде 2013 года.

- ✓ Изменение динамики бурения
- ✓ Падение базовой добычи

**Добыча отечественной нефти и газа <sup>20</sup>,**  
тыс. усл. тонн

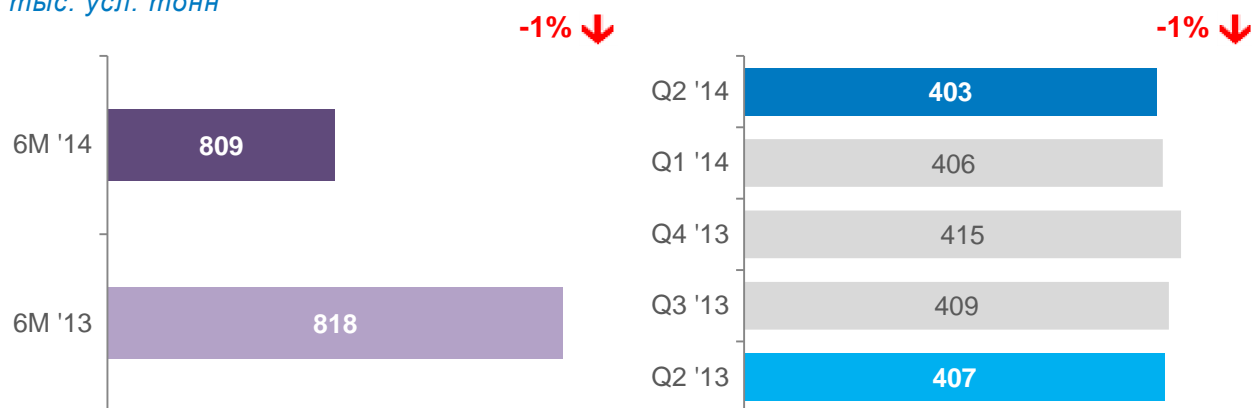


Рисунок 11: Добыча отечественной нефти и газа

**Добыча отечественной нефти <sup>21</sup>,**  
тыс. тонн

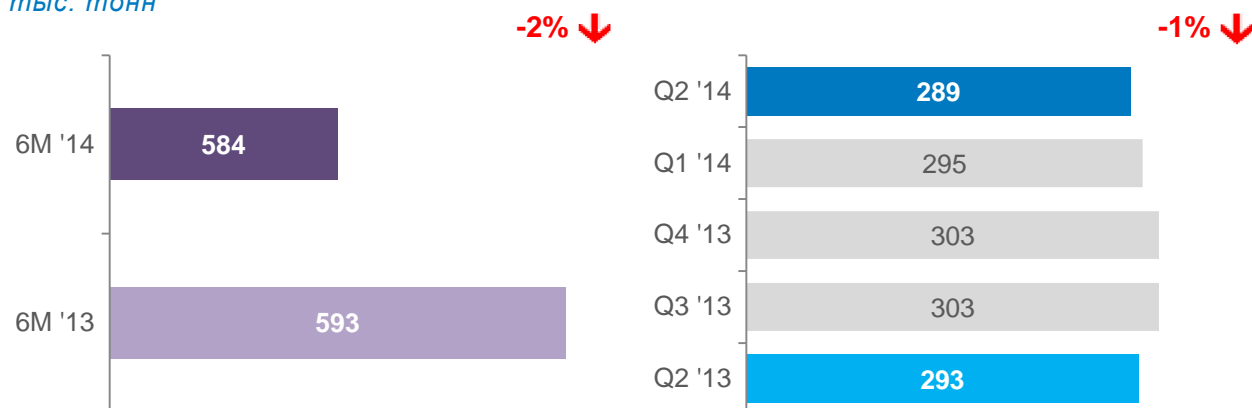


Рисунок 12: Добыча отечественной нефти

## Переработка

В первом полугодии 2014 г. наблюдается прирост объемов переработки нефти и доработки полуфабрикатов <sup>22</sup> на 12% по отношению к тому же периоду прошлого года:

- ✓ Увеличение объемов переработки сырой нефти и обработки полуфабрикатов
- ✓ Постоянная работа установки МНС/DHT (в I кварт. 2013 был кратковременный простой в работе настоящей установки)
- ✓ Нарастивание объемов переработки в соответствии с рыночными потребностями.

<sup>20</sup> Вследствие изменения методологии в добычу отечественной нефти включены и газолин и легкий конденсат, а в добычу газа – производство товарного газа

<sup>21</sup> С газOLIном и легким конденсатом

<sup>22</sup> Полуфабрикаты включают внутренние полуфабрикаты, проходящих дальнейшую обработку или смешивание, и отстойные и газового конденсата

**Объем переработки,**  
тыс. тонн

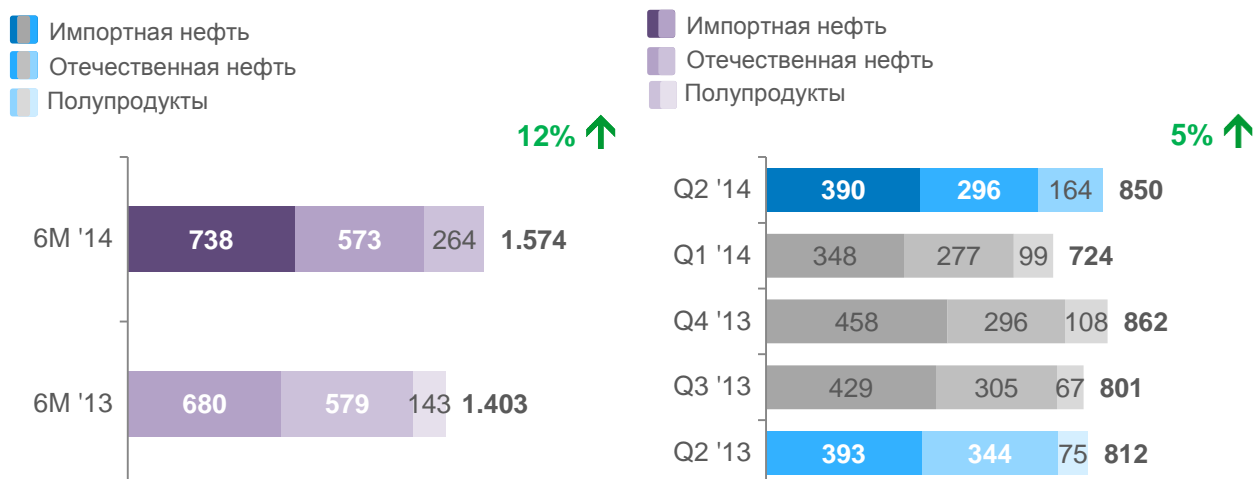


Рисунок 13: Объем переработки нефти

**Сбыт**

Увеличение общей реализации н/продуктов по сравнению с первым полугодии 2014 года на 6%:

- Розничные продажи – снижение продаж на-10%:
  - ✓ Изменение условий реализации программы для фермеров в Сербии
  - ✓ Снижение розничных продаж в результате наводнений
- Сбыт иностранных активов – рост в 3 x
  - ✓ Увеличение количества действующих автозаправочных станций
- Оптовые продажи - рост 6%:
  - ✓ Рост объемов продаж дизеля, СНГ и бензина и изменение условий реализации программы для фермеров
- Экспорт - рост на 6%:
  - ✓ Активные продажи битума

**Сбыт нефтепродуктов,**  
тыс. тонн

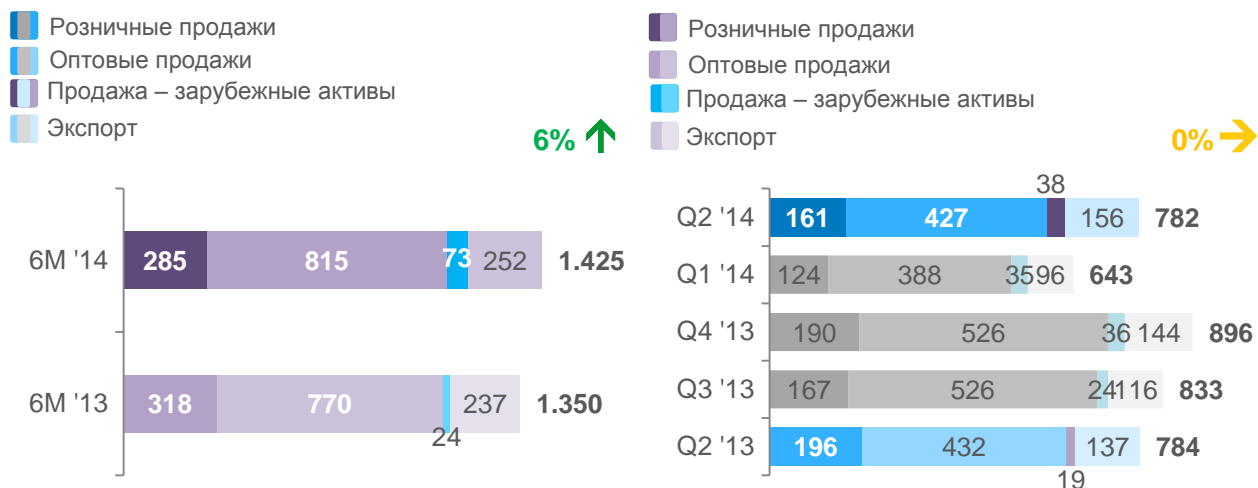


Рисунок 14: Сбыт нефтепродуктов<sup>23</sup>

<sup>23</sup> Продажа – зарубежные активы представляет собой оборот в дочерних обществах. Своим дочерним компаниям в 6М 2014 года НИС поставил 56 тысяч тонн (Q2 2014: 29 тысяч тонн), оставшееся количество было поставлено другими поставщиками

### Структура сбыта нефтепродуктов, тыс. тонн

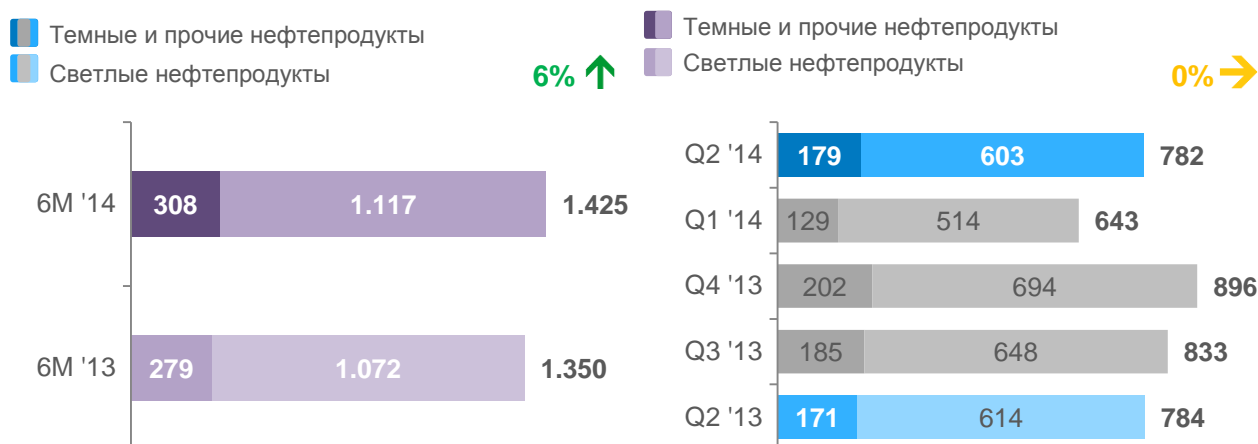


Рисунок 15: Структура сбыта нефтепродуктов

### Показатели отношения

	6М 2014г.	FY 2013г.
<b>Доходность от общего капитала</b> (валовая прибыль/совокупный капитал)	12%	12%
<b>Чистая доходность от собственного капитала<sup>24</sup></b> (чистая прибыль/собственный капитал <sup>21</sup> )	21%	22%
<b>Чистая прибыль от деятельности</b> (прибыль от деятельности/чистый доход от продаж)	21%	22%
<b>Уровень задолженности</b> (краткосрочные и долгосрочные обязательства/общий капитал)	100%	94%
<b>Уровень задолженности</b> (краткосрочные и долгосрочные обязательства/собственный капитал <sup>21</sup> )	211%	195%
<b>Ликвидность I степени</b> (денежные средства и денежные эквив./краткосрочные обязательства)	5%	9%
<b>Ликвидность II степени</b> (оборотное имущество - запасы/краткосрочные обязательства)	66%	74%
<b>Отношение чистого оборотного фонда</b>	10%	13%

