



**НИС**

ГАСПРОМ ЊЕФТ

**Квартални  
извештај**

За први квартал  
2014. године

---

Квартални извештај за први квартал 2014. године представља веродостојан приказ развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у првом кварталу 2014. године. Извештај обухвата и приказује податке НИС Групе, која обухвата компанију НИС а.д. Нови Сад и њена зависна друштва. Уколико подаци обухватају само одређена зависна друштва или само НИС а.д. Нови Сад, то је у Извештају посебно наглашено. Термини „НИС а.д. Нови Сад“ и „Друштво“ означавају матично друштво НИС а.д. Нови Сад, док се термини „НИС“ и „НИС група“ односе на НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима. У складу са Законом о тржишту капитала, Извештај садржи три целине: извештај о пословању, периодичне финансијске извештаје (појединачне и консолидоване), као и изјаву лица одговорних за састављање Извештаја.

---

## САДРЖАЈ

---

Увод .....	4
<b>Извештај о пословању.....</b>	<b>5</b>
Важни догађаји .....	6
Профил Групе.....	7
Управљање ризицима .....	17
Пословно окружење .....	20
Положај на тржишту .....	22
Анализа резултата .....	24
Задуженост.....	29
Промене на имовини и обавезама веће од 10% .....	30
Највећи купци и добављачи.....	32
Интерсегментне цене .....	33
Случајеви неизвесности.....	34
Порези и други јавни приходи.....	35
Инвестиције .....	36
Хартије од вредности .....	38
Трансакције са повезаним лицима .....	41
Број запослених.....	42
Истраживање и развој.....	43
<b>Финансијски извештаји са извештајима ревизора .....</b>	<b>44</b>
Појединачни финансијски извештаји .....	45
Извештај о финансијској позицији.....	45
Извештај о укупном резултату .....	46
Извештај о променама на капиталу .....	47
Извештај о токовима готовине .....	48
Напомене уз периодичне сажете финансијске извештаје.....	49
Консолидовани финансијски извештаји.....	66
Консолидовани извештај о финансијској позицији .....	66
Консолидовани извештај о укупном резултату.....	67
Консолидовани извештај о променама на капиталу.....	68
Консолидовани извештај о токовима готовине.....	69
Напомене уз периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје .....	70
<b>Изјава лица одговорних за састављање кварталног извештаја .....</b>	<b>89</b>
Контакти.....	91

---

## Увод

---

Резултати које смо остварили у прва три месеца 2014. године су на линији тренда пословања са краја прошле године. Економска криза у региону Балкана не јењава што се негативно одржава на животни стандард грађана, као и на њихову куповну моћ. Забележен је пад тржишта нафтних деривата у готово свим земљама окружења, укључујући тржишта на којима НИС послује. Свакако да компанија није остала имуна на изазове окружења. Наш пословни резултат је остварен пре свега захваљујући повећању унутрашње ефикасности и наставку увођења нових технологија у све бизнис процесе. Стабилан курс динара у односу на евро и долар, као и релативно стабилне цене сирове нафте на светском тржишту су такође утицали на добре резултате компаније.

НИС је са 24,15 милијарди динара обрачунатих обавеза по основу пореза и других дажбина и ове године наставио да буде највећи буџетски давалац у Србији.

Нето добит на крају првог квартала 2014. године износи 8,6 милијарди динара што је 19 одсто више него у истом периоду прошле године. ЕБИТДА износи 15,5 милијарди динара, што је 31 одсто више него прошле године у истом периоду. Остварен је и раст прихода од продаје за 14 одсто, односно са 49,5 милијарди динара у првом кварталу 2013. године на 56,6 милијарде динара на крају марта 2014. године. Улагања у прва три месеца износе 9,6 милијарди динара, од чега смо највише инвестирали у основни бизнис – у истраживање и производњу, повећање ресурсне базе, прераду и развој промета у земљи и иностранству. У истом периоду, за прва три месеца ове године укупна задуженост према банкама је износила 593 милиона долара. Оперативни новчани ток Групе износио је 2,2 милијарде динара.

У прва три месеца ове године је обим производње домаће нафте и гаса остао на нивоу прошле године у истом периоду и износио је 406 хиљада условних тона. Обим прераде нафте и дораде полупроизвода порастао је за готово четвртину, на 724 хиљаде тона. Иначе, Блок Прерада је забележио најбољи резултат од свих производних блокова. Рафинерија нафте у Панчеву је један од најмодернијих погона у Југоисточној Европи. Према индексу технолошке ефикасности Соломон ушли смо у прву трећину рафинерија које имају најбоље резултате. Модернизација постројења у Панчеву вредна више од 540 милиона евра и развој малопродајне мреже у земљи и иностранству, омогућили су нам опоравак овог сегмента пословања.

Такође смо забележили раст промета у свим областима, како у земљи тако и у иностранству, како у малопродаји, тако и у veleпродаји. Укупан промет нафтних деривата за прва три месеца ове године је износио 643 хиљаде тона, што је 14 одсто више него прошле године у истом периоду. Остварили смо доста добар резултат кад је реч о продаји у иностранству и извозу и тако другу годину заредом остали на другом месту највећих српских извозника. Промет нафтних деривата на домаћем тржишту је порастао за 11 одсто на 512 хиљада тона. У малопродаји на домаћем тржишту је остварен скроман раст од два одсто, са 122 хиљаде тона на 124 хиљаде тона, док је продаја светлих, најквалитетнијих деривата који постижу најбољу цену на домаћем тржишту порасла 13 одсто, са 396 хиљада тона на 448 хиљаде тона.

Намера нам је да до краја ове године наставимо тренд повећања оперативне ефикасности у свим деловима Групе и у свим правцима пословања. Имамо у плану и реализацију низа дугорочних пројеката кроз наставак увођења нових технологија, посебно у области истраживања и производње и развоја малопродајне мреже. То ће нам уједно бити и главна стратегија у тржишној утакмици са конкуренцијом на територији Балкана.

