



ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА
ПЕРВЫЕ ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ 2011 г.





СОДЕРЖАНИЕ

ВСТУПИТЕЛЬНОЕ СЛОВО	3
Оценка деятельности за первые девять месяцев 2011 года.....	3
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.....	5
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА.....	8
Результаты деятельности.....	8
Ключевые показатели деятельности	8
Макроэкономические показатели	9
Операционные показатели	9
Задолженность перед банками	12
Положение на рынке.....	12
Финансовые коэффициенты.....	13
Показатели на акцию	13
Бухгалтерский баланс.....	15
Отчет о прибылях и убытках	16
Крупные покупатели	17
Крупные поставщики.....	17
Порядок формирования трансфертных цен	17
Изменения активов, обязательств и чистой прибыли более чем на 10%.....	18
Инвестиции.....	19
Численность персонала.....	21
Зависимые общества.....	22
Заявления прогнозного характера.....	23
ПРОЧЕЕ	24
Важные события, произошедшие после составления бухгалтерского баланса	24
ПРИМЕЧАНИЯ.....	25
Информация об ограничении ответственности	26

ВСТУПИТЕЛЬНОЕ СЛОВО

Оценка деятельности за первые девять месяцев 2011 года

Несмотря на то, что в течение третьего квартала 2011 года курс доллара США по отношению к РСДу поднимался, в общем изменении курса в период, с начала года по 30 сентября 2011 года, отмечается снижение в размере -5,8%. Это оказало положительное влияние на результаты деятельности, в виде отражения положительной курсовой разницы. Цена на нефть типа «Urals» за первые девять месяцев 2011 года была около 109,8 долл.США за баррель.


Добыча отечественной нефти и газа за первые девять месяцев 2011 года увеличилась, по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года, приблизительно на 26% и составила 1108,6 тысяч условных тонн. Объем нефти переработки за первые девять месяцев 2011 года, по сравнению с тем же периодом предыдущего года, уменьшился примерно на 20%. В структуре переработки увеличено участие отечественной нефти и в указанном периоде оно составило 41% (участие отечественной нефти в общем объеме переработки в аналогичном периоде 2010 года составило 29%). Очередной ремонт НПЗ Панчево производился в период, с 5 марта по 8 апреля, новый ремонт – с 20 сентября по 10 октября текущего года. За первые девять месяцев 2011 года сбыт снизился около 7,7%, по сравнению с тем же периодом предыдущего года, в первую очередь по причине снижения экспорта на 33%, в целях оптимизации структуры производства в НПЗ Панчево. Падение розничных продаж на 4,5%, по сравнению с тем же периодом предыдущего года, является результатом сдачи в аренду автозаправочных станций (44 в третьем квартале и всего 55 в течение 2011 года), а также закрытием автозаправочных станций на реконструкцию (в третьем квартале и в течение 2011 года в среднем было закрыто 6 автозаправочных станций). Низкий уровень воды в реках и невозможность судоходства по информации НИС, на Дунае продолжалась с 28 августа по 29 сентября (в настоящее время затруднено судоходство), а на Саве полное прекращение судоходства в районе Славонски Шамац началось 27 августа (судоходство затруднено с 15 августа) и все еще продолжается. Настолько низкий уровень воды в реках, который наблюдается такое продолжительное время впервые за последние 20 лет, препятствовал доставке евродизеля водным путем. Однако, НИС успел определенным объемом этого продукта ввезти по железной дороге и таким образом предотвратить нарушения в снабжении рынка.

Финансовые результаты, полученные за первые девять месяцев 2011 года, превосходят показатели в том же периоде предыдущего года, из-за роста объемов добычи отечественной нефти, роста цен на нефть и повышения эффективности деятельности. Полученная прибыль до курсовой разницы составила 22,7 миллиардов РСД и ее рост составил 71% по сравнению с первыми девятью месяцами 2010 года. Если к данному результату прибавить положительные курсовые разницы, в размере около 4,4 миллиарда РСД, получится чистая прибыль в размере 27,1 миллиардов. Выручка от продаж (без акцизов) составила 133 миллиарда РСД, что на 18,8% больше, чем за первые девять месяцев предыдущего года, по причине роста цен на нефтепродукты. EBITDA составила 32,3 миллиарда РСД, что на 88% больше соответствующего показателя за первые девять месяцев предыдущего года.

Третий квартал 2011 года ознаменовался активной региональной деятельностью. В сентябре закончена процедура регистрации зависимых обществ – НИС Петрол д.о.о в Республике Сербской, НИС Петрол ЕООД в Болгарии, НИС Петрол С.Р.Л. в Румынии, а процесс регистрации Панон Нафтагас кфт в Венгрии закончился 03.10.2011 года. В Республике Сербской НИС а.д. приобрел одну автозаправочную станцию.

В период, июль – сентябрь 2011 года введены в эксплуатацию 4 полным объемом реконструированные автозаправочные станции (Крагуевац 5, Мали Пожаревац, Крагуевац 2 и Вршац 2), введена в эксплуатацию 1 новая автозаправочная станция (Пландиште) и 11 колонок для СУГ. С начала года компанией НИС а.д. были введены в эксплуатацию 8 реконструированных и 2 новые АЗС, а также установлены 22 газораздаточные колонки для СУГ на территории Сербии.

На основании Приказа о внесении изменений и дополнений в организационную структуру НИС а.д., сформировано новое структурное подразделение компании – Блок «Энергетика» (ЕНР). Блок «Энергетика»



сформирован в соответствии со стратегией развития компании, включающей ряд ключевых действий: позиционирование НИС а.д. в качестве важной энергетической компании в Сербии и в регионе, увеличение доли использования возобновляемых источников энергии (энергии солнца, ветра и геотермальной энергии) и производство энергии (когенерация газа и совместная выработка электрической и тепловой энергии, реализацией проекта строительства тепловых электростанций).

В июле, впервые в Сербии, НИС разработал и представил Отчет об устойчивом развитии, составленный в соответствии с наивысшими стандартами корпоративной отчетности, установленными международной организацией Global Reporting Initiative и AccountAbility. Проверка отчета проведена независимой аудиторской компанией КПМГ.

До конца 2011 года нам остался еще один квартал и с учетом уже достигнутых результатов за девять месяцев, а также если ожидания относительно движения макроэкономических показателей осуществляются, можем сказать, что «НИС а.д. Нови-Сад» находится на правильном пути для успешной реализации первого горизонта принятой долгосрочной стратегии.

*Кирилл Кравченко
Генеральный директор
«НИС а.д. Нови-Сад»*



ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Общесведения

Фирменное наименование:	НИС а.д. Нови Сад
ОГРН:	20084693
Адрес:	г. Нови Сад, ул. Народного фронта, д. 12
ИНН:	104052135
Web site:	www.nis.rs
e-mail адрес:	office@nis.rs
Сфера деятельности:	0610 – добыча сырой нефти
Номер и дата регистрации в АХР (Агентство по хозяйственным реестрам):	БД 92142, 29.09.2005
Общий капитал на 30.09.2011 года	74.138.288.000 РСД
Уставной капитал на 30.09.2011 года	81.530.200.000 РСД
Численность персонала на 30.09.2011 года	9.625*
Аудиторская компания, которая провела аудит последнего финансового отчета (от 31.12.2010 года):	PricewaterhouseCoopers д.о.о. Омладинских бригада бр. 88а Београд (Нови Београд)

*без учета работающих через сервисные предприятия

Выпущенные акции

Общее количество обыкновенных акций:	163.060.400
Номинальная стоимость:	500,00 РСД
CFI код:	ESVUFR
ISIN номер:	RSNISHE79420

Организованный рынок, на котором торгуют акциями эмитента

«Београдска берза а.д. Београд»
ул. Омладинских бригада, д. 1
11070, Новый Белград

Владельцы акций*

Наименование фирмы (имя и фамилия)	Количество акций	Участие в основном капитале (%)
Газпромнефть	91.565.887	56,1546%
Республика Сербия	48.714.029	29,8757%
Эрсте банк – кастодиальный счет	644.541	0,3953%
Unicredit Bank Сербия д. – кастодиальный счет	605.634	0,3714%
The Royal Bank of Scotland	156.978	0,0963%
Unicredit Bank Сербия д. – кастодиальный счет	152.750	0,0937%
Julius Baer Multipartner-Balka	133.686	0,0820%
Unicredit Bank Сербия д. – кастодиальный счет	100.000	0,0613%
Войводжанский банк а.д. Нови Сад	80.247	0,0492%
Нуро Alpe-Adria Bank а.д. Београд	68.173	0,0418%
Остальные акционеры	20.838.475	12,7796%
Общее количество акционеров по состоянию на 30.09.2011 года		2.747.307