<sup>24</sup> Собственный капитал = основной капитал

## ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД БАНКАМИ

### Общая сумма задолженности перед банками

млн. долл. США

- Аккредитивы
- Общий долг

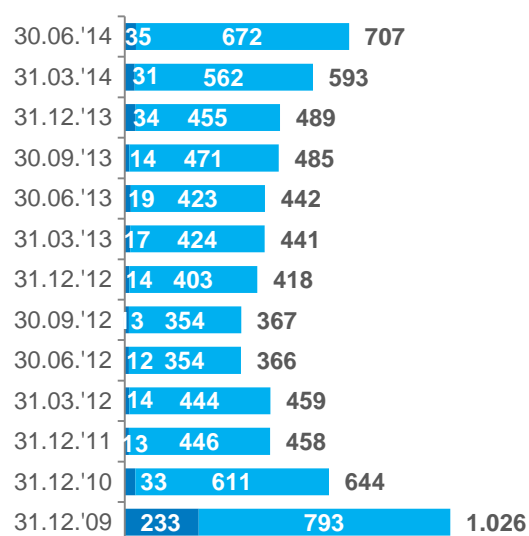


Рисунок 16: Общая сумма задолженности перед банками

### ГПН заем, млн. Евро

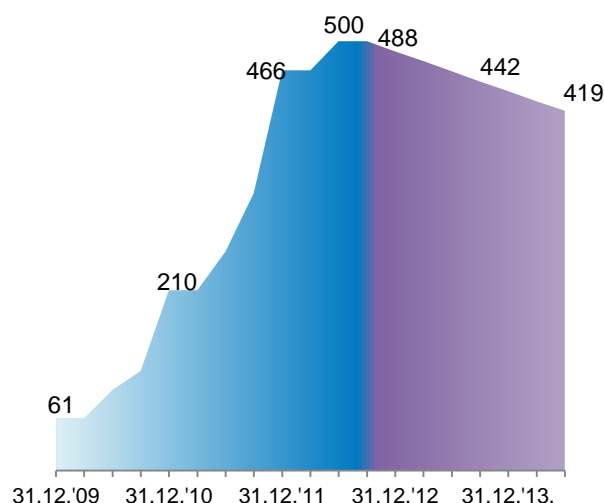


Рисунок 17: ГПН заем

### Структура общего долга перед банками<sup>25</sup>

млн. долл. США

- Краткосрочный
- Среднесрочный
- Долгосрочный

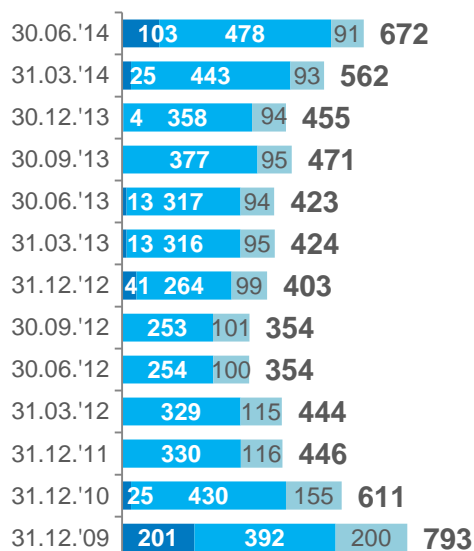


Рисунок 18: Структура общего долга перед банками

### Структура общего долга перед банками по валютам, %

- Долл. США
- Евро
- Прочее

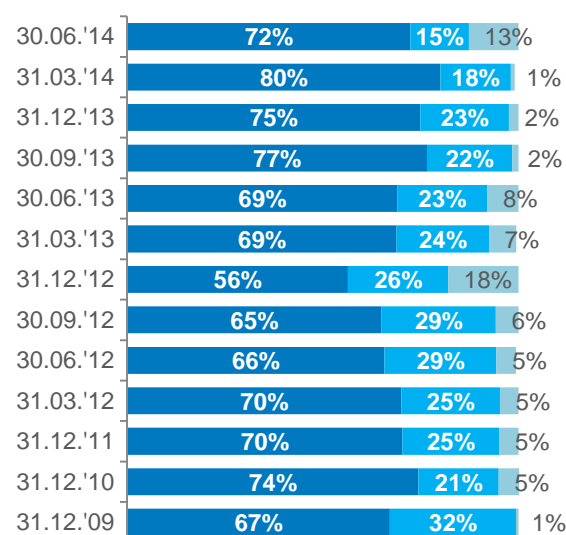


Рисунок 19: Структура общего долга перед банками

<sup>25</sup> Структура срока по погашению долгов рассчитана на основании договоров, подписанных с банками, а не на основании поступающего срока оплаты, по состоянию на 30.06.2014

## ИЗМЕНЕНИЯ В ИМУЩЕСТВЕ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ БОЛЕЕ 10%

Активы	Изменения (в %)	Объяснение
Нематериальные активы	19%	Рост нематериальных активов по состоянию на 30 июня 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном относится к новым вложениям в разведку и развитие в общем размере 2 635 864 тысячи РСД.
Запасы	21%	Рост запасов по состоянию на 30 июня 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года в основном относится к росту запасов сырой нефти в размере 1 875 721 тысячи РСД и нефтепродуктов в размере 6 550 578 тысяч РСД.
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	-33%	Уменьшение денежных средств и эквивалентов денежных средств по состоянию на 30 июня 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года главным образом относится к уменьшению денежных средств на счетах в банках в размере 3 051 234 тысячи РСД.
Налог на добавленную стоимость и расходы будущих периодов	32%	Увеличение налога на добавленную стоимость и расходов будущих периодов по состоянию на 30 июня 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года в основном связано с начисленным акцизным налогом к возмещению в размере 4 062 749 тысяч РСД.
Отложенные налоговые активы	-13%	Уменьшение отложенных налоговых активов по состоянию на 30 июня 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, полностью относится к ликвидации отложенных налоговых активов, созданных на основании ранее признанных налоговых кредитов по инвестиционным вложениям.

Обязательства	Изменение (в %)	Объяснение
Нереализованная прибыль по ценным бумагам	66%	Рост суммы нереализованной прибыли по ценным бумагам по состоянию на 30 июня 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, в целом относится к росту стоимости вложений в ценные бумаги, предназначенные для продажи, на основе приведения в соответствие стоимости вложений к справедливой (рыночной) стоимости.
Нереализованные убытки по ценным бумагам	62%	Рост суммы нереализованных убытков по ценным бумагам по состоянию на 30 июня 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, главным образом относится к убыткам, возникшим в результате пересчета финансовой отчетности зарубежной деятельности в размере 68 266 тысяч РСД.
Долгосрочные кредиты	27%	Рост долгосрочных кредитов и связанный с ним рост краткосрочных финансовых обязательств по состоянию на 30 июня 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном относится к выделению текущего погашения долгосрочных обязательств и использованию новых кредитов.
Краткосрочные финансовые обязательства	55%	Рост долгосрочных кредитов и связанный с ним рост краткосрочных финансовых обязательств по состоянию на 30 июня 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном относится к выделению текущего погашения долгосрочных обязательств и использованию новых кредитов. Кроме того, рост краткосрочных финансовых обязательств, наблюдаемый в том же периоде, возник в результате роста краткосрочных кредитов.
Кредиторская задолженность	-34%	Уменьшение кредиторской задолженности по состоянию на 30 июня 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном связано с сокращением обязательств по оплате сырой нефти в размере 13 509 231 тысяча РСД.



Прочие краткосрочные обязательства	295%	Рост прочих краткосрочных обязательств по состоянию на 30 июня 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном относится к росту обязательств в результате распределения дивидендов, в соответствии с Решением Общего собрания акционеров о распределении прибыли за 2013 год в размере 13 080 705 тысяч РСД.
Обязательства по налогу на прибыль	-97%	Обязательства по налогу на прибыль по состоянию на 30 июня 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, полностью относятся к погашению обязательств по налогу на прибыль за 2013 год и авансовым платежам по налогу на прибыль в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, в общем размере 5 162 561 тысяча РСД.

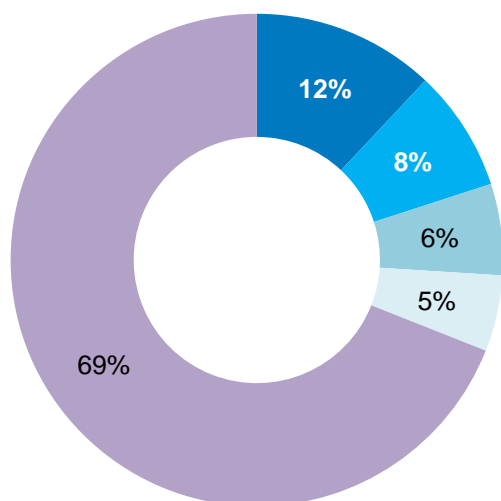
## Крупнейшие покупатели и поставщики<sup>26</sup>

Покупатель	Оборот в миллионах РСД <sup>27</sup>	Доля в совокупных доходах
«ХИП Петрохимия а.о.» Панчево в реструктуризации	18.411	12%
«Кнез Петрол о.о.о.»	12.503	8%
«ЕКО Сербия о.о.о.»	9.284	6%
«Петробарт о.о.о.»	6.822	5%
<b>Всего:</b>	<b>47.020</b>	<b>31%</b>
Прочие покупатели	102.442	69%
<b>Итого:</b>	<b>149.462</b>	<b>100%</b>

Поставщики	Общий долг в миллионах РСД <sup>28</sup>	Доля в совокупных обязательствах перед поставщиками
«Газпром нефть трейдинг о.о.о.»	15.175.306	44%
«Lukoil oil company - Litasco SA	9.220.935	27%
«ХИП Петрохимия а.о.» Панчево в реструктуризации	1.135.967	3%
Daxin Petroleum PTE Ltd	455.324	1%
Подразделение TDE Field Services Kft.	409.324	1%
<b>Всего:</b>	<b>26.396.857</b>	<b>77%</b>
Прочие поставщики	8.007.472	23%
<b>Итого:</b>	<b>34.404.330</b>	<b>100%</b>

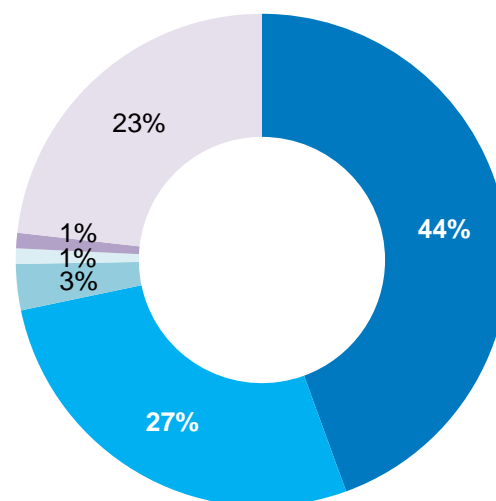
### Крупные покупатели

- «ХИП Петрохимия а.о.»
- «Кнез Петрол о.о.о.»
- «ЕКО Сербия о.о.о.»
- «Петробарт о.о.о.»
- Прочие покупатели



### Крупные поставщики

- «Газпром нефть трейдинг о.о.о.»
- Lukoil oil company - Litasco SA
- «ХИП Петрохимия а.о.»
- Daxin Petroleum PTE Ltd
- Подразделение TDE Field Services Kft
- Прочие поставщики



<sup>26</sup> Данные по «НИС а.д. Нови Сад»

<sup>27</sup> в период 01.01.2014 - 30.06.2014. года

<sup>28</sup> по состоянию на 30.06.2014. года

Рисунок 20: Крупные покупатели

Рисунок 21: Крупные поставщики

## 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 беспошлинного 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 июня 2014 года НИС Группа создала резерв примерно на 44% 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 555 878 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 июня 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 июня 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 доходам<sup>29</sup>

Q2 2013.	Q2 2014.	Q2 2014. Q2 2013.	НИС а.д. Нови Сад	6М 2014.	6М 2013.	6М 2014. 6М 2013.
0,45	0,34	-24%	Взносы по обязательному социальному страхованию за счет работодателя	0,76	0,93	-19%
1,40	1,36	-3%	Налог на прибыль юридических лиц	2,62	2,48	6%
7,13	5,06	-29%	Налог на добавленную стоимость	7,68	9,33	-18%
21,40	26,71	25%	Акциз	45,14	36,37	24%
0,26	0,13	-48%	Таможенная пошлина	0,43	0,46	-7%
0,59	0,59	1%	Роялти	1,18	1,24	-4%
0,35	0,27	-23%	Прочие налоги	0,52	0,75	-30%
<b>31,58</b>	<b>34,48</b>	<b>9%</b>	<b>Всего</b>	<b>58,33</b>	<b>51,55</b>	<b>13%</b>
			<b>Дочерние общества НИС в Сербии<sup>30</sup>,</b>			
0,16	0,12	-23%	Взносы по обязательному социальному страхованию за счет работодателя	0,26	0,33	-22%
0,07	0,04	-47%	Налог на прибыль юридических лиц	0,04	0,07	-36%
0,39	0,15	-62%	Налог на добавленную стоимость	0,28	0,46	-39%
0,00	0,00	-	Акциз	0,00	0,00	-
0,01	0,02	19%	Таможенная пошлина	0,04	0,02	82%
0,00	0,00	-	Роялти	0,00	0,00	-
0,01	0,01	16%	Прочие налоги	0,02	0,03	-50%
0,64	0,33	-48%	Всего	0,63	0,90	-30%
<b>32,22</b>	<b>34,81</b>	<b>8%</b>	<b>Итого: «НИС а.о. Нови Сад» с дочерними обществами в Сербии</b>	<b>58,96</b>	<b>52,46</b>	<b>12%</b>
			<b>Дочерние общества НИС в регионе и Анголы</b>			
0,04	0,05	14%	Взносы по обязательному социальному страхованию за счет работодателя	0,09	0,07	27%
0,23	0,17	-26%	Налог на прибыль юридических лиц	0,37	0,24	58%
1,06	0,75	-30%	Налог на добавленную стоимость	0,88	0,93	-5%
0,71	1,82	156%	Акциз	1,82	0,77	138%
0,00	0,00	-	Таможенная пошлина	0,00	0,00	-
0,00	0,00	-	Роялти	0,00	0,00	-
0,02	0,04	82%	Прочие налоги	0,06	0,03	79%
<b>2,07</b>	<b>2,82</b>	<b>36%</b>	<b>Всего</b>	<b>3,22</b>	<b>2,03</b>	<b>93%</b>
0,14	0,74	430%	Отложенные налоговые активы (итого: НИС Группа)	1,41	0,14	890%
<b>34,42</b>	<b>38,37</b>	<b>11%</b>	<b>Итого: НИС Группа</b>	<b>63,60</b>	<b>54,54</b>	<b>17%</b>

Общая сумма начисленных обязательств по отчислениям в госбюджет, которые «НИС а.о. Нови Сад» с дочерними обществами, вышедшими из организационной структуры,<sup>29</sup> «НИС а.о. Нови Сад», платит в Сербии за 6М 2014, составила 58,96 млрд. РСД, что на 6,5 млрд. РСД или 12% больше, чем в том же периоде предыдущего года.