---

## ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ

---

## ВАЖНИ ДОГАЂАЈИ

2014. година

Јануар	Фебруар	Март
<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Ланац бензинских станица НИС-а освојио прво место по гласовима српских потрошача у истраживању за Best Buy Award, које је спровела швајцарска организација ICERTIAS (International Certification Association)</li> <li>↪ НИС добитник Виртус награде за корпоративну филантропију - главне ВИРТУС награде за допринос на националом нивоу</li> <li>↪ Кирил Кравченко, генерални директор НИС-а, најмоћнији странац у Србији према традиционалној анкети дневног листа „Блиц“</li> <li>↪ Успешно почео да функционише први cash roofing систем у Србији који обухвата НИС а.д. Нови Сад и зависна друштва у Републици Србији<sup>1</sup> и захваљујући којем се постижу значајни ефекти у управљању новчаним средствима групе (нижи трошкови задуживања, виши приходи у пласирању слободних новчаних средстава)</li> <li>↪ Окончан је процес ликвидације зависног друштва СГ Ранис, Москва.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Објављени резултати пословања за 2013. годину</li> <li>↪ НИС генерални спонзор ФЕСТ-а</li> <li>↪ Увођење нове методе бушења, принципом “сувих локација”</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Потписивање споразума са локалним заједницама и расписивање конкурса за најбоље пројекте удружења грађана у 11 општина у којима НИС послује</li> <li>↪ НИС учествовао на Сајму аутомобила и освојио награду за најбољи сајамски наступ</li> <li>↪ Отворена бензинска станица GAZPROM-а у Араду, 15. по реду бензинска станица у Румунији којом оперативно управља НИС</li> <li>↪ Пуштена у рад модернизована бензинска станица у Сремској Митровици</li> </ul>

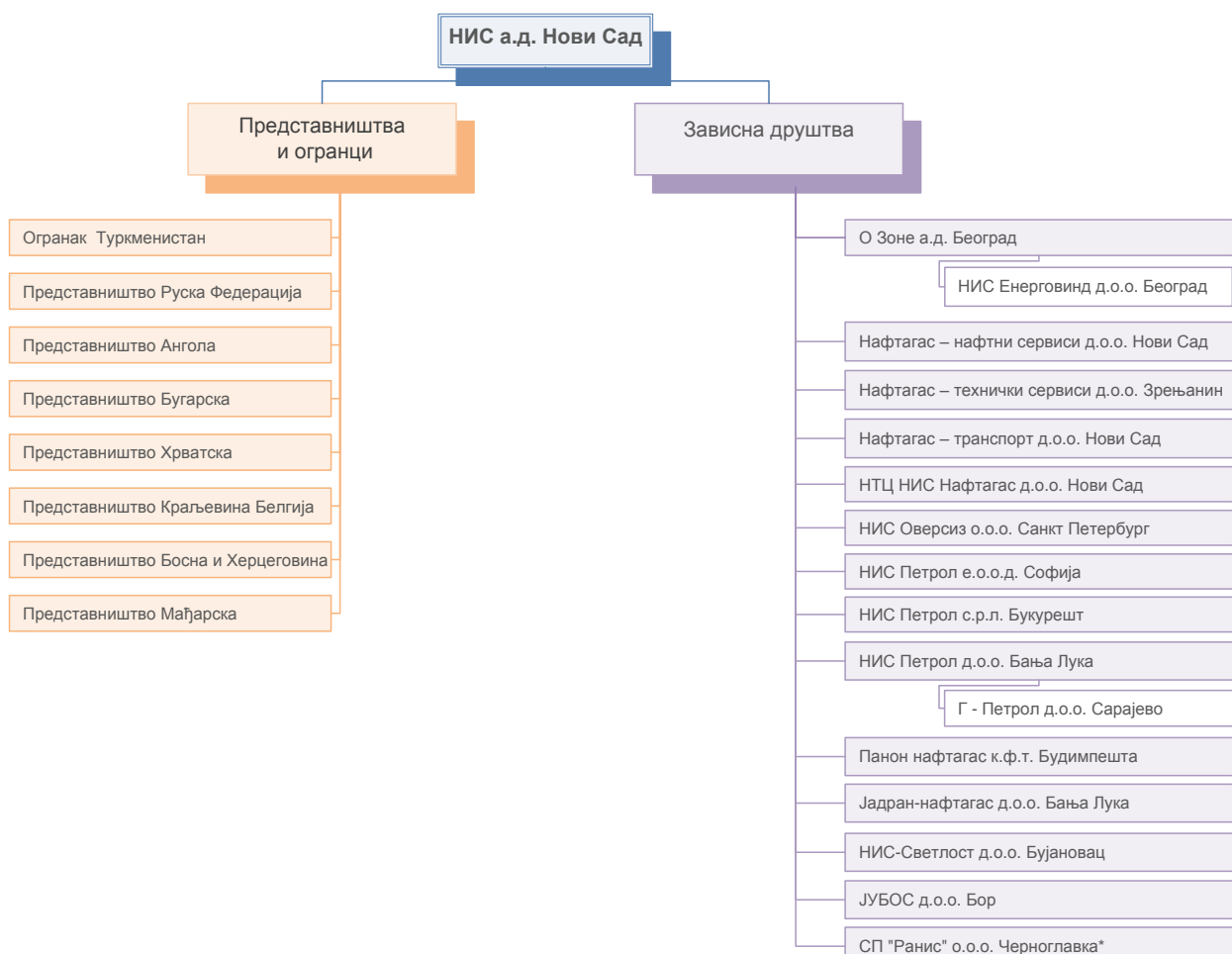
<sup>1</sup> „НТЦ НИС Нафтагас“ д.о.о. Нови Сад, „Нафтагас – Нафтни сервиси“ д.о.о. Нови Сад, „Нафтагас – технички сервиси“ д.о.о. Зрењанин и „Нафтагас – транспорт“ д.о.о. Нови Сад

## ПРОФИЛ ГРУПЕ

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи. Бави се истраживањем, производњом, прерадом и прометом нафте и природног гаса, деривата нафте и деривата природног гаса. Седиште групе и њени основни производни капацитети налазе се у Републици Србији, која захваљујући свом географском положају представља центар трговине и инвестиција на Балкану.