*На 30.09.2011 года

Управление Обществом

Совет директоров

Имя и фамилия: должность	Образование	Занимаемая должность	Член СД или НК других обществ	Количество и % акций «НИС а.д. Нови-Сад»
Яковлев Вадим Владиславович , председатель СД	Московский инженерно-физический институт (прикладная атомная физика); Высшая школа финансов Международного университета в г. Москва	Зам. председателя Правления., первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть»,	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО НГК «Славнефть», • ООО «Газпром нефть Развитие»; • ООО «Север Энергия» и его зависимые общества; • ОАО «Газпром нефть-ННГ»; • ООО «Газпром нефть-Восток»; • ООО «Газпром нефть-Хантос»; • ООО «Газпром нефть -НТЦ»; • Салим Петролеум Девелопмент Н.В. (член Ревизионной комиссии). 	-
Кравченко Кирилл Альбертович , член СД	Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова (социология); Обучался в Открытом британском университете (финансовый менеджмент) и в IMD Business School; доктор экономических наук и профессор.	Член Правления ОАО "Газпром нефть", Заместитель Генерального директора по управлению зарубежными активами ОАО «Газпром нефть»	<ul style="list-style-type: none"> • Председатель Совета директоров зависимого общества «НИС а.д. Нови Сад», «О Зоне» а.д. Белград 	-
Крылов Александр Владимирович , член СД	ЛМУ (город Ленинград), Юридический факультет СПбГУ, Московская интернациональная высшая школа бизнеса «МИРБИС» МБА, специальность: „Стратегический менеджмент и предпринимательство“	Директор Дирекции по региональным продажам ОАО „Газпром нефть“.	<ul style="list-style-type: none"> • ЗАО "ГазпромнефтьКузбасс", • ОАО "ГазпромнефтьНовосибирск", • ОАО "ГазпромнефтьОмск", • ОАО "ГазпромнефтьТюмень", • ОАО "ГазпромнефтьУрал", • ОАО "ГазпромнефтьЯрославль", • ЗАО "Газпром нефть -Северо-Запад", • ДОО "ГазпромнефтьАзия", • ДОО "ГазпромнефтьТаджикистан", • ДОО "ГазпромнефтьКазахстан" 	-
Барышников Владислав Валерьевич , член СД	Военный Краснознаменный институт; Северозападная академия государственной службы при Президенте Российской Федерации по специальности «Государственное и муниципальное управление»	Член Правления, Заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по развитию международного бизнеса; государственный советник Российской Федерации 3 класса	<ul style="list-style-type: none"> • ООО «ГазпромнефтьРазвитие»; 	-
Чернер Анатолий Моисеевич , член СД	Закончил Грозненский нефтяной институт (химическая переработка нефти и газа)	Заместитель председателя Правления, заместитель Генерального директора по логистике, переработке и сбыту ОАО «Газпром нефть»;	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО НГК «Славнефть»; • ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»; • ОАО„Славнефть-ЯНОС“ • ОАО «Московский НПЗ»; • ЗАО «Газпромнефть-Аэро»; • ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая биржа» 	-
Антонов Игорь Константинович , член СД	Ленинградский институт авиационного приборостроения	Заместитель генерального директора по вопросам безопасности в ОАО «Газпром нефть»;	-	-
Никола Мартинович , член СД	Экономический факультет в г. Суботица;	Специальный советник в « НИС а.д. Нови-Сад»;	-	224 акций или 0,0001%
Даница Драшкович , Независимыйчлен СД	Юридический факультет в г. Белград	Директор издательского дома «Српска реч»;	-	-

Станислав Шекшня, Независимый член СД	MBA, Northeastern University, Boston, USA доктор экономических наук, Московский государственный университет	Директор „TalentEquityInsitute“; старший партнер в компании „WardHowell“; Руководитель департамента „TalentPerformance andLeadershipDevelopmentConsult ing“; профессор предпринимательского лидерства международной школы бизнеса INSEAD.	• Независимый член Совета директоров компании "ENER1	-
Слободан Милосавевич член СД	Экономический факультет в г. Белграде, доктор экономических наук	Советник в Торгово- промышленной палате Республики Сербии; Член "International Advisory Board UniCre ditbank " Rome, Italy	-	-

Общая сумма заработной платы и других выплат, выплаченная членам Совета директоров в период с 01.01. по 30.09.2011 года, составила 11.966.737,38 РСД. Общая сумма заработной платы и других выплат, выплаченная генеральному директору, в период с 01.01. по 30.09.2011 года, составила 10.358.892,46 РСД.

Ревизионная комиссия

Имя и фамилия должност	Образование	Занимаемая должность	Член СД или НК других обществ	Количество и % акций «НИС а.д. Нови-Сад»
Миливое Цветанович, председатель	Закончил Экономический факультет Белградского университета	Консультант по вопросам практического применения МСФО, создания и внедрения информационных систем для клиентов, включая системы внутреннего контроля; член экзаменационной комиссии Палаты уполномоченных аудиторов для сдачи экзаменов по предмету «Аудит и профессиональная этика» по программе для получения сертификата уполномоченного аудитора; член Палаты уполномоченных аудиторов; внутренний аудитор в Обществе «ДИПОС ДОО» г. Белград; владелец Общества «Цветанович Консалтинг» д.о.о. Белград; Сертифицированный аудитор «NDP Audit & Consulting», г. Белград	<ul style="list-style-type: none"> Председатель Наблюдательного комитета АО «Тигар», г. Пирот; Член Ревизионной комиссии компании "Энергопроект холдинг" а.д. 	-
Божо Станишич, член	Закончил Технологический факультет (Кафедра по технологическим операциям).	Советник председателя Промышленной палаты Сербии;	<ul style="list-style-type: none"> Вице-президент Совета директоров «Индустрия машин и тракторов»; (ИМТ) Новый Белград; Президент Совета директоров Ассоциации граждан «Велосипедная гонка через Сербию» 	149 акций или 0,000001%
Шахов Максим Викторович, член	Химико-технологический факультет Ярославского технического университета (высшее техническое образование);	Сотрудник ОАО «Газпром нефть» на должности начальника управления аудита разведки и добычи;	<ul style="list-style-type: none"> ООО «Национальный нефтяной консорциум» (Российская Федерация); ЗАО «Газпром нефть Аэро» (Российская Федерация) 	-

Общая сумма чистых выплат, выплаченная членам Ревизионной комиссии в период с 01.01. по 30.09.2011 года, составила 5.506.943,60 РСД.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Результаты деятельности

Ключевые показатели деятельности

Ключевые показатели	Единица измерения	9М '10	9М '11	Изменение	
				Сумма	%
Urals	\$/bbl	75,8	109,8	34	45%
Чистая прибыль до курсовых разниц	млрд. РСД	13,3	22,7	9,4	71%
Чистые курсовые разницы	млрд. РСД	-10,6	4,4	15,0	142%
Чистая прибыль (убытки)	млрд. РСД	2,7	27,1	24,5	914%
ЕВИТДА*	млрд. РСД	17,2	32,3	15,1	88%
Доходы от реализации (без акцизов)	млрд. РСД	111,9	133	21,1	19%
ОСФ	млрд. РСД	14,2	17,4	3,2	23%
Уплаченные налоги и фискальные обязательства**	млрд. РСД	61,9	61,9	-	-
Добыча отечественной нефти и газа	тыс. усл. тонн***	880,4	1108,6	228	26%
Добыча отечественной нефти	тыс. тонн	621,8	747,9	126	20%
Объем переработки нефти с учетом третьих лиц	тыс. тонн	2.202	1.754	-448	-20%
Объем переработки нефти без учета третьих лиц	тыс. тонн	2.195	1.754	-441	-20%
Общая продажа нефтепродуктов	тыс. тонн	1.948	1.799	-149	-8%
Сбыт нефтепродуктов на внутреннем рынке	тыс. тонн	1.634,3	1.589,5	-45	-3%
Розничная продажа	тыс. тонн	407,7	389,1	-19	-5%
Продажа светлых нефтепродуктов	тыс. тонн	1.180,0	1.146,1	-34	-3%
CAPEX из займа ГПН ****	млн. евро	49,8	116,7	67	134%
Приток средств от ГПН (нарастающим итогом с 2009 года)	млн. евро	116	323	207	178%
CAPEX из ОСФ (проекты НИС)	млрд. РСД	2,95	4,53	1,6	54%
Общий долг перед банками	млн. долл. США	667	506	-161	-24%
Общая задолженность перед банками (total indebtedness)*****	млн. долл. США	675	562	-113	-17%

Все возможные отклонения, выраженные в процентах и суммарных значениях, возникают в результате округления

Суммы по CAPEX-у из займа ГПН и CAPEX-у из ОСФ представляют суммы без учета НДС

ЕВИТДА = Доходы от реализации (без учета акцизов) – расходы на запасы (нефти, нефтепродуктов и прочей продукции) – операционные затраты по деятельности (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые менеджмент может повлиять

** Налоги, сборы, платежи и другие бюджетные отчисления

*** 1 256 м3 газа = 1 условная тонна нефти

**** В соответствии с Договором купли-продажи акций «НИС а.д. Нови Сад» (пункт 8.1.2) ОАО «Газпром нефть» (ГПН) обязалось предоставить «НИС а.д. Нови Сад» целевой займ, в размере 500 млн. евро, для реализации Программы реконструкции и модернизации технологического комплекса «НИС а.д. Нови-Сад». CAPEX из займа ГПН не включает аккредитивы.