Общая сумма начисленных обязательств по отчислениям в госбюджет, которые НИС Группа, платит за 6М 2014 составила 63,60 млрд. РСД, что на 9,06 млрд. РСД или 17% больше, чем в том же периоде предыдущего года.

<sup>29</sup> В миллиардах РСД

<sup>30</sup> 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 первом полугодии 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 первых шести месяцах 2014 года составил 17,8 млрд.<sup>31</sup> РСД, что на 26%, меньше чем в том же периоде 2013 года.

Наиболее значительные вложения в первом полугодии 2014 года были направлены в разведку нефти и газа:

- Программа 3Д сейсморазведочных работ и разведочное бурение в Республике Сербии;
- Геологоразведочные работы по неконвенциональному газу;
- Бурение эксплуатационных скважин;
- Выделение CO<sub>2</sub> из природного газа;
- Проект ГРП (нефть)
- Компрессорная станция на нефтяном месторождении Велебит с сопровождающей инфраструктурой.

Самые крупные вложения во втором полугодии 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;
- Монтаж стационарной системы измерения вибраций на вращающемся оборудовании.

Важнейшие капитальные вложения в первых шести месяцах 2014 года, относящиеся к охране окружающей среды, реализованы через следующие проекты:

- реконструкция Автоналива
- реализация проекта строительства закрытой дренажной системы (S-100/300/400/500/2100/2300/2400/2500/2600)
- смешивание биокомпонентов с дизельным топливом.

Q2 2013г.	Q2 2014г.	CAPEX по инвестиционным проектам <sup>32</sup>	6М 2014г.	6М 2013г.
0,36	0,26	Экология	0,46	0,73
0,13	0,04	Ангола	0,10	0,34
9,05	5,91	Проекты с прямым экономическим эффектом	12,42	18,93
2,12	1,85	Проекты без прямого экономического эффекта	4,08	3,54
0,23	0,11	Проектно-исследовательские работы	0,74	0,51
<b>11,88</b>	<b>8,16</b>	<b>ВСЕГО:</b>	<b>17,79</b>	<b>24,045</b>

Q2 2013г.	Q2 2014г.	Инвестиции по сегментам	6М 2014г.	6М 2013г.
4,90	5,36	«Разведка и добыча»	11,40	9,23
2,47	1,45	«Переработка»	4,02	5,07
4,04	0,98	«Сбыт»	1,60	8,28
0,20	0,10	«Сервисы»	0,20	0,68
0,12	0,06	«Энергетика»	0,13	0,42
0,15	0,22	Центральный офис	0,43	0,37

<sup>31</sup> «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.

<sup>32</sup> В миллиардах РСД, без НДС

**CAPEX по инвестиционным проектам, млрд. РСД**

- Экология
- Ангола PSA
- Проекты с прямым экономическим эффектом
- Проекты без прямого экономического эффекта
- Проектно-исследовательские работы

**-26% ↓**

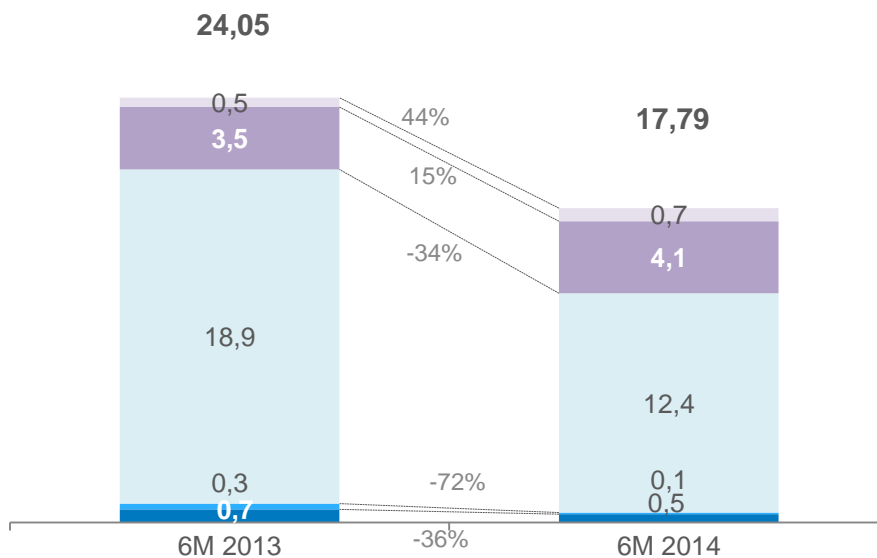


Рисунок 22: CAPEX по инвестиционным проектам

**САМЫЕ ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В РАЗВЕДКУ И ДОБЫЧУ, ПЕРЕРАБОТКУ И СБЫТ**

Сегмент	Разведка и добыча	Переработка	Сбыт
<b>Основные цели</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Сейсморазведка</li> <li>↪ Повышение добычи нефти и газа</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Производство базовых масел</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Развитие розничной сети</li> </ul>
<b>Крупнейшие инвестиции</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 3Д сейсморазведка и бурение разведочных скважин в Республике Сербия</li> <li>• Бурение скважин</li> <li>• Выделение CO<sub>2</sub> из природного газа</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Производство базовых масел</li> <li>• Реконструкция резервуаров транспортировки нефти в НПЗ НС</li> <li>• Система стационарного измерения вибраций на динамическом оборудовании в НПЗ П</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Региональное развитие сбыта в Болгарии и Румынии</li> <li>• Реконструкция автозаправочных станций в Сербии</li> </ul>
<b>Итого инвестиции:</b>	<b>11,4 млрд. РСД</b>	<b>4 млрд. РСД</b>	<b>1,6 млрд. РСД</b>



## 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	91 565 887	56,15%
Республика Сербия	48 712 064	29,87%
Unicredit Bank Srbija a.d. – счет депо	664 704	0,41%
East Capital (Lux) - Balkan fund	428 989	0,26%
Raiffeisenbank a.d. Beograd – счет депо	266 831	0,16%
Societe Generale Bank Srbija. – счет депо	260 553	0,16%
Unicredit Bank Srbija a.d. – общий счет	201 801	0,12%
Keramika Jovanović d.o.o. Zrenjanin	199 100	0,12%
AWLL Communications d.o.o.	158 056	0,10%
Julius Baer Multipartner - Balkan	150 000	0,09%
Прочие акционеры	20 452 415	12,54%
<b>Общая численность акционеров на 30.06.2014. года:</b>		<b>2.262.221</b>

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 (30.06.2014.)	887 РСД
Максимальная цена (04.06.2014.)	950 РСД
Минимальная цена (19.06.2014.)	854 РСД
Общий оборот	1 160 821 471 РСД
Общий объём (количество акций)	1 260 096 акции
Общее количество транзакций	61 483 транзакции
Рыночная капитализация на 30.06..2014.	144 634 574 800 РСД
EPS (за период од 1.01.2014. по 30.06..2014.)	125,14 РСД
Консолидированный EPS (за период од 1.01.2014. по 30.06..2014.)	104,13 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 <sup>33</sup>	2,8
Консолидированный Р/Е коэффициент <sup>34</sup>	3,0
Балансовая стоимость на 30.06..2014.	1 129,73 РСД
Консолидированная балансовая стоимость на 30.06..2014.	1 060,52 РСД
Р/BV коэффициент	0,8
Консолидированные Р/BV коэффициент	0,8

<sup>33</sup> Цена акции по состоянию на 30.06.2014 в отношении с EPS в периоде 1.01.2013. - 31.12.2013.

<sup>34</sup> Цена акции по состоянию на 30.06.2014 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

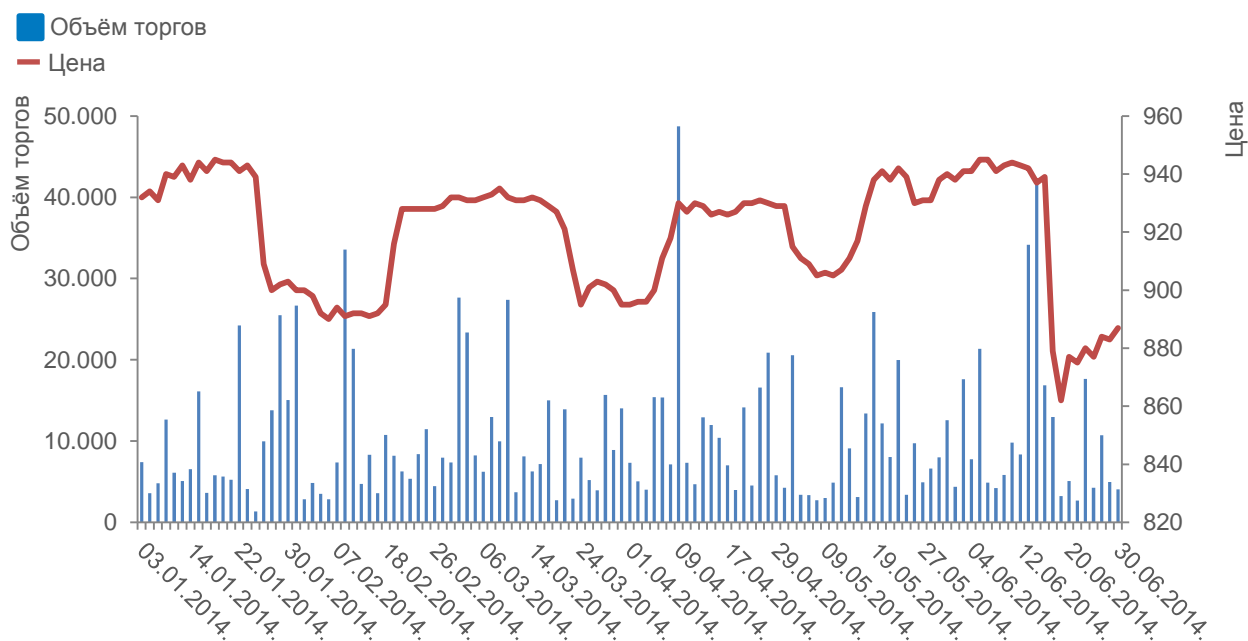


Рисунок 23: Движение цен на акции «НИС а.о. Нови Сад» и объем торгов на Белградской бирже

### 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

<b>2008 год</b>	Общество работало с убытком, и не было выплаты дивидендов
<b>2009 год</b>	Общество работало с убытком, и не было выплаты дивидендов
<b>2010 год</b>	Общество получило прибыль. Совет директоров <sup>35</sup> 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
<b>2011 год</b>	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
<b>2012 год</b>	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.
<b>2013 год</b>	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.

### 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.

<sup>35</sup> 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 6 месяцев, закончившихся 30.06.2014 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»<sup>36</sup>.

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

---

<sup>36</sup> Совет 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 30.06.2014 года составила 4 311 сотрудников, в обслуживающих организациях работает еще 3 540 сотрудников, т.е. всего 7 851 сотрудника. Кроме того, в представительствах и филиалах общества занято 55 человек.