У складу са Стратегијом дугорочног развоја која предвиђа ширење делатности ван Србије, матично друштво Групе НИС а.д. Нови Сад у 2011. започиње активности на том пољу. Формирана су зависна друштва у Босни и Херцеговини, Бугарској, Мађарској и Румунији, а као подршка европским интеграцијама Србије отворено је и представништво у Бриселу. Представништва НИС-а раде и у Русији, Анголи, Бугарској, Мађарској, Босни и Херцеговини и Хрватској.

## СТРУКТУРА НИС ГРУПЕ<sup>2</sup>



\* Друштво обрисано из Јединственог државног регистра правних лица Руска Федерације дана 14.01.2014. године

<sup>2</sup> Дана 15.4.2014. основано је представништво НИС а.д. Нови Сад у Букурешту, Румунија

## ОСНОВНИ ПОДАЦИ О НИС А.Д. НОВИ САД

Пословно име:	НИС а.д. Нови Сад
МБ:	20084693
Адреса:	Нови Сад, Народног фронта 12
ПИБ:	104052135
Web site:	<a href="http://www.nis.eu">www.nis.eu</a>
имејл адреса:	<a href="mailto:office@nis.eu">office@nis.eu</a>
Делатност:	0610 - експлоатација сирове нафте
Број и датум регистрације у АПР:	БД 92142, 29.09.2005
Укупан капитал на дан 31.03.2014.	177.521.980.000 РСД
Основни капитал на дан 31.03.2014.	81.530.200.000 РСД
Број запослених на дан 31.03.2014.	4.357 <sup>3</sup>
Ревизорска кућа која је ревидирала последњи финансијски извештај (од 31.12.2013.):	PricewaterhouseCoopers д.о.о. Омладинских бригада бр. 88а, Нови Београд
Организовано тржиште на којем се тргује акцијама издаваоца	Београдска берза а.д. Београд Омладинских бригада бр. 1 11070 Нови Београд

## ПОДАЦИ О ЗАВИСНИМ ДРУШТВИМА

Пословно име	% учешћа у капиталу зависног друштва
„О ЗОНЕ“ а.д. Београд	100,00%
„Нафтагас – Нафтни сервиси“ д.о.о. Нови Сад	100,00%
„Нафтагас – Технички сервиси“ д.о.о. Зрењанин	100,00%
„НТЦ НИС-Нафтагас“ д.о.о. Нови Сад	100,00%
„Нафтагас – Транспорт“ д.о.о. Нови Сад	100,00%
ООО „НИС ОВЕРСИЗ“, Санкт Петербург, Руска Федерација	100,00%
„НИС Петрол“ ЕООД, Софија, Бугарска	100,00%
„НИС Петрол“ С.Р.Л. Букурешт, Румунија	100,00%
„НИС Петрол“ д.о.о. Бања Лука, Босна и Херцеговина	100,00%
„Панон Нафтагас“ Kft, Будимпешта, Мађарска	100,00%
„Јадран-Нафтагас“ д.о.о. Бања Лука, Босна и Херцеговина	66,00%
„НИС-Светлост“ д.о.о. Бујановац	51,32%
„ЈУБОС“ д.о.о. Бор	51,00%
ООО СП РАНИС, Черногловка, Руска Федерација <sup>4</sup>	51,00%

НИС има власничке уделе мање од 51 одсто и у другим друштвима, али услед тога што ова учешћа нису материјално значајна, она не улазе у консолидоване финансијске извештаје.

Сагласно Међународним стандардима финансијског извештавања (МСФИ) у консолидоване финансијске извештаје укључени су и подаци за друштво G-Petrol d.o.o. Сарајево, Босна и Херцеговина чије је матично друштво NIS PETROL d.o.o. Бања Лука, Босна и Херцеговина са 100 одсто учешћа у капиталу.

„О ЗОНЕ“ а.д. Београд као чланица НИС Групе има 50 одсто удела у NIS ENERGOWIND д.о.о. Нови Београд чија је намена управљање радом будућег ветропарка „Планиште“. Контролу NIS ENERGOWIND д.о.о. Нови Београд има подједнако НИС Група и Asporta Limited, Кипар, а у консолидованим финансијским извештајима приказани су као joint-venture.

<sup>3</sup> Без запослених преко услужних предузећа и без запослених у зависним друштвима и представништвима

<sup>4</sup> Друштво обрисано из Јединственог државног регистра правних лица Руске Федерације дана 14.01.2014. године



## ДЕЛАТНОСТ НИС ГРУПЕ

Пословне активности НИС Групе организоване су у оквиру матичног друштва НИС а.д. Нови Сад кроз:

Пет блокова

- Блок „Истраживање и производња“
- Блок „Сервиси“
- Блок „Прерада“
- Блок „Промет“
- Блок „Енергетика“

делимично децентрализованих функција

- Функција за стратегију и инвестиције
- Функција за финансије, економику, планирање и рачуноводство
- Функција за материјално-техничку и сервисну подршку и капиталну изградњу
- Функција за организациона питања
- Функција за HSE

и централизованих функција

- Функција за правна и корпоративна питања
- Функција за корпоративну заштиту
- Функција за спољне везе и односе са државним органима
- Функција за интерну ревизију
- Функција за односе са јавношћу и комуникације

**Блок „Истраживање и производња“** обухвата област истраживања и производње нафте и гаса и то: истраживање, производњу, инфраструктуру и операциону подршку производњи, управљање резервама нафте и гаса, управљање разрадом лежишта нафте и гаса, крупне пројекте у области истраживања и производње.