***** Общий долг перед банками (total indebtedness - общая задолженность) = общая задолженность перед банками + аккредитивы

Макроэкономические показатели

- > Падение курса долл.США/РСД в первых девять месяцев 2011 года составило: 5,81 % или 4,6026 РСД (движение курса долл.США/РСД: с 79,2802 РСД на 01.01.2011 года до 74,6776 РСД на 30.09.2011 года)
- > Падение курса евро/РСД в первых девять месяцев 2011 года составило: 4,1 % или 4,325 РСД (движение курса евро/РСД: с 105,4982 РСД на 01.01.2011 года до 101,1732 РСД на 30.09.2011 года)
- > Рост курса долл.США/РСД в первых девять месяцев 2010. года составило: 17,1 % или +11,4 РСД (движение курса долл.США/РСД: с 66,7285 РСД на 01.01.2010. года до 78,1099 РСД на 30.09.2010. года)
- > Рост курса евро/РСД в первых девять месяцев 2010. года составило: 10,7 % или +10,3РСД (движение курса евро/РСД: с 95,8888 РСД на 01.01.2010. года до 106,1748 РСД на 30.09.2010. года)
- > Цена на нефть в в первых девять месяцев 2011 года перешла предел в 100 долл.США/за баррель

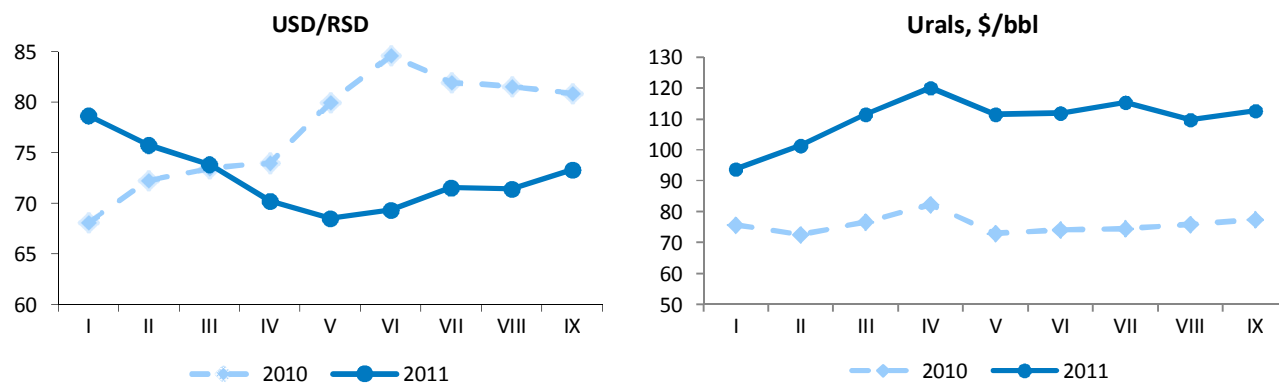


Рисунок1: Графическое представление движения курса РСД по отношению к долл.США и движения цен на нефть

Операционные показатели

1. Добыча нефти и газа

- > В первые девять месяцев 2011 года добыча отечественной нефти и газа увеличилась на 26% по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года, а также в третьем квартале 2011 года отмечен рост добычи нефти и газа на 2% по отношению к второму кварталу 2011 года
- > Оптимизация эксплуатационных скважин электрическими погружными насосами
- > Подготовка к эксплуатации бездействующих скважин

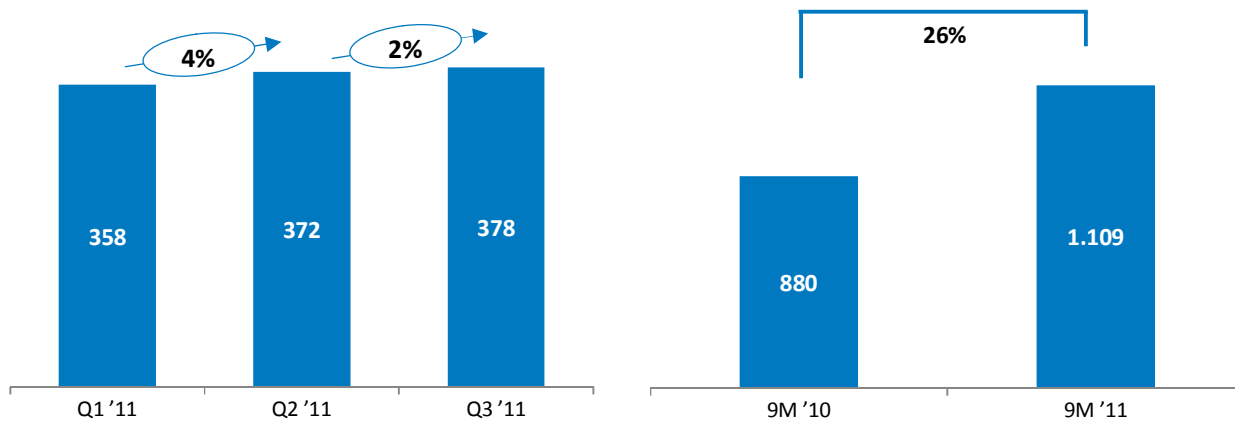


Рисунок2: Добыча отечественной нефти и газа (в тысячах условных тонн)

2. Переработка

- > В первые девять месяцев 2011 года переработка нефти, без учета переработки для третьих лиц, уменьшилась на 20% по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года.
- > В первые девять месяцев 2011 года переработка нефти с учетом переработки для третьих лиц, уменьшилась на 20% по отношению к тому же периоду предыдущего года..
- > В марте и сентябре на заводе проводились запланированные ремонтные работы, и производительность на НПЗ Панчево была минимальной
- > По сравнению с первыми девятью месяцами 2010 года, объемы переработки на НПЗ Нови Сад увеличились на 6% благодаря увеличению объемов производства рафинатов

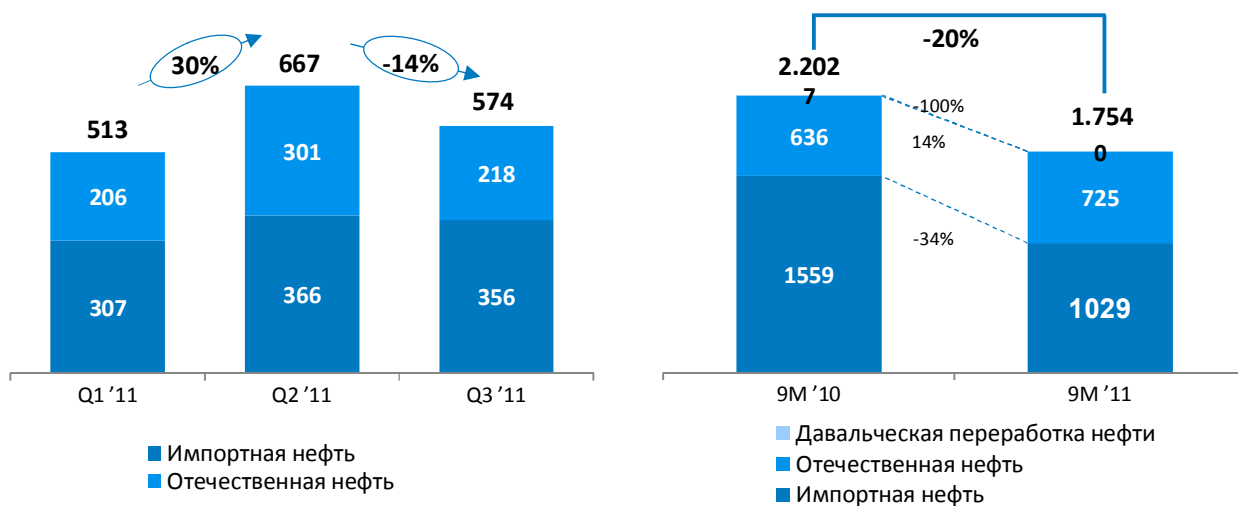


Рисунок 3: Переработка нефти с учетом переработки для третьих лиц (в тысячах тонн)

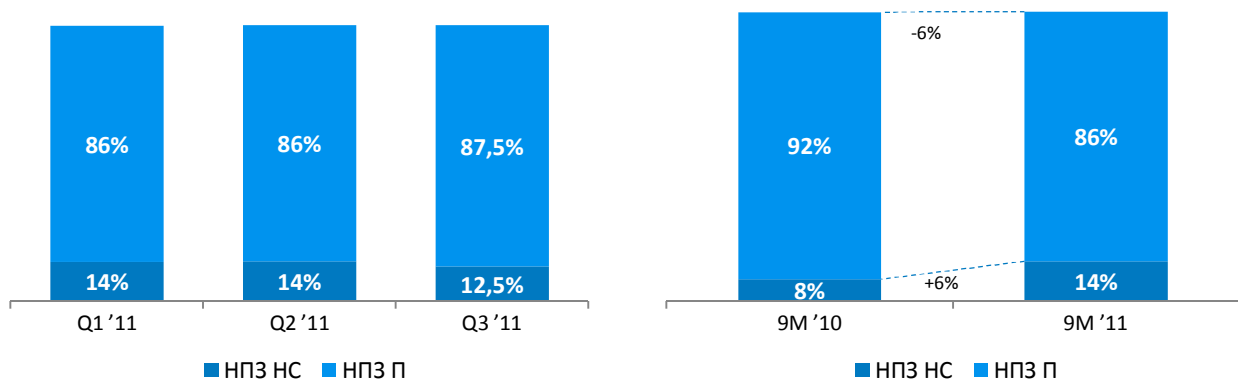


Рисунок 4: Переработка нефти в разбивке по НПЗ
НПЗ П – НПЗ Панчево, НПЗ НС – НПЗ Нови Сад