Подразделения	30.06.2014.			30.06.2013.		
	Непосредственно <sup>37</sup>	Сервисные организации	Итого	Непосредственно <sup>33</sup>	Сервисные организации	Итого
<b>«НИС а.о. Нови-Сад»</b>	<b>4 311</b>	<b>3 540</b>	<b>7 851</b>	<b>5 034</b>	<b>3 113</b>	<b>8 147</b>
Блок «Разведка и добыча»	731	186	917	717	182	899
Блок «Переработка»	900	50	950	1 029	25	1 054
Блок «Сбыт»	1 038	2 849	3 887	1 730	2 650	4 380
Блок «Сервисы»	135	15	150	97	5	102
Блок «Энергетика»	235	7	242	215	2	217
Центральный офис	1 272	433	1 705	1 246	249	1 495
<b>Представительства за рубежом</b>	<b>55</b>	<b>0</b>	<b>55</b>	<b>25</b>	<b>1</b>	<b>26</b>
<b>Дочерние компании в Сербии</b>	<b>1 461</b>	<b>1 326</b>	<b>2 787</b>	<b>1 810</b>	<b>920</b>	<b>2 730</b>
«Нафтагас-Нефтесервисы»	616	548	1 164	687	578	1 265
«Нафтагас-Технические сервисы»	422	483	905	598	202	800
«Нафтагас-Транспорт»	111	258	369	229	127	356
«НТЦ НИС Нафтагас»	312	37	349	296	13	309
<b>Дочерние компании за рубежом</b>	<b>314</b>	<b>5</b>	<b>319</b>	<b>512</b>	<b>5</b>	<b>517</b>
«НИС ПЕТРОЛ» Болгария	188	0	188	369	0	369
«НИС Петрол» Румыния	45	2	47	41	4	45
«НИС Петрол» БиГ	68	2	70	88	0	88
«Ядран – Нафтагас» БиГ	7	0	7	8	0	8
«Панон Нафтагас» Венгрия	6	1	7	6	1	7
<b>Другие дочерние общества</b>	<b>170</b>	<b>97</b>	<b>267</b>	<b>119</b>	<b>7</b>	<b>126</b>
«Юбос», Бор, Сербия	0	0	0	0	0	0
О Зоне а.д. Белград	4	0	4	5	0	5
«NIS Oversiz o.o.» Санкт-Петербург	112	0	112	75	0	75
ООО «СП Ранис», Черногоровка	0	0	0	1	0	1
«НИС Светлост», г. Буяновац, Сербия	15	7	22	16	0	16
Г Петрол д.о.о. Сараево	39	90	129	22	7	29
<b>ВСЕГО:</b>	<b>6 311</b>	<b>4 968</b>	<b>11 279</b>	<b>7 500</b>	<b>4 046</b>	<b>11 546</b>

### Основание для прекращения трудовых отношений

В течение за первые 6 месяцев 2014 года., NIS Нови-Сад был оставлен в общей сложности 172 сотрудников.

	6М 2014.	
	«НИС а.о. Нови Сад»	«НИС а.о. Нови Сад» и его дочерние общества в Сербии <sup>38</sup>
Уход на пенсию	1	1
Прекращение трудовых отношений по обоюдному согласию <sup>39</sup>	99	25
Прочее	72	28
<b>Всего:</b>	<b>172</b>	<b>54</b>

<sup>37</sup> В численность персонала включен НИС шанс, вакансии не включены

<sup>38</sup> 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.)

<sup>39</sup> Включает в себя количество сотрудников, с формальным прекращением трудовых отношений с 30.06.2014. года включительно (которые работали на 30.06.2014. года, а не работали на 01.07.2014. 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 июня 2014 г. (неаудирован.)	31 декабря 2013 г. (неаудирован.)
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	5	2 815 502	5 180 156
Краткосрочные финансовые активы		2 869 686	2 176 381
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	60 321 195	59 380 882
Запасы	7	46 508 817	38 409 866
Прочие оборотные активы	8	8 114 678	5 638 830
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		866 009	1 272 306
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>121 495 887</b>	<b>112 058 421</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	9	187 649 932	178 003 944
Инвестиционная собственность		1 276 733	1 363 353
Прочие нематериальные активы		4 051 307	3 890 416
Инвестиции в дочерние общества		7 556 020	7 556 542
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 434 616	2 434 588
Долгосрочные финансовые активы		32 696 904	29 169 824
Отложенные налоговые активы		8 488 033	9 776 709
Прочие внеоборотные активы	10	5 086 562	6 247 455
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>249 240 107</b>	<b>238 442 831</b>
<b>Итого активы</b>		<b>370 735 994</b>	<b>350 501 252</b>
<b>Обязательства и акционерный капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	11	43 462 713	28 054 370
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	51 339 140	54 507 915
Прочие краткосрочные обязательства	13	2 864 242	2 964 691
Текущие обязательства по налогу на прибыль		185 655	2 626 080
Задолженность по прочим налогам	14	9 679 826	8 418 130
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 519 494	2 739 909
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>110 051 070</b>	<b>99 311 095</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	15	62 265 074	60 626 546
Отложенные налоговые обязательства		2 302 242	2 153 482
Резервы предстоящих расходов и платежей		11 903 140	11 527 436
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>76 470 456</b>	<b>74 307 464</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		(52 651)	(59 885)
Нераспределенная прибыль		102 736 919	95 412 378
<b>Итого капитал</b>		<b>184 214 468</b>	<b>176 882 693</b>
<b>Итого обязательства и акционерный капитал</b>		<b>370 735 994</b>	<b>350 501 252</b>

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	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2014 г. (неаудирован.)	2013 г. (неаудирован.)
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа		116 024 175	108 660 431
Прочая выручка		2 442 279	2 033 428
<b>Итого выручка от продаж</b>	4	118 466 454	110 693 859
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	16	(64 754 392)	(59 328 762)
Расходы, связанные с производством	17	(8 792 742)	(8 222 238)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	18	(9 485 694)	(11 306 434)
Транспортные расходы		(526 862)	(501 473)
Истощение, износ и амортизация		(5 239 699)	(4 509 568)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 460 111)	(2 810 586)
Расходы на геологоразведочные работы		(36 018)	(119 571)
<b>Итого операционные расходы</b>		(91 295 518)	(86 798 632)
Прочие расходы, нетто		(90 572)	(397 200)
<b>Операционная прибыль</b>		27 080 364	23 498 027
Убыток от курсовых разниц, нетто		(1 533 155)	(541 056)
Финансовые доходы		1 010 195	741 807
Финансовые расходы		(1 724 170)	(1 706 636)
<b>Итого прочие расходы</b>		(2 247 130)	(1 505 885)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>24 833 234</b>	<b>21 992 142</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль		(2 990 552)	(2 714 754)
Расход по отложенному налогу на прибыль		(1 437 436)	(133 425)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		(4 427 988)	(2 848 179)
<b>Прибыль за период</b>		<b>20 405 246</b>	<b>19 143 963</b>
<b>убытокПрочая совокупная прибыль</b>			
<b>Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли или убытка</b>			
Прибыль от переоценки финансовых активов по справедливой стоимости		7 234	26 519
<b>Прочая совокупная прибыль за период</b>		7 234	26 519
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>20 412 480</b>	<b>19 170 482</b>
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»</b>			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		125,14	117,40
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 ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 30 ИЮНЯ 2014 И 2013 ГОДА

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2013 г.</b>	81 530 200	814 908	54 658 053	137 003 161
Прибыль за период	-	-	19 143 963	19 143 963
<b>Прочая совокупная прибыль</b>				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	26 519	-	26 519
<b>Итого совокупный доход за период</b>	-	26 519	19 143 963	19 170 482
Распределение дивидендов	-	-	(12 364 129)	(12 364 129)
<b>Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала</b>	-	-	(12 364 129)	(12 364 129)
Прочее	-	(889 436)	889 424	(12)
<b>Остаток по состоянию на 30 июня 2013 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>(48 009)</b>	<b>62 327 311</b>	<b>143 809 502</b>
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.</b>	81 530 200	(59 885)	95 412 378	176 882 693
Прибыль за период	-	-	20 405 246	20 405 246
<b>Прочая совокупная прибыль (убыток)</b>				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	7 234	-	7 234
<b>Итого совокупный доход за период</b>	-	7 234	20 405 246	20 412 480
Распределение дивидендов	12	-	(13 080 705)	(13 080 705)
<b>Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала</b>	-	-	(13 080 705)	(13 080 705)
<b>Остаток по состоянию на 30 июня 2014 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>(52 651)</b>	<b>102 736 919</b>	<b>184 214 468</b>

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

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня		
	Примечания	2014 г. (неаудирован.)	2013 г. (неаудирован.)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		24 833 234	21 992 142
Корректировки:			
Финансовые расходы		1 724 170	1 706 636
Финансовые доходы		(1 010 195)	(741 807)
Истощение, износ и амортизация		5 239 699	4 509 568
Корректировки прочих резервов		343 970	705 050
Резерв по сомнительной задолженности		1 680 000	2 636 203
Списание кредиторской задолженности		(648)	-
Нереализованный убыток от курсовых разниц ,нетто		1 488 205	751 696
Прочие неденежные статьи		(82 318)	98 481
		9 382 883	9 665 827
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(941 295)	(5 911 507)
Товарно-материальные запасы		(8 098 951)	3 480 852
Прочие оборотные активы		(4 444 482)	(826 741)
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность		(12 079 658)	(5 688 997)
Задолженность по прочим налогам		1 252 969	3 039 855
		(24 311 417)	(5 906 538)
Уплаченный налог на прибыль		(5 428 389)	(2 700 940)
Проценты уплаченные		(1 392 402)	(1 557 292)
Проценты полученные		289 608	365 084
		(6 531 183)	(3 893 148)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>3 373 517</b>	<b>21 858 283</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Кредиты выданные		(7 507 855)	(7 714 236)
Поступления по выданным кредитам		4 162 603	164 734
Капитальные затраты		(18 050 682)	(20 000 179)
Поступления от продажи основных средств		124 148	118 636
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(21 271 786)</b>	<b>(27 431 045)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступление кредитов и займов		21 725 677	7 422 848
Погашение кредитов и займов		(6 118 824)	(8 248 506)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>15 606 853</b>	<b>(825 658)</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(2 291 416)</b>	<b>(6 398 420)</b>
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(73 238)	257 166
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>5 180 156</b>	<b>8 311 266</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>2 815 502</b>	<b>2 170 012</b>

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 А – 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 тех стран, на территории которых Общество осуществляет свою деятельность (в основном 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 консолидированную 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. и в ноябре 2013 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 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 которые 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.

Дата, с которой применение МСФО (IFRS) 9 станет обязательным, будет определена после завершения работы над стандартом. Допускается досрочное применение данного стандарта. Общество не планирует применение МСФО (IFRS) 9 до его официального вступления в силу и в настоящее время оценивает влияние изменений на свою 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.

Изменения к стандартам и новые стандарты не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Общества, если иное не указано выше.

#### **4. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за шесть месяцев, закончившиеся 30 июля 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 шесть месяца, закончившиеся 30. июня 2014 года:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	43 252 674	116 128 848	(40 915 068)	118 466 454
Межсегментная	40 537 560	377 508	(40 915 068)	-
Внешним покупателям	2 715 114	115 751 340	-	118 466 454
ЕБИТДА (сегментный результат )	36 373 083	(3 924 771)	-	32 448 312
Истощение, износ и амортизация	(1 429 767)	(3 809 932)	-	(5 239 699)
Восстановление убытка от обесценения	-	45 223	-	45 223
Финансовые расходы, нетто	(143 909)	(570 066)	-	(713 975)
Налог на прибыль	(373 926)	(4 054 062)	-	(4 427 988)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>34 043 147</b>	<b>(13 637 901)</b>	<b>-</b>	<b>20 405 246</b>

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяца, закончившиеся 30. июня 2013 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	43 532 832	108 969 660	(41 808 633)	110 693 859
Межсегментная	41 724 655	83 978	(41 808 633)	-
Внешним покупателям	1 808 177	108 885 682	-	110 693 859
ЕБИТДА (сегментный результат )	37 046 615	(9 139 591)	-	27 907 024
Истощение, износ и амортизация	(1 119 196)	(3 390 372)	-	(4 509 568)
Убытки от обесценения	-	(476)	-	(476)
Финансовые расходы, нетто	(169 392)	(795 437)	-	(964 829)
Налог на прибыль	(236 823)	(2 611 356)	-	(2 848 179)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>35 733 793</b>	<b>(16 589 830)</b>	<b>-</b>	<b>19 143 963</b>

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за периоды, шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 2013 г.

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.
Прибыль за период	20 405 246	19 143 963
Расходы по налогу на прибыль	4 427 988	2 848 179
Финансовые расходы	1 724 170	1 706 636
Финансовые доходы	(1 010 195)	(741 807)
Истощение, износ и амортизация	5 239 699	4 509 568
Убыток (прибыль) от курсовых разниц, нетто	1 533 155	541 056
Чистые прочие расходы	90 572	397 200
Прочие внереализационные (доходы) расходы, нетто*	37 677	(497 771)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>32 448 312</b>	<b>27 907 024</b>

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



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

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	2 592 771	2 592 771
Продажа газа	2 097 035	-	2 097 035
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	2 097 035	-	2 097 035
Реализация нефтепродуктов	91 606 220	19 728 149	111 334 369
<i>Через розничную сеть</i>	27 718 400	-	27 718 400
<i>Оптовые операции</i>	63 887 820	19 728 149	83 615 969
Прочие продажи	2 389 161	53 118	2 442 279
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>96 092 416</b>	<b>22 374 038</b>	<b>118 466 454</b>

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	1 714 952	1 714 952
Продажа газа	2 446 360	-	2 446 360
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	2 446 360	-	2 446 360
Реализация нефтепродуктов	89 462 715	15 036 404	104 499 119
<i>Через розничную сеть</i>	30 102 833	-	30 102 833
<i>Оптовые операции</i>	59 359 882	15 036 404	74 396 286
Прочие продажи	2 029 846	3 582	2 033 428
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>93 938 921</b>	<b>16 754 938</b>	<b>110 693 859</b>

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 83 615 969 РСД (2013: 74 396 286 РСД), выручка в размере 15 342 789 РСД (2013: 15 956 769 РСД) относится к отечественному покупателю ХИП «Петрохемия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Downstream.