**Блок „Сервиси“** пружа главну подршку истраживању и производњи у свим процесима истраживања и производње нафте и гаса, од геофизичких сервиса, преко бушења и ремонта бушотина, до процеса транспорта средстава и смена и одржавања средстава рада и изградње и одржавања нафтно-гасних система и објеката.

**Блок „Прерада“** се бави производњом нафтних деривата (евро квалитета). НИС производи цео спектар нафтних деривата: моторна горива, сировине за петрохемијску индустрију, моторна уља и остале нафтне производе. Максимални капацитет рафинеријских постројења обе рафинерије (у Панчеву и Новом Саду) је преко пет<sup>5</sup> милиона тона сирове нафте годишње.

**Блок „Промет“** обухвата спољну и унутрашњу трговину, трговину на велико, трговину на мало нафтним дериватима и пратећом робом.

**Блок „Енергетика“** бави се производњом електричне и топлотне енергије из традиционалних и обновљивих извора енергије, трговином гасом, трговином електричном енергијом, развојем и имплементацијом енергетских пројеката од стратешке важности, развојем и имплементацијом пројеката побољшања енергетске ефикасности.

## ПРОИЗВОДИ И УСЛУГЕ

1. Горива за моторе са унутрашњим сагоревањем
2. Течни нафтни гас
3. Авионски бензини
4. Горива за млазне моторе
5. Уља и мазива
6. Уља за ложење
7. Битумени
8. Рафинати и дестилати

<sup>5</sup> Капацитет РНП је 4,8 милиона тона годишње, док је капацитет РНС 0,5 милиона тона годишње.

9. Петрохемијски производи (примарни бензин, пропилен)
10. Остали производи (петролеј, бензен, толуен, течни сумпор, специјални бензини)

## СИСТЕМ УПРАВЉАЊА ДРУШТВОМ

У складу са одредбама Закона о привредним друштвима (Сл. Гласник РС бр. 36/2011 и 99/2011) и одредбама Статута НИС-а бр. 70/IV-12а од 25.06.2012. године, управљање у НИС а.д. Нови Сад је организовано као једнодомно, те према томе Друштво има:

- Скупштину акционара
- Одбор директора
- Генералног директора.

Поред тога у Друштву постоје и:

- Одбор Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара Друштва (Одбор Скупштине акционара)
- Саветодавни одбор генералног директора Друштва.

## СКУПШТИНА АКЦИОНАРА

Скупштина акционара је највиши орган НИС-а преко којег акционари доносе и одобравају основне корпоративне одлуке.

## ОДБОР ДИРЕКТОРА

Централну улогу у управљању Друштвом има Одбор директора који је колективно одговоран за дугорочни успех Друштва, а у чијој надлежности је постављање основних пословних циљева и правца даљег развоја Друштва, као и утврђивање и контрола успешности примене пословне стратегије Друштва.

Одбор директора има 11 чланова које бира Скупштина акционара. Чланови бирају председника Одбора директора, а функције председника Одбора директора и генералног директора су раздвојене. Чланови Одбора директора поседују адекватну комбинацију потребних знања и искустава релевантних за врсту и обим делатности које обавља НИС а.д. Нови Сад.

## ЧЛАНОВИ ОДБОРА ДИРЕКТОРА НА ДАН 31.03.2014. ГОДИНЕ



**Вадим Владиславович Јаковљев,**  
**председник Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**

*заменик председника Извршног одбора ОАД „Гаспром њефт“, први заменик генералног директора, задужен за истраживање и производњу, стратешко планирање и спајања и аквизиције*

Рођен је 30. септембра 1970. године.

Дипломирао је 1993. године на Московском инжењерско-физичком институту, смер Примењена нуклеарна физика. Године 1995. завршио је Високу школу за финансије Међународног универзитета у Москви. Од 1999. године поседује сертификат Chartered Association of Certified Accountants. Године 2009. стекао је диплому Британског института директора (ИД). Од 1995. до 2000. године радио је у „PricewaterhouseCoopers“ на разним дужностима, од консултанта до менаџера за ревизију. Од 2001. до 2002. године био је на дужности заменика руководиоца финансијско-економске управе ЈУКОС ЕП а.д. Од 2003. до 2004. године финансијски је директор „Југанскњефтегаса“ НК ЈУКОС. Од 2005. до 2006. године био је заменик генералног директора за економију и финансије „СИБУР-Руске гуме“.



**Кирил Албертович Кравченко,**  
**генерални директор НИС а.д. Нови Сад**  
**члан Комисије за именовања**

*заменик генералног директора за управљање иностраним активама ОАД „Гаспром њефт“*

Рођен је 13. маја 1976. године у Москви.

Године 1998. је са највећим успехом дипломирао социологију на Московском државном универзитету „М.В. Ломоносов“. 2001. године завршио је постдипломске студије на Московском

државном универзитету „М.В. Ломоносов“. Од 2002. до 2003. године студирао је на Отвореном британском универзитету (менаџмент финансија), а од 2003. до 2004. године у школи бизниса IMD Business School. Доктор је економских наука и професор. До 2000. године радио је у области консалтинга, а од 2000. до 2004. године у компанији ЈУКОС, у Москви и Западном Сибиру, где је обављао различите дужности. Од 2001. до 2002. године радио је у Европи и Латинској Америци у компанији Schlumberger (партнерски програм са НК ЈУКОС). Од 2004. до 2007. године административни је директор „МХК ЕвроХим“ а.д. Више пута је биран за члана управних одбора у већим руским и интернационалим компанијама попут ОАД „Славњевфт“, ОАД Томскњевфт“, АД „Лифоса“, ОАД „Ем Алијанс“, „ИТСК“ и др. У априлу 2007. године именован је за потпредседника ОАД „Гаспром њевфт“. Од јануара 2008. године је заменик председника Извршног одбора ОАД „Гаспром њевфт“, заменик генералног директора за организациона питања. Од фебруара 2009. године је генерални директор Нафтне индустрије Србије и члан Управног одбора Нафтне индустрије Србије (од 2012. Одбор директора). Од марта 2009. године је заменик генералног директора за управљање иностраним активима ОАД „Гаспром њевфт“. Професор је на катедри „Међународни институт за логистику и међународну информатику“ на руском хемијско-технолошком универзитету РХТУ Д.И.Менделеев. Професор је на РГ Универзитету за нафту и гас И.М.Губкин, професор је на Универзитету у Новом Саду. Ванредни је професор у Школи интернационалног бизниса у Бледу, Словенија.