3. Сбыт

- > Сокращение объема продаж нефтепродуктов на 8% по сравнению с первыми девятью месяцами 2010. года
- > **Розничные продажи - снижение на 5%:**
 - По причине забастовки фермеров в мае и в июне и блокирования дорог невозможно было обеспечить поставки нефтепродуктов с НПЗ и это повлияло на снижение сбыта н/п.
 - Низкий уровень воды в реках, который наблюдается такое продолжительное время впервые за последние 20 лет, и полное прекращение судоходства в период с конца августа до конца сентября препятствовали доставке евродизеля водным путем.
 - Снижение покупательной способности населения и ассоциации фермеров из-за кризиса и роста цен на нефтепродукты.
 - Снижение объема продаж моторных бензинов вследствие изменения структуры автопарка и повышения заинтересованности потребителей в покупке евродизеля и автогаза.
- > **Оптовая продажа – снижена на 2%:**
 - Снижение объема продаж евродизеля и смеси пропан-бутановой в начале года, в то время как в II и III кварталах отмечен рост продаж.
 - Причина снижения спроса на мазут - газификация и очень теплая погода в III квартале.
- > **Экспорт – в целях оптимизации структуры переработки на НПЗ Панчево отмечается снижение экспорта на 33% за первые 9 месяцев 2011 года.**

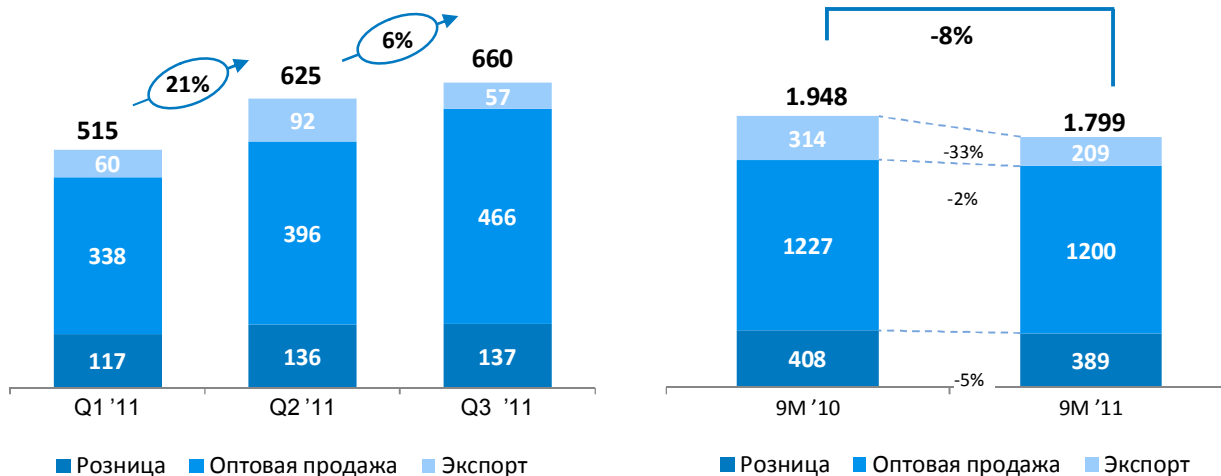


Рисунок 5: Сбыт нефтепродуктов (в тысячах тонн)

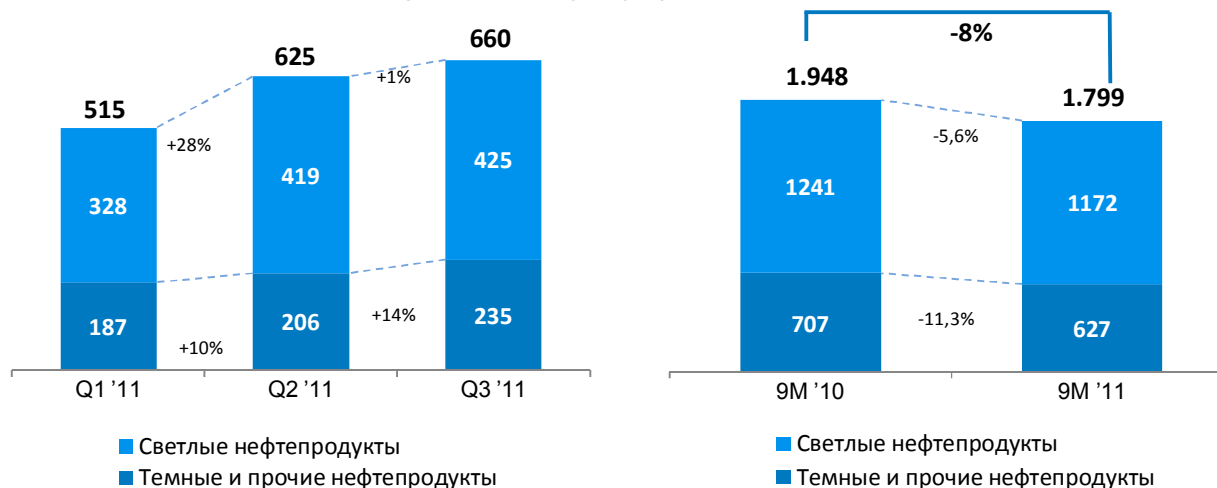
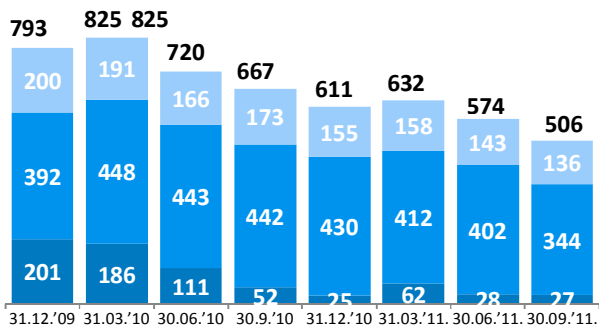


Рисунок 6: Структура продаж в разбивке по нефтепродуктам (в тысячах тонн)

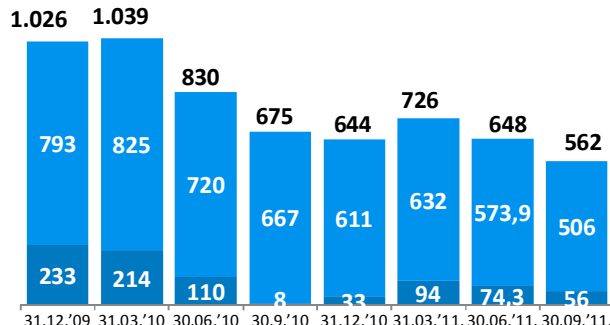
Задолженность перед банками

- > Общая задолженность перед банками уменьшилась на 82 миллиона долл. США по сравнению с 31.12.2010 года.
- > Во втором квартале 2011 года проведена реструктуризация долга перед банками на период 2011-2014 гг. Таким образом, большая часть долга подлежащая погашению в 2011 и 2012 гг. переносится на 2013 и большей частью на 2014 годы.



■ Краткосрочный ■ Среднесрочный ■ Долгосрочный

Рисунок 7: Движение общего долга перед банками (в миллионах долларов США)*



■ Аккредитивы ■ Общий долг

Рисунок 8: Движение общей задолженности перед банками (в миллионах долларов США)

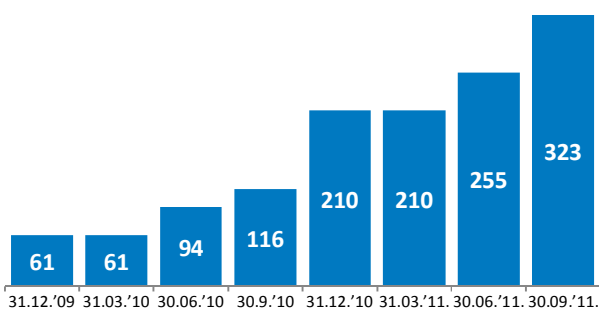
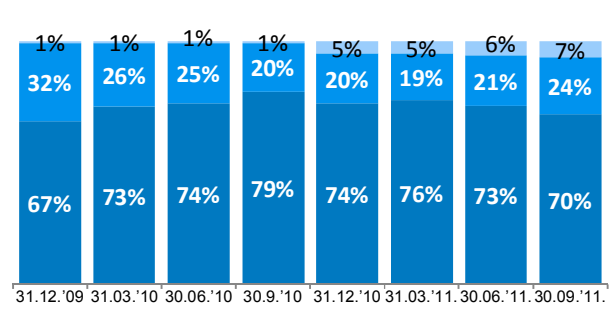


Рисунок 9: Кредит ГПН (в миллионах Евро)



■ USD ■ EUR ■ Прочее

Рисунок 10: Структура общего долга перед банками в разбивке по валютам (у %)

*Структура срока по погашению долгов рассчитана на основании договоров, подписанных с банками, а не с точки зрения их срока погашения, по состоянию на 30.09.2011 года.