## 5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	2 028 483	4 961 288
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	550 000	-
Эквиваленты денежных средств	237 019	218 868
	<b>2 815 502</b>	<b>5 180 156</b>



**6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>30 июня 2014 г. 31 декабря 2013 г.</b>	
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	5 722 736	3 790 384
- третьи стороны	73 002 397	74 223 194
	78 725 133	78 013 578
Начисленные активы	1 361 068	1 362 235
Прочая дебиторская задолженность	9 921 216	9 823 260
	90 007 417	89 199 073
Минус: резерв под обесценение	(29 686 222)	(29 818 191)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>60 321 195</b>	<b>59 380 882</b>

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	<b>30 июня 2014 г. 31 декабря 2013 г.</b>	
До 3 месяцев	42 470 722	41 334 538
Свыше 3 месяцев	36 254 411	36 679 040
	<b>78 725 133</b>	<b>78 013 578</b>

По состоянию на 30 июня 2014 года из суммы просроченной торговой дебиторской задолженности в размере 36 254 411 РСД (31 декабря 2013 года: 36 679 040 РСД), сумма в 21 780 552 РСД является обесцененной (31 декабря 2013 года: 21 990 577 РСД). Оставшаяся сумма в размере 14 473 859 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:

	<b>30 июня 2014 г. 31 декабря 2013 г.</b>	
До 3 месяцев	27 262	1 002 942
Свыше 3 месяцев	21 753 290	20 987 635
	<b>21 780 552</b>	<b>21 990 577</b>

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

	<b>30 июня 2014 г. 31 декабря 2013 г.</b>	
Сербские динары	74 910 204	74 910 652
Евро	10 386 247	10 431 944
Долл. США	4 710 944	3 856 453
Прочие	22	24
	<b>90 007 417</b>	<b>89 199 073</b>

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

	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Итого
<b>На 1 января 2013 г.</b>	21 560 538	5 820 064	27 380 602
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 18)	378 320	-	378 320
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(420 064)	-	(420 064)
Перенос из долгосрочной в краткосрочную часть	-	1 060 981	1 060 981
Списание	(948)	-	(948)
Прочие	-	263 696	263 696
<b>На 30 июня 2013 г.</b>	<b>21 517 846</b>	<b>7 144 741</b>	<b>28 662 587</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>	21 990 577	7 827 614	29 818 191
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 18)	216 596	-	216 596
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(398 446)	-	(398 446)
Списание	(28 175)	-	(28 175)
Прочие	-	78 056	78 056
<b>На 30 июня 2014 г.</b>	<b>21 780 552</b>	<b>7 905 670</b>	<b>29 686 222</b>

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 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Сырая нефть	27 366 672	25 490 951
Газ	82 617	98 558
Нефтепродукты	18 627 294	12 780 938
Сырье и материалы	6 136 544	5 582 457
Прочие	382 029	593 212
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(6 086 339)	(6 136 250)
	<b>46 508 817</b>	<b>38 409 866</b>

## 8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы уплаченные	422 631	700 072
Дебиторская задолженность по НДС	-	621 864
Отложенный НДС	1 115 659	2 466 870
Расходы будущих периодов	204 150	114 807
Предоплаченные таможенные пошлины	61 932	52 378
Предоплаченный акциз	6 196 538	1 431 422
Прочие оборотные активы	19 837 217	18 198 978
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(19 723 449)	(17 947 561)
	<b>8 114 678</b>	<b>5 638 830</b>

Отложенный НДС на 30 июня 2014 г. в размере 1 115 659 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 июня 2014 г. в размере 6 196 538 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:

	<b>Авансы уплаченные</b>	<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>Итого</b>
<b>На 1 января 2013 г.</b>	<b>373 071</b>	<b>13 188 420</b>	<b>13 561 491</b>
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 18)	40 795	2 708 961	2 749 756
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(1 093)	(70 836)	(71 929)
Прочее	-	(24 647)	(24 647)
<b>На 30 июня 2013 г.</b>	<b>412 773</b>	<b>15 801 898</b>	<b>16 214 671</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>	<b>248 347</b>	<b>17 699 213</b>	<b>17 947 560</b>
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 18)	3 091	1 919 981	1 923 072
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(9 979)	(52 197)	(62 176)
Прочее	7	(85 014)	(85 007)
<b>На 30 июня 2014 г.</b>	<b>241 466</b>	<b>19 481 983</b>	<b>19 723 449</b>

## 9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2013 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>28 117 179</b>	<b>73 008 754</b>	<b>14 032 550</b>	<b>9 469 510</b>	<b>21 681 414</b>	<b>146 309 407</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня, 2014 года</b>						
Поступление	3 318 960	6 200 718	829 857	223 863	4 539 506	15 112 904
Обесценение	-	-	(120)	-	(356)	(476)
Амортизация	(1 114 699)	(2 407 464)	(412 313)	(226 692)	-	(4 161 168)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	(77 478)	(77 478)
Выбытие и списание	(877 652)	(4 426)	(107 903)	(5 761)	(230 745)	(1 226 487)
Прочие переводы	916	67 046	(12 686)	(65 109)	(7)	(9 840)
	<b>29 444 704</b>	<b>76 864 628</b>	<b>14 329 385</b>	<b>9 395 811</b>	<b>25 912 334</b>	<b>155 946 862</b>
<b>На 31 декабря 2013 г.</b>						
Первоначальная стоимость	44 460 545	102 718 595	27 541 926	16 791 684	30 215 021	221 727 771
Амортизация и обесценение	(15 015 841)	(25 853 967)	(13 212 541)	(7 395 873)	(4 302 687)	(65 780 909)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>29 444 704</b>	<b>76 864 628</b>	<b>14 329 385</b>	<b>9 395 811</b>	<b>25 912 334</b>	<b>155 946 862</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>35 592 277</b>	<b>80 011 533</b>	<b>17 264 259</b>	<b>9 419 399</b>	<b>35 716 476</b>	<b>178 003 944</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня, 2014 года</b>						
Поступление	9 116 037	1 343 872	1 206 739	147 298	3 999 048	15 812 994
Обесценение	-	-	(37 097)	-	(442)	(37 539)
Амортизация	(1 420 745)	(2 600 213)	(588 641)	(247 527)	-	(4 857 126)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	(92 944)	(92 944)
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	35 121	9 358	28 439	7 399	-	80 317
Выбытие и списание	(1 023 021)	(45 087)	(43 105)	(35 805)	(112 209)	(1 259 227)
Прочие переводы	254 857	(585 232)	(111 470)	441 351	7	(487)
	<b>42 554 526</b>	<b>78 134 231</b>	<b>17 719 124</b>	<b>9 732 115</b>	<b>39 509 936</b>	<b>187 649 932</b>
<b>На 30 июня 2014 г.</b>						
Первоначальная стоимость	60 238 601	108 841 615	30 619 801	17 527 298	43 547 654	260 774 969
Амортизация и обесценение	(17 684 075)	(30 707 384)	(12 900 677)	(7 795 183)	(4 037 718)	(73 125 037)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>42 554 526</b>	<b>78 134 231</b>	<b>17 719 124</b>	<b>9 732 115</b>	<b>39 509 936</b>	<b>187 649 932</b>

## 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
<b>На 1 января 2013 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>5 304 044</b>	<b>4 793 524</b>	<b>10 097 568</b>	<b>28 117 179</b>	<b>2 036</b>	<b>38 216 783</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня, 2014 года</b>						
Поступление	2 703 736	5 818 381	8 522 117	-	-	8 522 117
Перевод из категории незавершенного строительства	(29 682)	(3 289 278)	(3 318 960)	3 318 960	-	-
Прочие переводы	(3)	(4 417)	(4 420)	916	(16)	(3 520)
Амортизация	-	-	-	(1 114 699)	-	(1 114 699)
Выбытие и списание	(12 333)	(3 751)	(16 084)	(877 652)	-	(893 736)
	<b>7 965 762</b>	<b>7 314 459</b>	<b>15 280 221</b>	<b>29 444 704</b>	<b>2 020</b>	<b>44 726 945</b>
<b>На 30 июня 2013 г.</b>						
Первоначальная стоимость	7 965 762	7 617 623	15 583 385	44 460 545	110 850	60 154 780
Амортизация и обесценение	-	(303 164)	(303 164)	(15 015 841)	(108 830)	(15 427 835)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>7 965 762</b>	<b>7 314 459</b>	<b>15 280 221</b>	<b>29 444 704</b>	<b>2 020</b>	<b>44 726 945</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>10 248 631</b>	<b>11 436 370</b>	<b>21 685 001</b>	<b>35 592 277</b>	<b>1 975</b>	<b>57 279 253</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня, 2014 года</b>						
Поступление	2 873 356	8 256 500	11 129 856	-	-	11 129 856
Перевод из категории незавершенного строительства	(1 934 990)	(7 181 047)	(9 116 037)	9 116 037	-	-
Прочие переводы	50 654	(23 118)	27 536	254 857	(81)	282 312
Амортизация	-	-	-	(1 420 745)	-	(1 420 745)
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	-	35 121	-	35 121
Выбытие и списание	(14 303)	(222 000)	(236 303)	(1 023 021)	-	(1 259 324)
	<b>11 223 348</b>	<b>12 266 705</b>	<b>23 490 053</b>	<b>42 554 526</b>	<b>1 894</b>	<b>66 046 473</b>
<b>На 30 июня 2014 г.</b>						
Первоначальная стоимость	11 223 348	12 504 764	23 728 112	60 238 601	22 203	83 988 916
Амортизация и обесценение	-	(238 059)	(238 059)	(17 684 075)	(20 309)	(17 942 443)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>11 223 348</b>	<b>12 266 705</b>	<b>23 490 053</b>	<b>42 554 526</b>	<b>1 894</b>	<b>66 046 473</b>

**10. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы уплаченные за основные средства	3 020 079	4 160 931
Расходы будущих периодов	1 004 514	1 033 330
Прочие активы	2 095 740	1 083 093
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(1 033 771)	(29 899)
	<b>5 086 562</b>	<b>6 247 455</b>

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

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Краткосрочные кредиты	8 746 687	300 000
Процентные обязательства	224 200	136 403
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 15)	34 485 104	27 596 333
Текущая часть обязательств по финансовой аренде (примечание 15)	6 722	21 634
	<b>43 462 713</b>	<b>28 054 370</b>

**12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	17 565 678	38 997 863
- третьи стороны	16 851 114	11 667 964
Обязательства по выплате дивидендов	16 853 013	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	69 335	69 780
	<b>51 339 140</b>	<b>54 507 915</b>

По состоянию на 30 июня 2014 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 17 565 678 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 15 175 306 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 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы полученные	857 087	864 997
Выплаты работникам	1 963 485	2 069 305
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	13 314	24 013
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	30 356	6 376
	<b>2 864 242</b>	<b>2 964 691</b>

**14. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	593 082	522 953
НДС	2 214 623	461 212
Акциз	4 468 031	4 294 766
Таможенные платежи	531 337	1 623 065
Прочие налоги	1 872 753	1 516 134
	<b>9 679 826</b>	<b>8 418 130</b>

## 15. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные займы: ОАО «Газпром нефть»	48 468 266	50 655 813
Банковские кредиты	48 280 704	37 565 857
Обязательства по финансовой аренде	6 722	21 634
Прочие долгосрочные кредиты и займы	1 208	1 209
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(34 491 826)	(27 617 967)
	<b>62 265 074</b>	<b>60 626 546</b>

*Банковские кредиты*

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Кредиты в Сербии	12 040 967	12 048 569
Кредиты за границей	36 239 737	25 517 288
	48 280 704	37 565 857
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(29 099 741)	(22 264 141)
	<b>19 180 963</b>	<b>15 301 716</b>

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
От 1 года до 2 лет	5 966 904	2 926 308
От 2 до 5 лет	7 907 109	6 871 962
Более 5 лет	5 306 950	5 503 446
	<b>19 180 963</b>	<b>15 301 716</b>

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долл. США	39 103 654	28 343 857
Евро	8 522 539	8 579 494
Сербский динар	280 602	280 783
Японская йена	373 909	361 723
	<b>48 280 704</b>	<b>37 565 857</b>

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

<b>Кредитор</b>	<b>Валюта</b>	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
<b>Долгосрочные кредиты в Сербии</b>			
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	279 053	279 719
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	449 194	454 900
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	220 693	225 341
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	1 511 073	1 526 400
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (ИБРД)	Евро	4 379 093	4 459 990
UniCredit bank , г.Белград	Долл. США	4 921 259	4 821 436
UniCredit bank , г.Белград	Сербский динар	278 900	278 900
Прочие кредиты	Сербский динар	1 702	1 883
		<b>12 040 967</b>	<b>12 048 569</b>
<b>Иностраные долгосрочные кредиты</b>			
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	514 386	518 612
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская йена	373 909	361 723
Erste bank, Нидерланды	Евро	3 473 559	3 439 263
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	5 515 205	5 403 333
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	8 484 930	8 312 820
NBG bank, г. Великобритания	Долл. США	4 242 465	2 493 846
Alpha bank, г. Великобритания	Долл. США	6 423 092	3 325 128
Piraeusbank, Великобритания	Долл. США	848 493	1 662 563
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	6 363 698	-
		<b>36 239 737</b>	<b>25 517 288</b>
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов</i>		(29 099 741)	(22 264 141)
		<b>19 180 963</b>	<b>15 301 716</b>