**Александар Артурович Бобков**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
*саветник генералног директора ОАД „Гаспром њевфт“*

Рођен је 18. октобра 1966. године у граду Винаца.

Године 1988. је завршио Лењинградски државни универзитет „Жданов“, смер политичка економија, 16.06.2006. године је стекао стручно звање магистар економских наука, а 17.06.2001. године је стекао научну титулу доктор економских наука. Од 1991. до 2010. године је радио на руководећим позицијама у области грађевине, производње, некретнина и трговине у Лењинградском Центру за пословну сарадњу „Перекрјосток“, АД „Проксима“, „Генерална грађевинска корпорација“ д.о.о. Од 2010. године до данас ради као извршни директор Друштвено-пословног центра ЗАД „Охта“ и од 2012. године до данас је саветник генералног директора ОАД „Гаспром њевфт“.



**Алексеј Викторович Јанкевич,**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
*заменик генералног директора за економику и финансије ОАД „Гаспром њевфт“*

Рођен 19. децембра 1973. године.

Године 1997. завршио је Државни електротехнички Универзитет у Санкт-Петербургу (ЛЕТИ), смер оптички инструменти и системи. Године 1998. је завршио Међународну школу менаџмента ЛЕТИ-Лованиум у Санкт-Петербургу. Од 1998. до 2001. године радио је у консултантској кући „КАРАНА“. Од 2001. до 2005. је радио на пословима Заменика начелника Управе за планирање, буџет и контролинг ЗАД „ЈУКОС РМ“ (део који је одговоран за логистику, прераду и промет). Године 2004. је стекао звање „Certified Management Accountant“ (СМА). Од 2005. до 2007. године је заменик финансијског директора „ЛЛК-Интернешнл“ (бави се производњом и продајом угља и специјалних нафтних деривата и послује у оквиру ЛУКОИЛ групе). Од 2007. до 2011. године је начелник Департмана за планирање и буџет, руководиоца Дирекције за економику и корпоративно планирање ОАД „Гаспром њевфт“. Од августа 2011. године је в.д. заменика генералног директора ОАД „Гаспром њевфт“ за економику и финансије. Од марта 2012. године је члан Извршног одбора ОАД „Гаспром њевфт“, заменик генералног директора ОАД „Гаспром њевфт“ за економику и финансије.



**Александар Владимирович Крилов,**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
*директор Дирекције за регионалну продају ОАД „Гаспром њевфт“*

Рођен је 17. марта 1971. године у Лењинграду.

Године 1992. завршио је ЛМУ (град Лењинград), 2004. године – Правни факултет СпбГУ, а 2007. године –Московску интернационалну вишу школу за бизнис МИРБИС МБА, смер стратешки менаџмент и предузетништво. Од 1994. до 2005. године радио је на руководећим радним местима у области промета некретнина (генерални директор, председник) у следећим компанијама: Руско-канадска СП „Петробилд“ и ЗАД „Алпол“. У периоду од 2005. до 2007. године био је заменик руководиоца у Дирекцији за реализацију у ДОО „Сибур“. Од априла 2007. године до данас, руководиоца је Департмана за снабдевање нафтним дериватима, руководиоца Департмана за регионалну продају и директор Дирекције за регионалну продају ОАД „Гаспром њевфт“.



**Никола Мартиновић,**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**председник Комисије за именовања**

Рођен је 3. децембра 1947. године.

Основну школу завршио је у Фекетићу, а гимназију у Србобрану. Дипломирао је на Економском факултету у Суботици, где је и магистрирао на тему „Трансформација пореског система у Србији са увођењем ПДВ-а“. Од 1985. до 1990. године налазио се на челу компаније „Солид“ у Суботици, а наредне две године, до 1992. године, био је на функцији помоћника министра унутрашњих послова у Министарству унутрашњих послова Републике Србије. Од 1992. до 2000. године радио је као помоћник генералног директора Нафтне индустрије Србије за финансије, односно као генерални директор „Нафтагас промета“ од 1996. до 2000. године. Од 2005. године до 31.08.2013. године у НИС а.д. Нови Сад обавља послове специјалног саветника. Од 1.09.2013. године до 15.12.2013. године обављао је функцију специјалног саветника генералног директора О Зоне а.д. Београд, а од 15.12.2013. године обавља послове саветника директора НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад. Био је члан Управног одбора Нафтне индустрије Србије од 2004. до 2008. године, а на исту функцију именован је и фебруара 2009. године. Тренутно је ангажован и као члан Савета гувернера Народне банке Србије.



**Ненад Мијаиловић,**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**члан Комисије за ревизију**

Рођен је 14. октобра 1980. године у Чачку.

Године 2003. завршио је Економски факултет, Универзитет у Београду, године 2007. завршио је магистарске студије на Универзитету у Лозани, Швајцарска, а 2010. године је уписао докторске студије на Економском факултету Универзитета у Београду. Стекао је међународну лиценцу из области финансија (CFA) 2011. године. Од 2003. до 2009. године радио је као консултант и руководиоца у области финансија и банкарства у следећим компанијама: Deloitte, Beograd, AVS Fund de Compensation, Geneve, JP Morgan, London, KBC Securities Corporate Finance, Beograd. У периоду од децембра 2009. године до августа 2012. године био је саветник министра у Министарству економије и регионалног развоја Републике Србије, у ресору привреде и приватизације. Од августа 2012. године до данас је помоћник министра у Министарству финансија Републике Србије.