Положение на рынке

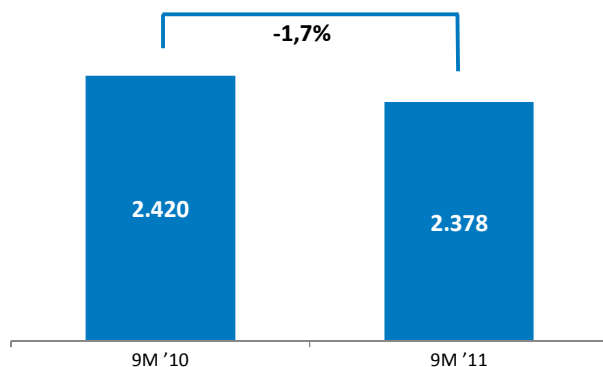


Рисунок 11: Представление рынка Республики Сербии (в тысячах тонн)

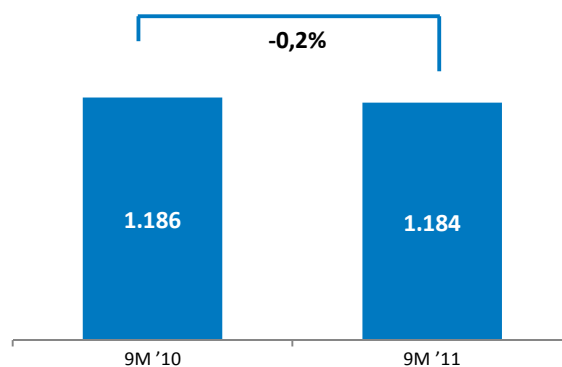


Рисунок 12: Розничный рынок Республики Сербии

Источник данных: МИЕ, ПКС и МФ

- > По данным РИС (Республиканский Институт Статистики) январе-августе 2011 г. отмечен рост промышленного производства на 3% относительно аналогичного периода прошлого года. Одновременно в структуре потребления домашних хозяйств отмечено уменьшение доступных средств на транспорт (8,9% во втором квартале 2011 относительно 9,1% в первом 2011).
- > Потребление дизельного топлива и далее растет с частичным замещением потребляемого Д2 соляркой ЕЛ, которая с мая месяца интенсивно импортируется. Если в потребление моторных топлив включить и этот нефтепродукт, то рост потребления составит 2,0%
- > Импорт Евро ЕЛ растет в геометрической прогрессии, с мая по сентябрь месяц. С учетом того, что этот продукт не подлежит обложению акцизами, его цена значительно ниже и он отнял значительную часть потребления Д2.
- > Появление "Lowcost" компаний в Аэропорту Белграда привело к увеличению потребления реактивного топлива
- > Интенсификация инфраструктурных работ привела к существенному увеличению потребления битума. Так как одновременно увеличилось производство битума на НПЗ, доля импортного битума в потреблении уменьшилась до 4%.

Финансовые коэффициенты

Отношение	9М '10	9М '11	Изменение	
			П.П.	%
Доходность от общего капитала (валовая прибыль/совокупный капитал)	7%	39%	32	475%
Чистая доходность от собственного капитала* (чистая прибыль/собственный капитал*)	3%	31%	28	914%
Чистая прибыль от деятельности (прибыль от деятельности/чистый доход от продаж)	12%	22%	10	77%
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/общий капитал)	328%	148%	-180	-55%
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/собственный капитал*)	131%	126%	-5	-4%
Ликвидность I степени (денежные средства и денежные эквив./краткосрочные обязательства)	16%	22%	6	38%
Ликвидность II степени (оборотное имущество - запасы/краткосрочные обязательства)	51%	75%	25	48%
Отношение чистого оборотного фонда	2%	32%	30	1931%

*Собственный капитал = основной капитал + прочий капитал

Показатели на акцию

Показатель	Значение	
Цена акций на отчетную дату	624 РСД	
Максимальная цена	865 РСД	
Минимальная цена	442 РСД	
Рыночная капитализация на дан 30.09.2011 года	101.749.689.600 РСД	
Прибыль на акцию в период 01.01. - 30.09.2011 года	166,46 РСД	
Прибыль на акцию в период 01.01.-31.12.2010 года	101,09 РСД	
Р/Е*коэффициент	6,17	
Балансовая стоимость акций на 30.09.2011 года	454,67 РСД	
Р/ВVкоэффициент	1,37	
Выплаченные дивиденды по акциям	2010.	Прибыль Общества составила 16.484.381.000 РСД. **
(за последние 3 года	2009.	Убытки Общества составили 37.636.111.000 РСД.
	2008.	Убытки Общества составили 8.022.615.000 РСД.

*Цена акций на 30.09.2011 по отношению к EPS в период 01.01.- 31.12.2010 года

** На заседании Совета директоров принято Решение о распределении прибыли за 2010 год, в соответствии с которым прибыль распределяется на покрытие убытков предыдущих лет

Объем

Цена

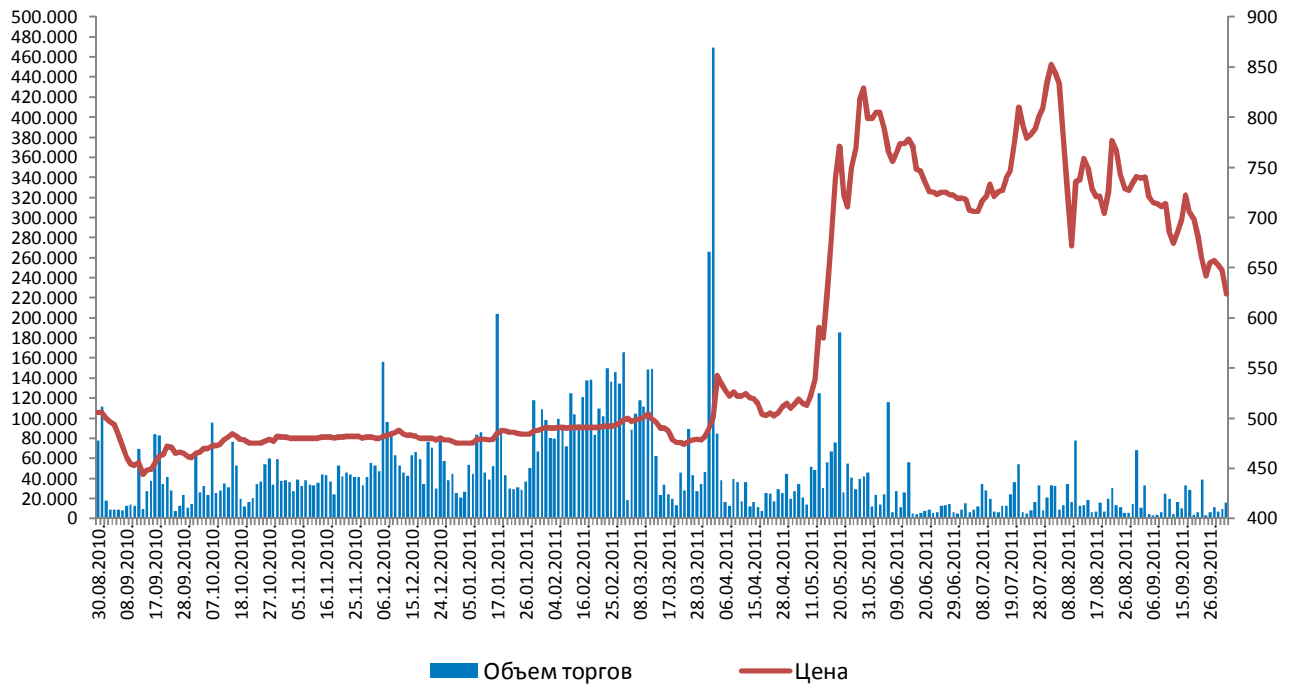


Рисунок 13: Графическое изображение движения цены акций и объема торговли

Бухгалтерский баланс

А К Т И В Ы	30 сентября 2011 <i>(неаудированный)</i>	31 декабря 2010
Внеоборотные активы	125.126.550	108.326.343
Нематериальные вложения	4.671.296	4.835.761
Недвижимость, установки и оборудование	115.049.889	98.014.391
Инвестиционная недвижимость	1.469.937	1.393.170
Долевое участие в капитале	2.554.148	2.578.753
Прочие долгосрочные финансовые вложения	1.381.280	1.504.268
Оборотные активы	74.126.875	68.800.658
Запасы	35.862.166	33.999.967
Дебиторская задолженность	20.525.673	12.945.719
Краткосрочные финансовые вложения	2.503.915	2.513.880
НДС и расходы будущих периодов	3.916.847	3.940.358
Денежные средства и их эквиваленты	11.318.274	10.595.830
Отложенные налоговые активы	4.804.904	4.804.904
Итого активы	204.058.329	177.127.001
Забалансовые активы	78.684.286	88.793.346
ПАССИВЫ		
Капитал	74.138.288	47.018.714
Акционерный и прочий капитал	87.128.024	87.128.024
Резервы	889.424	889.424
Резервы на переоценку стоимости	12	39
Нереализованная прибыль по ценным бумагам	39.102	48.417
Нереализованные убытки по ценным бумагам	(62.709)	(49.236)
Нераспределенные убытки	(13.855.565)	(40.997.954)
Долгосрочные резервы и обязательства	77.437.801	67.428.694
Долгосрочные резервы	18.366.664	18.501.540
Долгосрочные кредиты	26.343.464	26.645.540
Прочие долгосрочные обязательства	32.727.673	22.281.614
Краткосрочные обязательства	50.700.052	61.221.058
Краткосрочные кредиты и займы	11.483.072	21.805.638
Кредиторская задолженность	24.857.580	24.944.688
Прочие краткосрочные обязательства	6.422.155	6.394.456
Обязательства по НДС и отчислениям в госбюджет и доходы будущих периодов	7.212.635	7.456.869
Обязательства по налогу на прибыль	724.610	619.407
Отложенные налоговые обязательства	1.782.188	1.458.535
Итого пассивы	204.058.329	177.127.001
Забалансовые обязательства	78.684.286	88.793.346