	Валюта	Текущая часть		Долгосрочная часть	
		30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<b>Долгосрочные кредиты в Сербии</b>					
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	14 261	13 070	264 792	266 649
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	22 682	20 972	426 512	433 928
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	11 144	12 148	209 549	213 193
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	76 302	82 030	1 434 771	1 444 370
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (ИБРД)	Евро	250 743	248 267	4 128 350	4 211 723
UniCredit bank, г.Белград	Долл. США	4 921 259	4 821 436	-	-
UniCredit bank, г.Белград	Сербский динар	278 900	278 900	-	-
Прочие кредиты	Сербский динар	358	369	1 344	1 514
		<b>5 575 649</b>	<b>5 477 192</b>	<b>6 465 318</b>	<b>6 571 377</b>
<b>Иностранные долгосрочные кредиты</b>					
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	32 672	30 197	481 714	488 415
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская йена	18 881	16 978	355 028	344 745
Erste bank, Нидерланды	Евро	3 473 559	3 439 263	-	-
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	-	-	5 515 205	5 403 333
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	8 484 930	8 312 820	-	-
NBG bank, г. Великобритания	Долл. США	4 242 465	-	-	2 493 846
Alpha bank, г. Великобритания	Долл. США	6 423 092	3 325 128	-	-
Piraeusbank, Великобритания	Долл. США	848 493	1 662 563	-	-
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	-	-	6 363 698	-
		<b>23 524 092</b>	<b>16 786 949</b>	<b>12 715 645</b>	<b>8 730 339</b>
		<b>29 099 741</b>	<b>22 264 141</b>	<b>19 180 963</b>	<b>15 301 716</b>

## 16. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.
Нефть	52 576 228	53 593 030
Нефтепродукты	12 141 284	5 211 279
Прочие	36 880	524 453
	<b>64 754 392</b>	<b>59 328 762</b>

**17. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ**

	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Расходы на персонал	1 847 096	2 290 689
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	350 951	306 628
Текущее обслуживание и ремонт	1 666 414	1 276 666
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 174 307	707 779
Техника безопасности и охрана труда	48 874	77 064
Транспортные расходы	276 930	266 108
Прочие	3 428 170	3 297 304
	<b>8 792 742</b>	<b>8 222 238</b>

**18. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Расходы на персонал	4 464 614	6 637 576
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	735 877	542 213
Расходы на аренду	40 841	60 869
Командировочные расходы	132 157	184 817
Техника безопасности и охрана труда	201 899	193 737
Расходы по страхованию	133 389	123 357
Транспорт и хранение	567 493	607 813
Резерв под сомнительную задолженность	1 679 046	2 636 083
Прочие	1 530 378	319 969
	<b>9 485 694</b>	<b>11 306 434</b>

**19. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА***Финансовые гарантии*

По состоянию на 30 июня 2014 года общая сумма выданных финансовых гарантий составила 2 868 440 РСД и в основном относится к обязательствам по оплате таможенной пошлины в сумме 1 600 531 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 647 212 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 31 марта 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 31 марта 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. 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 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 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Итого
<b>На 30 июня 2014 г.</b>				
Краткосрочные финансовые активы	2 807 484	-	-	2 807 484
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 722 736	-	-	5 722 736
Прочие оборотные активы	8 702	-	-	8 702
Инвестиции в дочерние общества	8 729 187	-	-	8 729 187
Долгосрочные финансовые активы	34 899 752	-	-	34 899 752
Прочие внеоборотные активы	65 898	-	-	65 898
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 426 072)	(7 350 182)	(15 181 024)	(24 957 278)
Прочие краткосрочные обязательства	(139)	-	(16 358)	(16 497)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	(5 385 363)	-	(5 385 363)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(43 082 903)	-	(43 082 903)
	<b>49 807 548</b>	<b>(55 818 448)</b>	<b>(15 197 382)</b>	<b>(21 208 282)</b>
<b>На 31 декабря 2013 г.</b>				
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)
	<b>45 109 624</b>	<b>(59 994 053)</b>	<b>(28 583 282)</b>	<b>(43 467 711)</b>

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 2013 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Итого
<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.</b>				
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа	5 091 408	-	1 364 867	6 456 275
Прочая выручка	235 450	-	-	235 450
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(5 109 270)	-	(45 784 488)	(50 893 758)
Расходы, связанные с производством	(1 783 811)	(5 177)	(166 878)	(1 955 866)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(472 033)	(18 069)	-	(490 102)
Транспортные расходы	(8 794)	-	-	(8 794)
Прочие расходы, нетто	(7 086)	(4 556)	(37 581)	(49 223)
Финансовые доходы	883 926	-	-	883 926
Финансовые расходы	(3 381)	(596 758)	-	(600 139)
	<b>(1 173 591)</b>	<b>(624 560)</b>	<b>(44 624 080)</b>	<b>(46 422 231)</b>

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Итого
<b>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.</b>				
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа	1 336 025	-	84 307	1 420 332
Прочая выручка	284 830	-	-	284 830
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(949 699)	-	(48 479 223)	(49 428 922)
Расходы, связанные с производством	(1 455 354)	(2 312)	-	(1 457 666)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(467 613)	(18 080)	-	(485 693)
Транспортные расходы	(7 281)	-	-	(7 281)
Расходы на геологоразведку	(83 250)	-	-	(83 250)
Прочие расходы, нетто	(2 484)	(4 437)	(73 533)	(80 454)
Финансовые доходы	565 356	-	-	565 356
Финансовые расходы	-	(610 848)	-	(610 848)
	<b>(779 470)</b>	<b>(635 677)</b>	<b>(48 468 449)</b>	<b>(49 883 596)</b>

## 21. 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 31 марта 2014 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

## 22. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### *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 июня 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 Келебия 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 Келебия. По состоянию на 30 июня 2014 года работы по бурению и разведке оцениваются в 1,45 миллионов долл. США.

## 23. 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 июня 2014 года по 22 июля 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](mailto:office@nis.eu)

[www.nis.eu](http://www.nis.eu)

Управление по связям с инвесторами

e-mail: [investor.relations@nis.eu](mailto:investor.relations@nis.eu)

г. Нови Сад, 22 июль 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 июня 2014 г. (неаудирован.)	31 декабря 2013 г.
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	5	5 815 572	8 707 775
Краткосрочные финансовые активы		62 204	68 358
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	55 784 335	56 117 886
Запасы	7	49 738 304	40 659 980
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	38 865
Прочие оборотные активы	8	10 107 854	7 365 761
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>121 508 269</b>	<b>112 958 625</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	9	216 415 234	204 932 521
Инвестиционная собственность		1 327 892	1 414 364
Гудвилл и прочие нематериальные активы		7 111 611	6 678 646
Инвестиции в долевые инструменты		1 008 221	1 008 221
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		76 933	76 219
Долгосрочные финансовые активы		224 412	217 081
Отложенные налоговые активы		8 488 033	9 776 756
Прочие внеоборотные активы	10	6 377 901	8 567 539
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>241 030 237</b>	<b>232 671 347</b>
<b>Итого активы</b>		<b>362 538 506</b>	<b>345 629 972</b>
<b>Обязательства и акционерный капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	11	43 463 146	28 054 845
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	51 552 918	55 276 015
Прочие краткосрочные обязательства	13	3 553 133	3 559 331
Текущие обязательства по налогу на прибыль		175 187	2 630 312
Задолженность по прочим налогам	14	10 232 294	8 701 055
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 551 136	2 789 910
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>111 527 814</b>	<b>101 011 468</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	15	63 155 460	61 133 878
Отложенные налоговые обязательства		2 460 407	2 337 281
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 605 658	12 194 243
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>78 221 525</b>	<b>75 665 402</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		(158 552)	(98 174)
Нераспределенная прибыль		91 556 721	87 564 495
<b>Капитал, причитающийся акционерам Общества</b>		<b>172 928 369</b>	<b>168 996 521</b>
Неконтролирующая доля участия		(139 202)	(43 419)
<b>Итого капитал</b>		<b>172 789 167</b>	<b>168 953 102</b>
<b>Итого обязательства и акционерный капитал</b>		<b>362 538 506</b>	<b>345 629 972</b>

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	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2014 г. (неаудирован.)	2013 г. (неаудирован.)
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа		118 895 528	110 782 278
Прочая выручка		3 746 368	2 442 337
<b>Итого выручка от продаж</b>	4	<b>122 641 896</b>	<b>113 224 615</b>
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	16	(67 270 837)	(60 903 777)
Расходы, связанные с производством	17	(8 673 790)	(7 677 135)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	18	(10 679 187)	(12 232 118)
Транспортные расходы		(520 655)	(511 321)
Истощение, износ и амортизация		(6 189 727)	(5 160 863)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 885 577)	(3 275 054)
Расходы на геологоразведочные работы		(979 511)	(36 321)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(97 199 284)</b>	<b>(89 796 589)</b>
Прочие расходы, нетто		(922 862)	(550 017)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>24 519 750</b>	<b>22 878 009</b>
Убыток от курсовых разниц, нетто		(1 409 455)	(636 303)
Финансовые доходы		128 726	195 914
Финансовые расходы		(1 815 490)	(1 769 462)
<b>Итого прочие расходы</b>		<b>(3 096 219)</b>	<b>(2 209 851)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>21 423 531</b>	<b>20 668 158</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль		(3 032 782)	(2 781 250)
Расход по отложенному налогу на прибыль		(1 411 016)	(142 532)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>(4 443 798)</b>	<b>(2 923 782)</b>
<b>Прибыль за период</b>		<b>16 979 733</b>	<b>17 744 376</b>
<b>Прочий совокупный убыток</b>			
<b>Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли или убытка</b>			
Прибыль от переоценки финансовых активов по справедливой стоимости		7 234	26 519
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(68 138)	(863)
<b>Прочий совокупный (убыток) прибыль за период</b>		<b>(60 904)</b>	<b>25 656</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>16 918 829</b>	<b>17 770 032</b>
<b>Прибыль, относящаяся к:</b>			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		17 074 886	17 763 277
- неконтролирующей доле участия		(95 153)	(18 901)
<b>Прибыль за период</b>		<b>16 979 733</b>	<b>17 744 376</b>
<b>Итого совокупный доход, относящийся к:</b>			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		17 014 573	17 789 433
- неконтролирующей доле участия		(95 744)	(19 401)
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>16 918 829</b>	<b>17 770 032</b>
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»</b>			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		104,72	108,94
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**

ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 И 2013 ГОДА

<i>(неаудированный)</i>	Примечания	Капитал, относящийся к акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
		Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2013 г.</b>		81 530 200	794 352	50 783 215	133 107 767	(17 106)	133 090 661
Прибыль (убыток) за период		-	-	17 763 277	17 763 277	(18 901)	17 744 376
<b>Прочая совокупная прибыль (убыток)</b>							
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	26 519	-	26 519	-	26 519
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	(363)	-	(363)	(500)	(863)
<b>Итого совокупный доход (расход) за период</b>		-	26 156	17 763 277	17 789 433	(19 401)	17 770 032
Распределение дивидендов		-	-	(12 364 129)	(12 364 129)	-	(12 364 129)
<b>Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала</b>		-	-	(12 364 129)	(12 364 129)	-	(12 364 129)
Прочее		-	(889 424)	886 484	(2 940)	-	(2 940)
<b>Остаток по состоянию на 30 июня 2013 г.</b>		<b>81 530 200</b>	<b>(68 916)</b>	<b>57 068 847</b>	<b>138 530 131</b>	<b>(36 507)</b>	<b>138 493 624</b>
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.</b>		<b>81 530 200</b>	<b>(98 174)</b>	<b>87 564 495</b>	<b>168 996 521</b>	<b>(43 419)</b>	<b>168 953 102</b>
Прибыль (убыток) за период		-	-	17 074 886	17 074 886	(95 153)	16 979 733
<b>Прочая совокупная прибыль (убыток)</b>							
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	7 234	-	7 234	-	7 234
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	(67 547)	-	(67 547)	(591)	(68 138)
<b>Итого совокупный доход (расход) за период</b>		-	(60 313)	17 074 886	17 014 573	(95 744)	16 918 829
Распределение дивидендов	12	-	-	(13 080 705)	(13 080 705)	-	(13 080 705)
<b>Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала</b>		-	-	(13 080 705)	(13 080 705)	-	(13 080 705)
Прочее		-	(65)	(1 955)	(2 020)	(39)	(2 059)
<b>Остаток по состоянию на 30 июня 2014 г.</b>		<b>81 530 200</b>	<b>(158 552)</b>	<b>91 556 721</b>	<b>172 928 369</b>	<b>(139 202)</b>	<b>172 789 167</b>

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

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня		
	Примечания	2014 г. (неаудирован.)	2013 г. (неаудирован.)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		21 423 531	20 668 158
Корректировки:			
Финансовые расходы		1 815 490	1 769 462
Финансовые доходы		(128 726)	(195 914)
Истощение, износ и амортизация		6 189 727	5 160 863
Корректировки прочих резервов		393 646	760 340
Резерв по сомнительной задолженности		1 697 995	2 644 785
Списание кредиторской задолженности		(5 531)	(3 347)
Нереализованный убыток от курсовых разниц, нетто		1 461 252	416 228
Прочие неденежные статьи		921 833	132 100
		12 345 686	10 684 517
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		330 851	(5 809 812)
Товарно-материальные запасы		(9 078 324)	2 528 899
Прочие оборотные активы		(4 730 168)	(906 089)
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность		(13 583 910)	(4 414 159)
Задолженность по прочим налогам		1 584 312	2 640 537
		(25 477 239)	(5 960 624)
Уплаченный налог на прибыль		(5 577 618)	(2 156 696)
Проценты уплаченные		(1 389 020)	(1 560 040)
Проценты полученные		292 066	387 586
		(6 674 572)	(3 329 150)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>1 617 406</b>	<b>22 062 901</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение дочерних компаний или других предприятий, за вычетом приобретенных денежных средств		(535 143)	(572 391)
Оттоки на основе приобретения совместных предприятий		-	(1 008 221)
Поступления по выданным кредитам		-	31 728
Капитальные затраты		(19 939 109)	(27 273 160)
Поступления от продажи основных средств		132 214	118 636
Прочие поступления денежных средств/(оттоки)		(992)	537 226
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(20 343 030)</b>	<b>(28 166 182)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступление кредитов и займов		20 957 402	7 422 848
Погашение кредитов и займов		(5 054 069)	(8 248 506)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>15 903 333</b>	<b>(825 658)</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(2 822 291)</b>	<b>(6 928 939)</b>
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(69 912)	250 597
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>8 707 775</b>	<b>12 069 897</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>5 815 572</b>	<b>5 391 555</b>

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 марташесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 отчетности. Изменения к действующим стандартам не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную отчетность.