**Негица Рајакон,**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**члан Комисије за накнаде**

Рођена је 4. фебруара 1969. године у Панчеву.

Године 1994. завршила је Електротехнички факултет Универзитета у Београду (мастер инжењер електротехнике). Почела је каријеру као асистент сарадник на Катедри за електричне машине Електротехничког факултета у Београду. Стручни рад у пракси започела је 1996. године на пословима електроинжењера приправника у ЈП Електрооводина, ЕД Панчево. Од 1997. године до данас запослена је у ХИП Петрохемија а.д. Панчево где су јој били поверени послови инжењера техничке заштите, главног инжењера техничке заштите, руководиоца Службе заштите на раду у РЈ Заштита, руководиоца Службе у РЈ Кибернетика, помоћника директора и директора РЈ Електроснабдевање. Од 2010. године до 28.03.2014. године обављала је послове помоћника директора РЈ Електроснабдевање ХИП-Петрохемија а.д. Панчево. Од 2011. године обавља дужност судског вештака за област електротехнике.



**Волфганг Рутеншторфер,**  
**независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**председник Комисије за ревизију**

Рођен је 15. октобра 1950. године у Аустрији.

Године 1976. почео је да ради у компанији ОМВ, 1985. године је прешао у Дирекцију за планирање и контролу, а 1989. преузео је одговорност за стратешки развој групе ОМВ. Пошто је 1990. године био постављен за директора маркетинга, постао је члан Извршног одбора 1992. године и био задужен за финансије и хемијске производе. Остао је у Извршном одбору компаније ОМВ до почетка 1997. године, када је постао заменик министра финансија. Првог јануара 2000. године вратио се у Извршни одбор ОМВ-а и био задужен за финансије до априла 2002. године, а за гас до децембра 2006. године. У периоду од 1.1.2002. до 31.3.2011. године био је председник Извршног одбора ОМВ групе.



**Анатолиј Мојсејевич Чернер,**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**члан Комисије за накнаде**

*заменик председника Извршног одбора, заменик генералног директора за логистику, прераду и промет ОАД „Гаспром њефт“*

Рођен је 1954. године.

Године 1976. завршио је Грозненски нафтни институт, смер хемијска технологија прераде нафте и гаса. Од 1976. до 1993. године радио је у грозненској рафинерији „Шерипов“, где је прошао пут од оператера до директора рафинерије. Године 1996. почео је да ради у компанији „Славњефт“, на месту управника Одељења промета нафте и нафтних деривата, а касније је именован за потпредседника НГК „Славњефт“. На дужност потпредседника за прераду и промет компаније „Сибњефт“ (од јуна 2006. године – „Гаспром њефт“) именован је у априлу 2006. године.



**Станислав Владимирович Шекшња,**  
**независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**председник Комисије за накнаде**  
**члан Комисије за именовања**

*професор међународне школе бизниса INSEAD*

Рођен је 29. маја 1964. године. Држављанин је Француске.

Шеф праксе у одељењу „Talent Performance and Leadership Development Consulting“. Директор је „Talent Equity Institute“, старији партнер компаније „Ward Howell“ и професор предузетничког лидерства међународне школе бизниса INSEAD. Има преко 10 година искуства рада у сфери практичног управљања. Обављао је дужности генералног директора „Алфа телеком“, председника и генералног директора „Millicom International Cellular“, Русија и ЗНД, главног оперативног директора „Вимпелком“, директора за управљање особљем „ОТИС Еливејтор“, Централна и Источна Европа. Био је председник Управног одбора ОАД СУЕК и ЗАД „Вимпелком-Р“.

## Чланство у Одбору директора или Надзорном одбору других друштава

Вадим Владиславович Јаковљев

- ОАД НГК „Славњефт“
- ОАД „СН-МНГ“
- ДОО „Гаспром њефт Развој“
- ОАД „Гаспром њефт-ННГ“
- ДОО „Гаспром њефт-Исток“
- ДОО „Гаспром њефт-Хантос“
- ДОО „Гаспром њефт-НТЦ“
- ДОО „Гаспром њефт-Ангара“
- ОАД „НК Магма“
- ЗАД „Гаспром њефт-Оренбург“
- ДОО „Гаспром њефт-Сахалин“
- Салим Петролеум Девелопмент Н.В. (члан Надзорног одбора)

Кирил Албертович Кравченко

- Члан Већа клупског савета ФК Црвена звезда
- Потпредседник Националног нафтног комитета Србије
- Члан ОД Тениске федерације Србије
- Члан УО САМ – Српска асоцијација менаџера

Александар Артурович Бобков

- ЗАД Друштвено-пословни центар „Охта“

Алексеј Викторович Јанкевич

- ОАД НГК „Славњефт“
- ЗАД „Гаспром њефт – Аеро“
- ДОО „Гаспром њефт – СМ“
- ДОО „Гаспром њефт – Бизнис сервис“
- „Гаспром њефт – Лубрикантс Италија“
- ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер“
- ЗАД „Гаспром њефт – Оренбург“

Александар Владимирович Крилов

- ЗАД „Гаспром њефт Кузбас“
- ОАД „Гаспром њефт Новосибирск“
- ОАД „Гаспром њефт Омск“
- ОАД „Гаспром њефт Тјумен“
- ОАД „Гаспром њефт Урал“
- ОАД „Гаспром њефт Јарославље“
- ЗАД „Гаспром њефт Северозапад“
- ДОО „Гаспром њефт Азија“