*в 000,00 РСД

*Основной капитал в размере 87.128.024.000 РСД состоит из акционерного и прочего капитала. Стоимость акционерного капитала, зарегистрированного в Агентстве похозяйственному реестрам в размере 81.530.220.000 РСД основана на оценке стоимости неденежного вклада, по состоянию на 31.05.2005 года, подготовленной для нужд разделительного баланса и учреждения «НИС а.д. Нови-Сад» на основании постановления Правительства Республики Сербия. Аудитор финансового отчета за 2005 год установил, что в бухгалтерском учете «НИС а.д. Нови-Сад» стоимость основного капитала больше на 5.597.804.000 РСД суммы которая зарегистрирована в Агентстве по хозяйственному реестрам. По поручению Аудитора эта разница отражена в качестве Прочего капитала. В 2009 году сумма в размере 20.000 РСД переведена в графу Прочий капитал для того чтобы привести в соответствие стоимость акционерного капитала, которая зарегистрирована в Центральном реестре (81.530.200.000 РСД) со стоимостью указанной в деловых книгах (81.530.220.000 РСД). В отчете за 2009 год это отражено как движение капитала..

Отчет о прибылях и убытках

Девятимесячный период, закончившийся 30 сентября

	2011.	2010.
	<i>(неаудированный)</i>	<i>(неаудированный)</i>
Выручка от основной деятельности	138.091.064	119.577.606
Выручка от реализации	132.958.057	111.897.485
Работы выполненные предприятием икапитализированные	2.795.279	1.654.814
Увеличение стоимости готовой продукции и незавершенного строительства	2.116.242	5.941.110
Прочие доходы от основной деятельности	221.486	84.197
Расходы по основной деятельности	111.189.342	106.124.968
Себестоимость приобретенных товаров	9.774.609	2.582.352
Расходы материалов	70.111.785	74.803.286
Расходы по оплате труда и прочие выплаты сотрудникам	15.979.952	15.201.142
Амортизация и расходы на создание резерва	5.657.504	4.991.359
Прочие расходы по основной деятельности	9.665.492	8.546.829
Прибыль от основной деятельности	26.901.722	13.452.638
Финансовые доходы	6.510.855	6.063.365
Финансовые расходы	3.063.141	17.828.513
Прочие доходы	2.858.015	4.111.235
Прочие расходы	4.274.245	3.433.040
Прибыль (убытки) до налогообложения	28.933.206	2.365.685
Налог на прибыль		
Расходы по налогу на прибыль	1.467.163	42.331
Доход (расход) по отложенному налогу на прибыль	(323.654)	353.814
Чистая прибыль (убыток)	27.142.389	2.677.168
Прибыль (убыток) на одну акцию		
- от регулярной деятельности	0,17	0,02
- от прекращаемой деятельности		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		
- от регулярной деятельности		
- от прекращаемой деятельности		

* в .000,00 РСД

Крупные покупатели

Покупатель	Оборот в миллионах РСД	Доля в совокупных доходах
«OMVСербияд.о.о.»	11.144	7%
«LUKOILСрбия» а.д. Белград	10.823	7%
«СРБИЯГАС» ГПНови-Сад	10.084	6%
«ХИП Петрохемија» а.д. Панчево	10.066	6%
Итого:	42.117	27%
Прочие покупатели	115.360	73%
Итого:	157.477	100%

**в период 01.01.-30.09.2011 года.*

Крупные поставщики

Поставщики	Общий долг в миллионах РСД	Доля в совокупных обязательствах перед поставщиками
GazpromNeftTradingGmbh	17.601	73%
OMVPETROMS.A.	706	3%
Итого:	18.307	76%
Прочие поставщики	5.735	24%
Итого:	24.042	100%

**по состоянию на 30.09.2011 года*

Порядок формирования трансфертных цен

Трансфертные цены в 2011 году определяются в соответствии с «Методологией расчёта трансфертных цен на нефть отечественной добычи, нефтепродукты, продукты переработки газа, природный газ, масла и смазочные материалы и питьевую воду «Язак» в «НИС а.д. Нови-Сад» для нужд управленческого бухгалтерского учёта», применяемой с 01.01.2010 года.

В «Методологии трансфертных цен на 2010 год» применяется «рыночный принцип», а также действует и принцип «один продукт - одна трансфертная цена».

Принцип «один продукт - одна трансфертная цена» означает, что если один продукт имеет две или более оптовых цен, в качестве трансфертной цены применяется самая низкая цена.

Трансфертные цены, предназначенные для генерирования внутренних доходов между операционными сегментами «НИС а.д. Нови-Сад», устанавливаются таким образом, что поддерживают рыночное положение каждого операционного сегмента.

Различают следующие трансфертные цены:

- > Трансфертную цену на отечественную нефть, которая устанавливается в соответствии с так называемым «экспортным паритетом». Расчёт трансфертной цены на отечественную нефть: котировочная цена соответствующей нефти на мировом рынке + премия/дисконт за качество по отношению к референтному виду нефти – транспортные расходы до регионального рынка;
- > Трансфертную цену на природный газ (между Блоком Разведка и добыча и Блоком Переработка), и это является отпускной ценой на природный газ, по которой НИС продаёт природный газ Государственному предприятию «Сербиягас»;
- > Трансфертные цены на нефтепродукты (между Блоком Переработка и Блоком Сбыт), это минимальные оптовые цены на отечественном рынке, т.е. те цены, которые Блок Переработка, являясь рыночным субъектом, может реализовать на отечественном рынке.

Изменения активов, обязательств и чистой прибыли более чем на 10%

Активы	Изменения более чем на 10%	Пояснение
Недвижимость, установки и оборудование	17%	Самые значительные инвестиции Общества в девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2011 года, касаются реализованных вложений в МНС/ДНТ проект (инвестиции в установку легкого гидрокрекинга и гидрообработка) в размере 10.198.330 тысяч РСД. Состояния, предоставленных авансов поставщикам на аналогичном основании на 30 сентября 2011 года составляет 9.524.574 тысяч РСД.
Дебиторская задолженность	59%	Рост дебиторской задолженности, по состоянию на 30 сентября 2011 года, в сравнении с 31 декабря 2010 года и с ним связанный рост выручки от продаж в 2011 году в целом относится к росту продаж продукции и услуг Предприятия, продлению срока на погашение дебиторской задолженности и росту дебиторской задолженности компании «Сербиягаз», г.Нови Сад (в размере 2.294 миллиона РСД)
Обязательства	Изменения более чем на 10%	Пояснение
Нереализованная прибыль по ценным бумагам	-19%	Уменьшение суммы Нереализованной прибыли по ценным бумагам по состоянию на 30 сентября 2011 года в сравнении с 31 декабря 2010 года полностью касается снижения стоимости вложений в ценные бумаги, предназначенные для продажи на основании сведения стоимости вложений к реальной (рыночной) стоимости (Лука Дунав а.д. Панчево; Линде Гас Сербия а.д. Бечей; Банк «Комерциална банка а.д.», Белград; Юбмес банк а.д. Белград).
Нереализованные убытки по ценным бумагам	27%	Увеличение суммы Нереализованных убытков по ценным бумагам по состоянию на 30 сентября 2011 года в сравнении с 31 декабря 2010 года полностью касается снижения стоимости вложений в ценные бумаги, предназначенные для продажи на основании сведения стоимости вложений к реальной (рыночной) стоимости. (Политика а.д. Белград; Банк «Поштанска штедионица а.д.» Белград; «Дунав осигурање а.д.о», Белград; СПЦ Пинки а.д. Земун, Белград).
Нераспределенная прибыль	65%	Нераспределенная прибыль по состоянию на 30 сентября 2011 года полностью касается полученных результатов в девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2011 года.
Убытки	-29%	Уменьшение убытков на 30 сентября 2011 года по сравнению с 31 декабря 2010 года касается покрытия убытков из предыдущего периода на основании полученной прибыли в 2010 году.
Прочие долгосрочные обязательства	47%	Рост прочих долгосрочных обязательств по состоянию на 30 сентября 2011 года в сравнении с 31 декабря 2010 года в значительной мере касается получения новых транш кредита, одобренного главным предприятием «Газпром Нефты» в размер 10 473 млн.РСД.
Краткосрочные финансовые обязательства	-47%	Уменьшение краткосрочных обязательств по состоянию на 30 сентября 2011 года в сравнении с 31 декабря 2010 года в значительной мере касается погашения обязательств, с наступившим сроком платежа в течение девяти месяцев 2011 года, как и реструктуризация обязательств перед ВУБ (Банк Интеса, Словакия, Эрсте банк Голландия, Альфа-банк Белград и Войводжанский банк Нови Сад).
Обязательства по налогу на прибыль	17%	Увеличение Обязательства по налогу на прибыль по состоянию на 30 сентября 2011 года в сравнении с 31 декабря 2010 года касается включения налогового обязательства, а на основании утвержденного налога на прибыль по налоговой декларации за 2010 год.
Отложенные налоговые обязательства	22%	Рост Отложенных налоговых обязательств по состоянию на 30 сентября 2011 года в сравнении с 31 декабря 2010 года касается временных различий на основании суммы начисленной амортизации в целях бухгалтерского учета и амортизации, утвержденной в налоговых целях.
Результат	Изменения более чем на 10%	Пояснение
Чистая прибыль (убыток)*	323%	Положительная тенденция движения является результатом в значительной мере касающемся улучшения оперативной эффективности, и оптимизации расходов Общества, развития ассортимента и трансфер know-how из главного предприятия «Газпром Нефть» в Общество.