## 2. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ И РАЗЪЯСНЕНИЯ

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 июля 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. и в ноябре 2013 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 которые 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.

Дата, с которой применение МСФО (IFRS) 9 станет обязательным, будет определена после завершения работы над стандартом. Допускается досрочное применение данного стандарта. Группа не планирует применение МСФО (IFRS) 9 до его официального вступления в силу и в настоящее время оценивает влияние изменений на свою 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.

Изменения к стандартам и новые стандарты не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы, если иное не указано выше.

### 3. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за периоды шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 года:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	43 439 390	120 117 575	(40 915 068)	122 641 897
Межсегментная	40 537 560	377 508	(40 915 068)	-
Внешним покупателям	2 901 830	119 740 067	-	122 641 897
ЕБИТДА (сегментный результат )	34 874 165	(3 976 140)	-	30 898 025
Истощение, износ и амортизация	(1 923 286)	(4 266 441)	-	(6 189 727)
Убытки от обесценения	8	24 183	-	24 191
Финансовые расходы, нетто	(150 742)	(1 536 022)	-	(1 686 764)
Налог на прибыль	(389 734)	(4 054 064)	-	(4 443 798)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>32 079 878</b>	<b>(15 100 144)</b>		<b>16 979 734</b>

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

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	43 908 855	111 124 393	(41 808 633)	113 224 615
Межсегментная	41 724 655	83 978	(41 808 633)	-
Внешним покупателям	2 184 200	111 040 415	-	113 224 615
ЕБИТДА (сегментный результат )	37 648 591	(9 566 870)	-	28 081 721
Истощение, износ и амортизация	(1 579 521)	(3 581 342)	-	(5 160 863)
Убытки от обесценения	-	(476)	-	(476)
Финансовые расходы, нетто	(180 050)	(1 393 498)	-	(1 573 548)
Налог на прибыль	(312 426)	(2 611 356)	-	(2 923 782)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>35 234 135</b>	<b>(17 489 759)</b>	-	<b>17 744 376</b>

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 2013 г.

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.
Прибыль за период	16 979 733	17 744 376
Расходы по налогу на прибыль	4 443 798	2 923 782
Финансовые расходы	1 815 490	1 769 462
Прочие финансовые доходы	(128 726)	(195 914)
Истощение, износ и амортизация	6 189 727	5 160 863
Убыток от курсовых разниц, нетто	1 409 455	636 303
Чистые прочие расходы	922 862	550 017
Прочие внереализационные (доходы) расходы, нетто*	(734 314)	(507 168)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>30 898 025</b>	<b>28 081 721</b>

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

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

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	2 592 771	2 592 771
Продажа газа	<b>2 089 983</b>	-	<b>2 089 983</b>
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	2 089 983	-	2 089 983
Реализация нефтепродуктов	<b>91 606 218</b>	<b>22 606 556</b>	<b>114 212 774</b>
<i>Через розничную сеть</i>	27 718 400	-	27 718 400
<i>Оптовые операции</i>	63 887 818	22 606 556	86 494 374
Прочие продажи	3 702 463	43 905	3 746 368
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>97 398 664</b>	<b>25 243 232</b>	<b>122 641 896</b>

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	1 714 952	1 714 952
Продажа газа	<b>2 473 659</b>	-	<b>2 473 659</b>
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	2 473 659	-	2 473 659
Реализация нефтепродуктов	<b>89 289 414</b>	<b>17 304 253</b>	<b>106 593 667</b>
<i>Через розничную сеть</i>	30 102 833	-	30 102 833
<i>Оптовые операции</i>	59 186 581	17 304 253	76 490 834
Прочие продажи	2 438 755	3 582	2 442 337
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>94 201 828</b>	<b>19 022 787</b>	<b>113 224 615</b>

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 86 494 374 РСД (2013: 76 490 834 РСД), выручка в размере 15 342 789 РСД (2013: 15 956 769 РСД) относится к отечественному покупателю НРР „Petrohemija“. Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Downstream.

Группа осуществляет деятельность на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 97 398 664 РСД (за шесть месяцев, закончившиеся 30 июля 2013: 94 201 828 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 25 243 232 РСД (за шесть месяцев, закончившиеся 30 июля 2013: 19 022 787 РСД). Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.
Продажа сырой нефти	2 592 771	1 714 952
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	3 332 887	1 028 075
Босния и Герцеговина	3 506 902	2 076 660
Румыния	1 122 974	353 136
Все другие рынки	14 643 793	13 686 854
	22 606 556	17 144 725
Прочие продажи	43 905	3 582
	<b>25 243 232</b>	<b>18 863 259</b>

**4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	<b>30 июня 2014 г. 31 декабря 2013 г.</b>	
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	2 907 732	6 068 422
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	1 034 877	769 607
Денежные средства с ограничением права использования	1 635 944	1 650 878
Эквиваленты денежных средств	237 019	218 868
	<b>5 815 572</b>	<b>8 707 775</b>

**5. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>30 июня 2014 г. 31 декабря 2013 г.</b>	
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	-	3 537
- третьи стороны	73 929 814	74 579 495
	73 929 814	74 583 032
Начисленные активы	1 374 770	1 383 654
Прочая дебиторская задолженность	10 023 206	9 834 081
	85 327 790	85 800 767
Минус: резерв под обесценение	(29 543 455)	(29 682 881)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>55 784 335</b>	<b>56 117 886</b>

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	<b>30 июня 2014 г. 31 декабря 2013 г.</b>	
До 3 месяцев	39 610 831	38 816 285
Свыше 3 месяцев	34 318 983	35 766 747
	<b>73 929 814</b>	<b>74 583 032</b>

По состоянию на 30 июня 2014 года из суммы просроченной торговой дебиторской задолженности в размере 34 318 983 РСД (31 декабря 2013 года: 35 766 747 РСД), сумма в 21 637 758 РСД является обесцененной (31 декабря 2013 года: 21 855 267 РСД). Оставшаяся сумма в размере 12 681 198 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:

	<b>30 июня 2014 г. 31 декабря 2013 г.</b>	
До 3 месяцев	84 771	1 098 697
Свыше 3 месяцев	21 553 014	20 756 570
	<b>21 637 785</b>	<b>21 855 267</b>

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

	<b>30 июня 2014 г. 31 декабря 2013 г.</b>	
Сербские динары	71 023 652	72 933 102
Евро	10 371 404	10 382 718
Долл. США	3 073 283	2 229 144
Прочие	859 451	255 803
	<b>85 327 790</b>	<b>85 800 767</b>

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

	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Итого
<b>На 1 января 2013 г.</b>	21 360 758	5 820 064	27 180 822
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 18)	386 649	-	386 649
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(420 030)	-	(420 030)
Перенос из долгосрочной в краткосрочную часть	-	1 060 981	1 060 981
Прочие	56 474	263 696	320 170
<b>На 30 июня 2013 г.</b>	<b>21 383 851</b>	<b>7 144 741</b>	<b>28 528 592</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>	21 855 267	7 827 614	29 682 881
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 18)	257 025	-	257 025
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(422 269)	-	(422 269)
Прочие	(52 238)	78 056	25 818
<b>На 30 июня 2014 г.</b>	<b>21 637 785</b>	<b>7 905 670</b>	<b>29 543 455</b>

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 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Сырая нефть	27 366 672	25 490 951
Газ	82 617	98 558
Нефтепродукты	20 174 714	13 624 136
Сырье и материалы	8 366 710	7 617 850
Прочие	591 589	767 490
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(6 843 998)	(6 939 005)
	<b>49 738 304</b>	<b>40 659 980</b>

## 7. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы уплаченные	565 532	799 548
Дебиторская задолженность по НДС	1 424 452	1 939 549
Отложенный НДС	1 433 505	2 681 103
Расходы будущих периодов	226 597	137 145
Предоплаченные таможенные пошлины	66 876	57 272
Предоплаченный акциз	6 206 803	1 441 590
Прочие оборотные активы	19 919 757	18 269 246
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(19 735 668)	(17 959 692)
	<b>10 107 854</b>	<b>7 365 761</b>

Отложенный НДС на 30 июня 2014 г. в размере 1 433 505 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 июня 2014 г. в размере 6 206 803 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:

	<b>Авансы уплаченные</b>	<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>Итого</b>
<b>На 1 января 2013 г.</b>	<b>373 071</b>	<b>13 193 909</b>	<b>13 566 980</b>
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 18)	40 795	2 708 961	2 749 756
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(1 093)	(70 836)	(71 929)
Прочее	(1)	(12 506)	(12 507)
<b>На 30 июня 2013 г.</b>	<b>412 772</b>	<b>15 819 528</b>	<b>16 232 300</b>
<b>На 1 января 2014 г</b>	<b>253 069</b>	<b>17 706 623</b>	<b>17 959 692</b>
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 18)	3 091	1 916 720	1 919 811
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(9 979)	(52 197)	(62 176)
Прочее	54	(81 713)	(81 659)
<b>На 30 июня 2014 г.</b>	<b>246 235</b>	<b>19 489 433</b>	<b>19 735 668</b>

## 8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2013 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>32 909 603</b>	<b>73 008 753</b>	<b>19 891 094</b>	<b>10 645 687</b>	<b>23 466 428</b>	<b>159 921 565</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года</b>						
Поступление	3 550 654	6 200 718	2 468 380	709 402	5 445 346	18 374 500
Приобретения в (от) результате сделок по объединению бизнеса	-	-	3 814 159	-	265 857	4 080 016
Обесценение	-	-	(120)	-	(356)	(476)
Амортизация	(1 429 042)	(2 407 464)	(594 064)	(322 739)	(1 890)	(4 755 199)
Перевод в (от) категорию нематериальных активов	-	-	2 070	-	(80 594)	(78 524)
Выбытие и списание	(62)	(299)	(149 313)	(10 390)	(240 260)	(400 324)
Прочие переводы	(876 672)	62 919	5 060	(65 109)	860 365	(13 437)
Курсовые разницы	(4)	-	140 118	(4 860)	20 314	155 568
	34 154 477	76 864 627	25 577 384	10 951 991	29 735 210	177 283 689
<b>На 31 декабря 2013 г.</b>						
Первоначальная стоимость	49 885 542	102 718 595	39 147 010	18 713 999	34 043 481	244 508 627
Амортизация и обесценение	(15 731 065)	(25 853 968)	(13 569 626)	(7 762 008)	(4 308 271)	(67 224 938)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>34 154 477</b>	<b>76 864 627</b>	<b>25 577 384</b>	<b>10 951 991</b>	<b>29 735 210</b>	<b>177 283 689</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>40 718 701</b>	<b>80 011 533</b>	<b>31 943 206</b>	<b>11 137 858</b>	<b>41 121 223</b>	<b>204 932 521</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня, 2014 года</b>						
Поступление	8 629 858	1 299 117	2 179 203	251 714	5 606 537	17 966 429
Приобретения в (от) результате сделок по объединению бизнеса	-	-	-	-	461 219	461 219
Обесценение	-	-	(37 097)	-	(15 366)	(52 463)
Амортизация	(1 759 518)	(2 600 214)	(1 006 820)	(359 267)	(164)	(5 725 983)
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	35 121	9 358	28 439	7 399	-	80 317
Выбытие и списание	(13 706)	(323)	(58 335)	(38 241)	(1 091 450)	(1 202 055)
Прочие переводы	254 674	(585 232)	(105 211)	441 351	(313 828)	(308 246)
Курсовые разницы	60	-	205 794	-	57 641	263 495
	47 865 190	78 134 239	33 149 179	11 440 814	45 825 812	216 415 234
<b>На 30 июня 2014 г.</b>						
Первоначальная стоимость	66 972 093	108 841 622	47 052 666	19 815 615	49 887 202	292 569 198
Амортизация и обесценение	(19 106 903)	(30 707 383)	(13 903 487)	(8 374 801)	(4 061 390)	(76 153 964)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>47 865 190</b>	<b>78 134 239</b>	<b>33 149 179</b>	<b>11 440 814</b>	<b>45 825 812</b>	<b>216 415 234</b>