	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ДОО „Гаспром њефт Таџикистан“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Казахстан“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Центар“</li> <li>• ДОО „МТК“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Терминал“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Чељабинск“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – регионална продаја“</li> </ul>
Никола Мартиновић	-
Ненад Мијаиловић	-
Негица Рајаков	-
Волфганг Рутеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• „СА Immobilien“ AG, Беч, председник Надзорног одбора</li> <li>• „Vienna Insurance Group“ AG, Беч, председник Надзорног одбора</li> <li>• „Telekom Austria“ AG, Беч, члан Надзорног одбора</li> <li>• „Flughafen Wien“ AG, Беч, члан Надзорног одбора</li> <li>• „RHI“ AG, Беч, члан Надзорног одбора</li> </ul>
Анатолиј Мојсејевич Чернер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАД НГК „Славњефт“</li> <li>• ОАД „Гаспром њефт-ОНПЗ“</li> <li>• ОАД „Славњефт-ЈАНОС“</li> <li>• ОАД „Гаспром њефт –МНПЗ“</li> <li>• ЗАД „Гаспром њефт-Аеро“</li> <li>• ЗАД „Санктпетербуршка међународна робно-сировинска берза“</li> <li>• ИДОО „Гаспром њефт – Белнефтепродукт“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – СМ“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – Логистика“</li> <li>• ОАД „Мозирски НПЗ“</li> </ul>
Станислав Владимирович Шекшња	-

#### БРОЈ И % АКЦИЈА НИС А.Д. НОВИ САД У ВЛАСНИШТВУ ЧЛАНОВА ОД

Име и презиме	Број акција	% учешћа у укупном броју акција
Никола Мартиновић	224	0,0001%
Негица Рајаков	5	0,000003066%
Ненад Мијаиловић	5	0,000003066%

#### УКУПАН ИЗНОС НАКНАДА ИСПЛАЋЕН ЧЛАНОВИМА ОД У ПРВОМ КВАРТАЛУ 2014. ГОДИНЕ<sup>6</sup>

Генерални директор	5.917.912
Остали чланови Одбора директора	19.561.826

#### КОМИСИЈЕ ОДБОРА ДИРЕКТОРА

У циљу ефикаснијег обављања својих дужности, Одбор директора је образовао три сталне комисије које представљају саветодавна и стручна тела која му помажу у раду, а нарочито у погледу разматрања питања из његове надлежности, припреме и надзора над спровођењем одлука и аката које доноси, као и ради обављања одређених стручних послова за потребе Одбора директора.

Одбор директора образовао је:

- Комисију за ревизију,
- Комисију за накнаде и
- Комисију за именованја.

Одбор директора може по потреби образовати и друге сталне или ad hoc комисије које ће се бавити питањима релевантним за рад Одбора директора.

<sup>6</sup> нето у РСД

## ОДБОР СКУПШТИНЕ АКЦИОНАРА

Одбор Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара Друштва (у даљем тексту „Одбор Скупштине акционара“) је саветодавно и стручно тело Скупштине акционара НИС-а које јој помаже у раду и разматрању питања из њеног делокруга.

## ЧЛАНОВИ ОДБОРА СКУПШТИНЕ АКЦИОНАРА НА 31.03.2014. ГОДИНЕ



**Љубомир Аксентијевић**  
председник Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад

Рођен је 9. јула 1940. године у Београду.

Завршио је Економски факултет Универзитета у Београду 1963. године. Од 1964. до 1997. године радио је на радним местима у области трговине и банкарства и то у: компанији Интерекспорт-Београд, Представништву банке Societe Generale Pariz за Екс Југославију, а био је и комерцијални директор банке Societe Generale Yugoslav Bank, Београд. Од 1997. до 2005. године био је представник Societe Generale Банке, Париз у Алма-Ати, Казахстан и директор представништва банке SG, Париз, у Баку, Азербејџан. Од 2005. до 2009. године био је директор развоја инвестиционог банкарства за југоисточну Европу, банке Societe Generale, Париз и саветник генералног директора банке Societe Generale -Србија а.д. Од маја 2010. године до септембра 2011. године био је саветник потпредседника Владе Републике Србије за економију и међународне финансије, а од 2012. године до данас је посебни саветник за развој и финансије Министра енергетике, развоја и заштите животне средине Републике Србије.



**Радослав Стриковић**  
члан Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад

Рођен је 7. октобра 1956. године у Црвенки.

1980. године је завршио Економски факултет у Суботици Универзитета у Новом Саду. Од 1982. до 1987. године радио је на радном месту економисте за план и анализу у области економско финансијских послова у РЗЗП у РО Металелектро, СОУП Агровојводина. У периоду од 1987. до 1989. године био је директор финансија у ООУР „Техничке робе“ СОУП Агровојводина, а од 1989. до 2000. године генерални директор Д.Д. ShiponS, СОУП Агровојводина. Био је члан Градског већа града Новог Сада од 2004. до 2006. године, док од 2006. до 2008. године врши функцију главног стручњака из области привреде града Новог Сада. Од 2008. до 2012. године био је члан Владе АП Војводине као Секретар за енергетику и минералне сировине.



**Алексеј Александрович Урусов**  
члан Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад  
члан Комисије за ревизију  
директор дирекције економике и корпоративног планирања ОАД „Гаспром њефт“

Рођен је 17. новембра 1974. године.

Завршио је Тјуменски државни универзитет (специјалност финансије и кредити) и Вулверхемптонски универзитет у Великој Британији (специјалност пословна администрација).

Од 2009. до 2012. године радио је у компанији НИС а.д. Нови Сад (Србија) на функцији финансијског директора. Од 2006 до 2008. године био је извршни потпредседник за планирање и управљање ефикасношћу пословања и контролом у групи „Интегра“. Од 2002. до 2006. године радио је у компанији ТНК-ВР. Од 2002. до 2003. године је у Групи за мониторинг и контролу при ОД ТНК, а у периоду од 2004. до 2006. године радио је као финансијски директор у пословној јединици ТНК-ВР Украјина.