*сравнительные данные по состоянию на 30.09.2010 года

Инвестиции

На 39-ом заседании Инвестиционного комитета, которое состоялось 08.11.2010 года была утверждена Среднесрочная инвестиционная программа (далее по тексту: СИП), в которой предусмотрен план вложений по CAPEX-у на период с 2011 по 2013 годы.

Согласно СИП-у в 2011 году основные вложения будут направлены для реализации следующих групп проектов: МНС/ДНТ+Н2, экологические проекты, проекты относящиеся к переработке, сбыту, добыче нефти и газа, а также некоторые проекты в Центральном офисе.

В течение первых девяти месяцев 2011 года было направлено 16,32 миллиардов РСД на инвестиции. Это на 103% больше чем в том же периоде 2010 года.

Самые крупные вложения в добычу нефти и газа в первых девять месяцев 2011 года были сделаны в следующие проекты:

- > PSA (Production Sharing Agreement) вАнголе
- > Геологические исследования на территории Воеводины
- > Проекты автоматизации и реконструкции инфраструктуры на нефтяных и газовых полях
- > ГРП скважин
- > Реконструкция системы БОКА
- > Установка ЭПН насосов
- > Бурение эксплуатационных скважин

Самые большие инвестиционные вложения, связанные с экологией в первые девять месяцев 2011 года реализованы в НПЗ Панчево, на следующих проектах

- > Строительство установки по регенерации отработанной серной кислоты
- > Реконструкция и модернизация причала НПЗ Панчево на Дунае
- > Реконструкция FCC – снижение выбросов твердых частиц в атмосферу.

Источники финансирования инвестиций	9М '10	9М '11
CAPEX из займа ГПН (без аккредитива)	5,09	11,79
Экология	1,06	1,43
МНС/ДНТ	4,03	10,35
CAPEX из OCF (средства «НИС а.д. Нови Сад»)	2,95	4,53
Экология	0,00	0,07
МНС/ДНТ	0,00	0,02
Ангола	0,45	0,17
Проекты с прямым экономическим эффектом	1,17	2,69
Проекты без прямых экономических эффектов	1,33	1,58
ИТОГО:	8,04	16,32

**в млрд РСД без учета НДС*

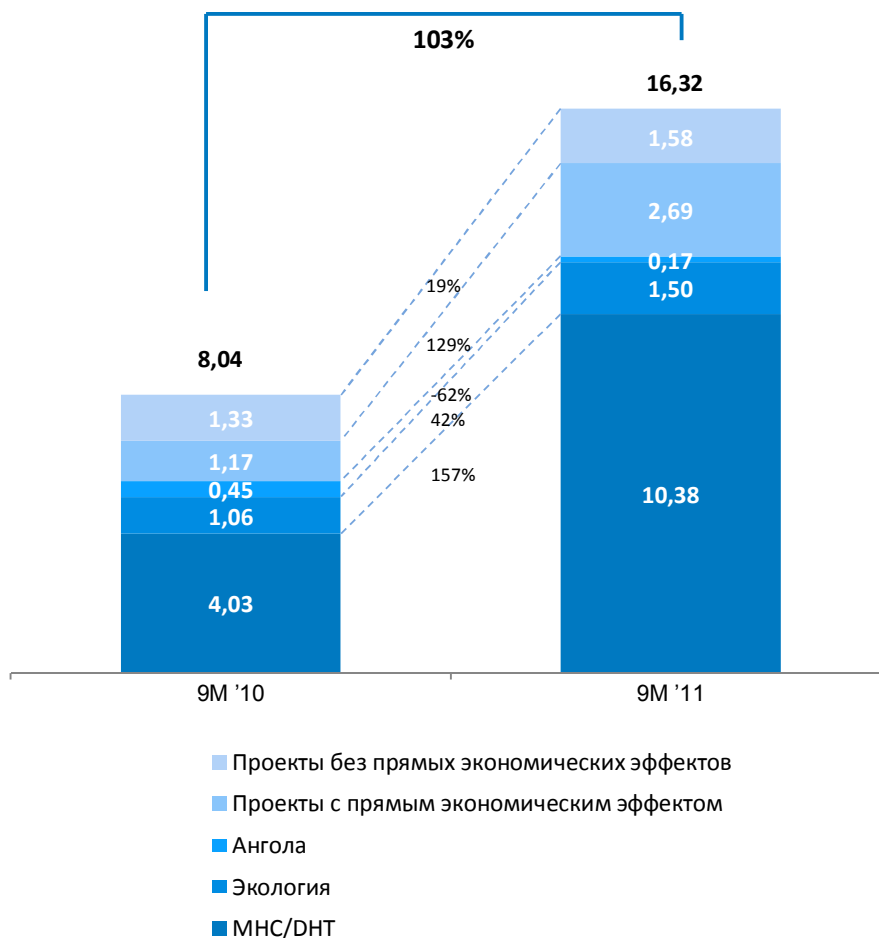


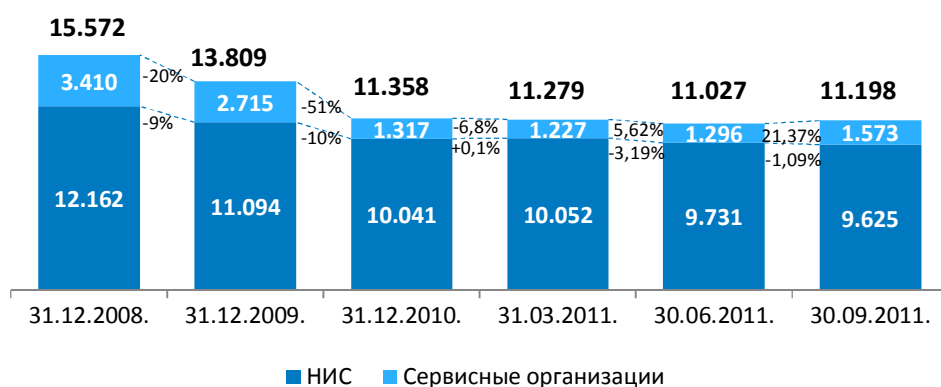
Рисунок14: Графическое изображение реализованных вложений из займа ГПН и ОСФ (в млрд.дин без учета НДС и аккредитива)

Резервы

	30.09.2011	31.12.2010
Резервы, в 000 дин.	889.424	889.424
Переоценочные резервы, в 000 дин.	12	39
Порядок формирования	Резервы, в размере 889.424тысяч РСД, в целом относятся к резервам, сформированным в предыдущем периоде в соответствии с Законом о предприятиях, действовавшим в этом периоде. Конкретно, согласно указанному закону Предприятие было обязано выделять 5% прибыли до момента достижения уставом утвержденной пропорции резервов по отношению к уставному капиталу, но не менее 10% уставного капитала.	
Использование	-	

Численность персонала

Филиалы и подразделения филиалов	По состоянию на 30.06.2011.			По состоянию на 30.09.2011.			Изменение (%)
	НИС	Сервисные организации	Итого	НИС	Сервисные организации	Итого	
1	2	3	4(2+3)	5	6	7(5+6)	8(7:4-1)
Блок «Разведка и добыча»	1.197	0	1.197	1.199	12	1.211	1,17%
Блок «Сервисы»	1.491	246	1.737	1.877	382	2.259	30,05%
Блок «Сбыт»	3.483	1.048	4.531	3.484	1.177	4.661	2,87%
Блок «Переработка»	2.064	0	2.064	1.826	0	1.826	-11,53%
Блок «Энергетика»	-	-	-	2	0	2	-
«НИС а.д. Нови-Сад» Центральный офис	1.496	2	1.498	1.237	2	1.239	-17,29%
ИТОГО «НИС а.д. Нови-Сад»	9.731	1.296	11.027	9.625	1.573	11.198	1,55%



„Программа 750“

На основании Договора купли-продажи акций «НИС а.д. Нови-Сад» и заключенной социальной программы «НИС а.д. Нови-Сад» вправе предложить расторжение трудовых отношений, при условии выплаты сотруднику одноразового выходного пособия в размере 750 Евро за каждый полностью отработанный год трудового стажа, а также четырех средних заработных плат, получаемых у Работодателя.

Реализация программы добровольного ухода осуществляется при строгом соблюдении обязанностей принятых «НИС а.д. Нови-Сад» после появления нового мажоритарного акционера. Решение об уходе сотрудника, в рамках программы, может быть принято только при обоюдном добровольном согласии сотрудника и компании.

Общее число сотрудников, принявших расторжение трудовых отношений на основании программы добровольного расторжения трудовых отношений за первые 9 месяцев 2011 года, составило 472 человека. Поощрительные программы в этом периоде приняло еще 310 сотрудников, трудовые отношения с которыми прекращены 30.09.2011 года, включительно и произведено начисление (общее число сотрудников, покинувших компанию: 782).