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
<b>На 1 января 2013 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>6 350 614</b>	<b>5 011 184</b>	<b>11 361 798</b>	<b>32 909 603</b>	<b>13 312</b>	<b>44 284 713</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года</b>						
Поступление	3 676 864	5 964 036	9 640 900	-	-	9 640 900
Перевод в категории активов, отличных от нефтегазовых	-	(5 250)	(5 250)	-	-	(5 250)
Перевод из категории незавершенного строительства	(29 682)	(3 115 446)	(3 145 128)	3 145 110	18	-
Прочие переводы	2 316	(198)	2 118	(471 126)	(16)	(469 024)
Амортизация и износ	(1 564)	-	(1 564)	(1 429 042)	-	(1 430 606)
Выбытие и списание	(12 333)	(4 008)	(16 341)	(62)	-	(16 403)
Курсовые разницы	14 707	-	14 707	(6)	-	14 701
	10 000 922	7 850 318	17 851 240	34 154 477	13 314	52 019 031
<b>На 30 июня 2013 г.</b>						
Первоначальная стоимость	10 006 506	8 153 482	18 159 988	49 885 542	122 154	68 167 684
Амортизация и обесценение	(5 584)	(303 164)	(308 748)	(15 731 065)	(108 840)	(16 148 653)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>10 000 922</b>	<b>7 850 318</b>	<b>17 851 240</b>	<b>34 154 477</b>	<b>13 314</b>	<b>52 019 031</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>13 211 220</b>	<b>13 159 048</b>	<b>26 370 268</b>	<b>40 718 701</b>	<b>13 243</b>	<b>67 102 212</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года</b>						
Поступление	3 625 962	8 749 013	12 374 975	-	-	12 374 975
Перевод в категории незавершенного строительства	(2 049 374)	(6 628 600)	(8 677 974)	8 629 858	(66 268)	(114 384)
Прочие переводы	50 118	(278 488)	(228 370)	254 674	66 187	92 491
Амортизация	(2 265)	-	(2 265)	(1 759 518)	-	(1 761 783)
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	-	35 121	-	35 121
Выбытие и списание	(1 015 931)	(242 981)	(1 258 912)	(13 706)	-	(1 272 618)
Курсовые разницы	32 293	-	32 293	60	-	32 353
	13 852 023	14 757 992	28 610 015	47 865 190	13 162	76 488 367
<b>На 30 июня 2014 г.</b>						
Первоначальная стоимость	13 865 228	14 996 051	28 861 279	66 972 093	33 472	95 866 844
Амортизация и обесценение	(13 205)	(238 059)	(251 264)	(19 106 903)	(20 310)	(19 378 477)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>13 852 023</b>	<b>14 757 992</b>	<b>28 610 015</b>	<b>47 865 190</b>	<b>13 162</b>	<b>76 488 367</b>

**9. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы уплаченные за основные средства	4 311 418	6 481 062
Расходы будущих периодов	1 004 514	1 033 330
Прочие активы	1 091 226	1 083 046
Минус: резерв под обесценение	(29 257)	(29 899)
	<b>6 377 901</b>	<b>8 567 539</b>

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

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Краткосрочные кредиты	8 746 717	300 029
Процентные обязательства	224 195	136 403
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 15)	34 485 104	27 596 332
Текущая часть обязательств по финансовой аренде (примечание 15)	7 130	22 081
	<b>43 463 146</b>	<b>28 054 845</b>

**11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Торговая кредиторская задолженность	15 184 066	
- связанные стороны	19 446 406	37 925 059
- третьи стороны	16 853 014	13 507 743
Обязательства по выплате дивидендов	69 432	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	51 552 918	70 905
	<b>15 184 066</b>	<b>55 276 015</b>

По состоянию на 30 июня 2014 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 15 184 066 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 15 175 306 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 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы полученные	891 478	892 243
Выплаты работникам	2 608 510	2 636 098
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	21 997	24 020
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	31 148	6 970
	<b>3 553 133</b>	<b>3 559 331</b>

**13. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	593 082	522 953
НДС	2 318 895	517 592
Акциз	4 579 084	4 312 273
Таможенные платежи	533 242	1 624 014
Прочие налоги	2 207 991	1 724 223
	<b>10 232 294</b>	<b>8 701 055</b>

**14. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Долгосрочные займы: ОАО «Газпром нефть»	48 468 266	50 655 813
Банковские кредиты	48 963 750	37 948 303
Обязательства по финансовой аренде	155 395	107 689
Прочие долгосрочные кредиты и займы	60 283	40 486
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(34 492 234)	(27 618 413)
	<b>63 155 460</b>	<b>61 133 878</b>

*Банковские кредиты*

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Кредиты в Сербии	12 040 967	12 048 569
Кредиты за границей	36 922 783	25 899 734
	48 963 750	37 948 303
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(29 099 741)	(22 264 141)
	<b>19 864 009</b>	<b>15 684 162</b>

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
От 1 года до 2 лет	5 966 904	2 926 308
От 2 до 5 лет	7 907 109	6 871 962
Более 5 лет	5 989 996	5 885 892
	<b>19 864 009</b>	<b>15 684 162</b>

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Долл. США	39 103 654	28 343 857
Евро	9 205 585	8 961 940
Сербский динар	280 602	280 783
Японская йена	373 909	361 723
	<b>48 963 750</b>	<b>37 948 303</b>

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

<b>Кредитор</b>	<b>Валюта</b>	<b>30 июня 2014 г. 31 декабря 2013 г.</b>	
<b>Долгосрочные кредиты в Сербии</b>			
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	279 053	279 719
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	449 194	454 900
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	220 693	225 341
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	1 511 073	1 526 400
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (ИБРД)	Евро	4 379 093	4 459 990
UniCredit bank, г.Белград	Долл. США	4 921 259	4 821 436
UniCredit bank, г.Белград	Сербский динар	278 900	278 900
Прочие кредиты	Сербский динар	1 702	1 883
		<b>12 040 967</b>	<b>12 048 569</b>
<b>Иностраные долгосрочные кредиты</b>			
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	514 386	518 612
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская йена	373 909	361 723
Erste bank, Нидерланды	Евро	3 473 559	3 439 263
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	5 515 205	5 403 333
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	8 484 930	8 312 820
NBG bank, г. Великобритания	Долл. США	4 242 465	2 493 846
Alpha bank, г. Великобритания	Долл. США	6 423 092	3 325 128
Piraeusbank, Великобритания	Долл. США	848 493	1 662 563
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	6 363 698	-
Нефтегазовая Инновационная Корпорация, Россия	Евро	683 046	382 446
		36 922 783	25 899 734
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов</i>		(29 099 741)	(22 264 141)
		<b>19 864 009</b>	<b>15 684 162</b>

	Валюта	Текущая часть		Долгосрочная часть	
		30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<b>Долгосрочные кредиты в Сербии</b>					
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	14 261	13 070	264 792	266 649
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	22 682	20 972	426 512	433 928
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	11 144	12 148	209 549	213 193
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	76 302	82 030	1 434 771	1 444 370
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (ИБРД)	Евро	250 743	248 267	4 128 350	4 211 723
UniCredit bank, г.Белград	Долл. США	4 921 259	4 821 436	-	-
UniCredit bank, г.Белград	Сербский динар	278 900	278 900	-	-
Прочие кредиты	Сербский динар	358	369	1 344	1 514
		5 575 649	5 477 192	6 465 318	6 571 377
<b>Иностранные долгосрочные кредиты</b>					
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	32 672	30 197	481 714	488 415
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская йена	18 881	16 978	355 028	344 745344 745
Erste bank, Нидерланды	Евро	3 473 559	3 439 263	-	-
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	-	-	5 515 205	5 403 333
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	8 484 930	8 312 820	-	-
NBG bank, г. Великобритания	Долл. США	4 242 465	-	-	2 493 846
Alpha bank, г. Великобритания	Долл. США	6 423 092	3 325 128	-	-
Piraeusbank, Великобритания	Долл. США	848 493	1 662 563	-	-
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	-	-	6 363 698	-
Нефтегазовая Инновационная Корпорация, Россия	Евро	-	-	683 046	382 446
		23 524 092	16 786 949	13 398 691	9 112 785
		<b>29 099 741</b>	<b>22 264 141</b>	<b>19 864 009</b>	<b>15 684 162</b>

#### 15. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.
Нефть	52 576 237	53 593 220
Нефтепродукты	14 657 719	6 786 104
Прочие	36 881	524 453
	<b>67 270 837</b>	<b>60 903 777</b>

**16. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Расходы на персонал	3 474 138	4 272 323
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	880 282	1 245 158
Текущее обслуживание и ремонт	1 251 787	693 213
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 473 063	747 471
Техника безопасности и охрана труда	48 874	121 054
Транспортные расходы	663 982	304 174
Прочие	881 664	293 742
	<b>8 673 790</b>	<b>7 677 135</b>

**17. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Расходы на персонал	5 045 196	7 355 392
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	843 193	626 693
Расходы на аренду	193 149	168 645
Командировочные расходы	168 907	231 219
Техника безопасности и охрана труда	250 529	225 914
Расходы по страхованию	135 640	125 925
Транспорт и хранение	222 641	207 261
Резерв под сомнительную задолженность	1 692 391	2 644 446
Прочие	2 127 541	646 623
	<b>10 679 187</b>	<b>12 232 118</b>

**18. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА***Финансовые гарантии*

По состоянию на 30 июня 2014 года общая сумма выданных финансовых гарантий составила 2 868 440 РСД и в основном относится к обязательствам по оплате таможенной пошлины в сумме 1 600 531 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 555 878 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 июня 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 мнениям ангольских юридических консультантов такое требование не соответствует действующему законодательству в Анголе по причине того, что государственные власти неправильно рассчитали «распределяемую нефть» (profit oil), и что «распределяемая нефть» представляет собой договорное обязательство, которое должно быть применено по отношению к Национальному Концессионеру, что противоречит мнению Министерства финансов. Руководство Группы обжалует любую попытку принудительного взыскания налога со стороны Министерства

финансов Анголы и предпримет все необходимые шаги в целях отсрочки взимания налога, пока суд не примет окончательное решение по этому вопросу. Здесь можно упомянуть опыт других концессионеров по жалобам которых против того же решения Министерства финансов суд Анголы еще не вынес решение хотя жалобы были поданы еще четыре года назад. Учитывая все вышеуказанное, руководство Группы считает, что, по состоянию на 30 июня 2014 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть».

## 19. 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 июня 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

## 20. 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	<b>Материнское общество</b>	<b>Общества, находящиеся под общим контролем</b>	<b>Совместная деятельность</b>	<b>Итого</b>
<b>На 30 июня 2014 г.</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	81 107	81 107
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	1 008 221	1 008 221
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(7 350 182)	(15 181 024)	-	(22 531 206)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(16 358)	-	(16 358)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 385 363)	-	-	(5 385 363)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(43 082 903)	-	-	(43 082 903)
	<b>(55 818 448)</b>	<b>(15 197 382)</b>	<b>1 089 328</b>	<b>(69 926 502)</b>
<b>На 31 декабря 2013 г.</b>				
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)
	<b>(59 994 053)</b>	<b>(28 583 282)</b>	<b>1 019 606</b>	<b>(87 557 729)</b>

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

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	Итого
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.</b>				
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа	-	1 364 867	-	1 364 867
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	-	(45 784 488)	-	(45 784 488)
Расходы, связанные с производством	(5 177)	(166 878)	-	(172 055)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(18 069)	-	-	(18 069)
Прочие расходы, нетто	(4 556)	(37 581)	-	(42 137)
Финансовые расходы	(596 758)	-	-	(596 758)
	<b>(624 560)</b>	<b>(44 624 080)</b>	<b>-</b>	<b>(45 248 640)</b>

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	Итого
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.</b>				
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа	-	84 307	-	84 307
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	-	(48 479 223)	-	(48 479 223)
Расходы, связанные с производством	(2 312)	-	-	(2 312)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(18 080)	-	-	(18 080)
Прочие расходы, нетто	(4 437)	(73 533)	-	(77 970)
Финансовые расходы	(610 848)	-	-	(610 848)
	<b>(635 677)</b>	<b>(48 468 449)</b>	<b>-</b>	<b>(49 104 126)</b>

## 21. 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 июня 2014 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

## 22. 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 подготовкой к производству разведочных работ. По состоянию на 30 июня 2014 года работы по бурению и разведке были оценены в 13,41 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 июня 2014 года расходы на работы по бурению и разведке оцениваются в 1,2 миллиона долл.США.

### *Call Option договор с RAG Hungary limited*

В декабре 2012 года Группа заключила Call Option договор с «RAG Hungary Limited» на разведку и добычу углеводородов в области Келебия 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 Келебия. По состоянию на 30 июня 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 июня 2014 года геологоразведочные работы были оценены в 0,87 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 июня 2014 года работы по бурению и разведке оцениваются в 0,59 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 июня 2014 года работы по бурению и разведке оцениваются в 18,17 миллионов долл.США.

### 23. 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 июня 2014 года по 22 июля 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](mailto:office@nis.eu)

[www.nis.eu](http://www.nis.eu)

Управление по связям с инвесторами  
e-mail: [investor.relations@nis.eu](mailto:investor.relations@nis.eu)

г. Нови Сад, 22 июля 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 Сербия<sup>40</sup> 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»

---

<sup>40</sup> 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](mailto: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](mailto: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](mailto:servis.akcionara@nis.eu)

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