Зависимые общества

Предприятие	Адрес	Доля в основном капитале (%)
«О Зоне а.д. Белград, Сербия»	ул. Маршала Бирюзова, д. 3-5, г. Белград, Сербия	100%
«НИС Оверсиз», Москва, Россия	Большой головин переулок, д. 12, Москва, Россия	100%
„НИС Петрол“ ЕООД Болгария	Обориште бр. 10, Столична, г.София, Болгария	100%
„НИС Петрол“ С.Р.Л. Румыния	Даниел Даниелополу 4-6/3, Бухарест, Румыния	100%
„НИС Петрол“ д.о.о., Лакташи, Республика Сербская	Приедорска бб; Лакташи, Босния и Герцеговина,	100%
„Панон Нафтагас“ кфт. Будапешт, Венгрия	1093 Будапешт, Венгрия, Kozraktar u., 30-32	100%
ООО «Ядран – Нафтагас», г. Баня-Лука, БиГ	ул. Ивана Франье Юкича, д. 7, г. Баня-Лука, БиГ	66%
«НИС Светлост», г. Буяновац, Сербия	Индустријска зона бб, Буяновац, Сербия	51,32%
«Юбос», Бор, Сербия	ул. Джорджа Вайферта, д. 29, г. Бор, Сербия	51%
ООО «СП Ранис», Московская область, Россия	г. Черноголовка, Московская область, Россия	51%

*Регистрация вновь создаваемого предприятия „Панон Нафтагас“ КФТ Будапешт, Венгрия, закончена 03.10.201.года.

Заявления прогнозного характера

В рамках финансовых отчетов «НИС а.д. Нови-Сад» менеджмент принимает учетные оценки и предположения, которые относятся к будущему. Окончательные оценки, по определению, редкоравняются фактическим результатам. Самые важные оценки и предположения относятся к оценкам размера резервов по уменьшению дебиторской задолженности покупателей, а также резервов по ожидаемым эффектам негативных исходов судебных споров и резервов по защите окружающей среды.

Дебиторская задолженность покупателей первоначально признается по справедливой стоимости. Резерв по уменьшению стоимости дебиторской задолженности применяется при наличии объективного доказательства того, что Предприятие не сможет взыскать всю сумму дебиторской задолженности, в соответствии с первоначальными условиями.

Для первой категории контрагентов (контрагенты которые на дату составления отчета участвуют на 80% в общей сумме дебиторской задолженности), оценивается риск взыскания дебиторской задолженности, принимая во внимание следующие индикаторы уменьшения стоимости дебиторской задолженности: структуру дебиторской задолженности по отношению к срокам ее возникновения, оценку возможности взыскания задолженности от покупателя, с учетом его финансовых возможностей, существующую историю относительно просрочки платежей со стороны покупателя. В соответствии с этим, создается резерв по уменьшению стоимости дебиторской задолженности, т.е. переоценка стоимости за счет расходов периода.

Для второй категории контрагентов (контрагенты которые на дату составления отчета участвуют на 20% в общей сумме дебиторской задолженности) оценивается риск взыскания дебиторской задолженности, принимая во внимание просрочку в производстве платежей. Переоценка стоимости дебиторской задолженности этих контрагентов формируется в случае если платежи не производились в следующие сроки: в течение шестидесяти (60) дней с даты срока погашения (срока на внос валюты в страну), в течение девяноста (90) дней с даты срока погашения дебиторской задолженности за СУГ, поставленные товары/энергоносители отечественным потребителям для «дистанционной системы отопления» (теплоцентрали), дебиторской задолженности покупателей, которые финансируются из госбюджета (армия, полиция, здравоохранение, образование, железные дороги и т.д.).

Балансовая стоимость дебиторской задолженности уменьшается путем переоценки стоимости, а сумма уменьшения признается в отчете о прибылях и убытках в рамках «прочих расходов». В случае, если дебиторская задолженность является безнадежной, она списывается за счет переоценки стоимости дебиторской задолженности.

Предприятие 30 сентября 2011 года на около 56% брутто стоимости дебиторской задолженности сформировало переоценку стоимости.

Руководство Предприятия провело оценку и создало резерв по защите окружающей среды на дату составления бухгалтерского баланса, в размере 881.162 тысяч РСД, на основании внутренней оценки согласованности действий Предприятия с законодательством Республики Сербия по охране окружающей среды. В соответствии с Договором купли-продажи акций Предприятие в декабре 2009 года привлекло независимого консультанта «D'Appolonia», Италия, с целью оценки соответствия деятельности Предприятия с Законом о защите окружающей среды Республики Сербия и международными стандартами. Для реализации этой цели, в соответствии с отчетом «D'Appolonia», необходимо провести ряд программ, которые находятся в процессе принятия. Руководство считает, что расходы связанные с вопросами по охране окружающей среды, не будут в значительной степени превышать уже начисленные расходы. В случае если расходы на внедрение принятых программ окажутся выше предусмотренной суммы, возможно дополнительное создание резерва.



ПРОЧЕЕ

Важные события, произошедшие после составления бухгалтерского баланса

Не было важных событий после составления бухгалтерского баланса..





ПРИМЕЧАНИЯ

1. «НИС а.д. Нови-Сад» принял Кодекс корпоративного управления в письменной форме, который опубликован на сайте компании www.nis.rs, в части предназначенной для инвесторов и акционеров.
2. «НИС а.д. Нови-Сад» не приобретал собственные акции

Алексей Урусов
НИС а.д. Нови Сад
Заместитель генерального директора,
руководитель функции по финансам, экономике,
планированию и бухучету

Информация об ограничении ответственности

Настоящий документ подготовлен „НИС а.д. Нови-Сад“ (Общество) содержит информацию об Обществе, раскрываемую инвесторам. Данный документ не является предложением либо приглашением предоставить предложение о продаже какого-либо рода или какое-либо побуждение к покупке или подписке на акции или иные ценные бумаги, конвертируемые в акции Общества, равно как и факт того, что содержание данного документа частично или в целом, или того, что она уже распространялась либо была раскрыта общественности, и ее нельзя использовать как побуждающий фактор для заключения какой-либо сделки или принятия инвестиционного решения.

Настоящим предупреждаются все пользователи настоящего документа, рассматривающие возможность покупки таких ценных бумаг, что покупка любого рода должна основываться исключительно на информации, содержащейся в проспекте или каком-либо ином документе, составляемым в целях направления предложения о приобретении акций, в процессе использования которых должны учитываться ограничения, указанные в таких документах. Нельзя опираться для каких-либо целей на информацию, указанную в данном документе, либо на смысл, придаваемый такой информации в ходе ее представления, а также на полноту, точность и достоверность такой информации. Более того, указанную в настоящем документе информацию нельзя трактовать как предоставление инвестиционного совета. Разумные меры были предприняты в целях обеспечения точности фактов, содержащихся в настоящем документе, а также обеспечения точности и обоснованности высказанных здесь мнений. Тем не менее, содержание настоящего документа не утверждено Обществом. Следовательно, прямые либо косвенные заявления или гарантии, относящиеся к точности, полноте, достоверности информации или заключений, содержащихся либо рассматриваемых в настоящем документе, не являются информацией предоставленной Обществом или от имени Общества или какого-либо из его акционеров, директоров, представителей, сотрудников и других лиц. Ни Общество, ни его акционеры, руководители, представители и сотрудники ни какие-либо другие лица не принимают на себя ответственность за любые убытки, понесенные вследствие использования данного документа или его содержания, а также в какой-либо иной связи с ним.

Информация, представленная в настоящем документе содержит заявления о неизвестных событиях будущего. Заявления о неизвестных событиях будущего подразумевают, включая, но не ограничиваясь: заявлениями, не связанными с историческими фактами, заявлениями о намерениях Общества, убеждениями, либо ожиданиями связанными в том числе с результатами деятельности Общества, финансовым состоянием, ликвидностью, прогнозами, ростом, стратегией и отраслью промышленности, в рамках которой Общество осуществляет деятельность. В связи с этим, что заявления о неизвестных событиях будущего относятся к событиям, зависящим от обстоятельств, которые возможно, но не обязательно возникнут в будущем, такие заявления по своей сущности подразумевают риски и неопределенность, включая, но не ограничиваясь рисками и обстоятельствами, определяемыми в проспекте. Общество обращает внимание на отсутствие гарантий того, что заявления о неизвестных событиях будущего времени будут реализованы, и что действительные результаты деятельности, финансовое состояние и ликвидность, равно как и развитие отрасли промышленности, в рамках которой Общество осуществляет деятельность могут существенно отличаться от заявленных или предположенных в настоящем документе неизвестных событиях будущего.

Более того, в случае, если результаты деятельности Общества, его финансовое состояние и ликвидность, равно как и развитие отрасли промышленности, в рамках которой Общество осуществляет деятельность будут соответствовать указанным в данном документе заявлениям о неизвестных событиях будущего, такие результаты и развитие не являются показателями результатов и развития в наступающем времени. Информация, указанная в настоящем документе представлена по состоянию на текущую дату и подлежит изменениям без предварительного предупреждения.

Ни одно лицо не обязано обновлять и актуализировать содержащиеся в настоящем документе данные.

Посещая данный документ Вы выражаете согласие на принятие обязательства по соблюдению вышеуказанных ограничений.