## ЧЛАНСТВО У ОДБОРУ ДИРЕКТОРА ИЛИ НАДЗОРНОМ ОДБОРУ ДРУГИХ ДРУШТАВА

Љубомир Аксентијевић	-
Радослав Стриковић	-
Алексеј Александрович Урусов	• Члан Надзорног одбора у Друштву Gazpromneft Marine Bunker Balkan S.A.

## БРОЈ И % АКЦИЈА НИС А.Д. НОВИ САД У ВЛАСНИШТВУ ЧЛАНОВА ОСА

Име и презиме	Број акција	% учешћа у укупном броју акција
Љубомир Аксентијевић	5	0,000003066%

УКУПАН ИЗНОС НАКНАДА ИСПЛАЋЕН ЧЛАНОВИМА ОСА У ПРВОМ КВАРТАЛУ 2014. ГОДИНЕ<sup>7</sup>

Чланови ОСА	772.612
-------------	---------

## ГЕНЕРАЛНИ ДИРЕКТОР

Генералног директора именује Одбор директора из редова извршних чланова Одбора директора. Генерални директор координира рад извршних чланова Одбора директора и организује послове Друштва. Поред тога, генерални директор Друштва обавља послове дневног управљања и овлашћен је да одлучује о питањима која не спадају у надлежност Скупштине акционара и Одбора директора. Генерални директор је законски заступник НИС-а.

Генерални директор НИС - а је Кирил Албертович Кравченко.

## САВЕТОДАВНИ ОДБОР ГЕНЕРАЛНОГ ДИРЕКТОРА

Саветодавни одбор генералног директора је стручно тело које помаже генералном директору у раду и разматрању питања из његовог делокруга. Састав Саветодавног одбора је утврђен Одлуком генералног директора и чине га директори блокова и функција Друштва, заменик генералног директора за петрохемијске послове и регионални директори НИС а.д. Нови Сад за Румунију и Адријатик. Саветодавни одбор има Веће које чине директори блокова и заменик генералног директора за петрохемијске послове. Саветодавни одбор ради под руководством генералног директора и пружа му помоћ у вези с питањима која се односе на управљање пословањем Друштва. Поред питања која се тичу текућег пословања Друштва (месечни и квартални резултати пословања, годишњи бизнис планови, месечни инвестициони планови), Саветодавни одбор се бави питањима стратегије и политике развоја чије основе постављају Скупштина акционара и Одбор директора Друштва.

---

<sup>7</sup> нето у РСД



## УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Циљ у области управљања ризицима, јесте обезбеђење додатних гаранција за достизање стратешких циљева путем благовременог идентификовања и спречавања ризика, дефинисања ефективних мера и обезбеђења максималне ефикасности мера за управљање ризицима.

Управљање ризицима је саставни део интерног окружења што је омогућено имплементацијом следећих процеса:

- усвајањем приступа оријентисаног на ризике у свим аспектима управљачке делатности
- систематичном анализом идентификованих ризика
- успостављањем система за контролу ризика и праћењем ефективности и ефикасности мера за управљање ризицима
- упознавањем свих запослених са усвојеним основним принципима и приступима управљању ризицима
- обезбеђењем неопходне нормативне и методолошке подршке
- расподелом овлашћења и одговорности за управљање ризицима између организационих делова.

Процена ризика је саставни део процеса пословног планирања и информације о кључним ризицима су саставни део пословних планова. Паралелно са процесом пословног планирања идентификују се и процењују ризици. За кључне ризике дефинише се стратегија управљања, мере за управљање ризицима, потребни финансијски ресурси за реализацију мера и одговорна лица за њихово спровођење.

## ИНДУСТРИЈСКИ РИЗИЦИ

Будући да је главна област пословања производња, прерада и промет нафте и гаса, Група је нарочито изложена ризицима у области истраживања и производње нафте.

### РИЗИЦИ У ОБЛАСТИ ИСТРАЖИВАЊА И ПРОИЗВОДЊЕ НАФТЕ.

Један од значајних циљева НИС Групе јесте да се интензивирањем истраживања повећа ресурсна база. То у великој мери зависи од успеха геолошко-истражних радова усмерених на развој бушотинског фонда у земљи и у иностранству.

Главни ризик у области истраживања и производње јесте непотврђивање процењених резерви и, као последица тога, неостваривање планираног раста ресурсне базе.

НИС има значајно искуство у спровођењу геолошко-истражних радова. Експертизе програма геолошко-истражних радова спроводе се интерно и од стране највећег акционара и користе се најсавременије методе истраживања, што све утиче на смањење вероватноће настанка овог ризика. Како би се повећала ефикасност и квалитет геолошко-истражних радова, додатно је модернизована флота бушаћих постројења.

## ФИНАНСИЈСКИ РИЗИЦИ

Пословање НИС Групе је изложено разним финансијским ризицима: тржишни ризик (који обухвата валутни ризик, ризик цена и ризик каматне стопе), кредитни ризик и ризик ликвидности. Управљање ризицима доприноси да се у ситуацији непредвидивости финансијских тржишта потенцијални негативни утицаји на финансијско пословање сведу на минимум.

### ТРЖИШНИ РИЗИК

**Валутни ризик** – НИС Група послује у међународним оквирима и изложена је ризику промене курса страних валута који проистиче из пословања с различитим валутама, првенствено USD и EUR. Ризик проистиче из будућих трговинских трансакција и признатих средстава и обавеза. Део ризика који се односи на утицај промене курса националне валуте према USD се неутралише кроз природни хедџинг продајних цена нафтних деривата које се прилагођавају променама курса, а осим тога користе се и инструменти управљања ризицима као што су форвард трансакције на девизном

тржишту које доприносе смањењу ефекта негативних курсних разлика у ситуацији депресијације националне валуте према USD или EUR.

**Ризик промене цена** – НИС Група је због своје основне активности изложена ризицима промене цена, и то цена сирове нафте и нафтних деривата, које утичу на вредност залиха и марже у преради нафте, што даље утиче на будуће токове новца. Део ових ризика се елиминира кроз прилагођавања продајних цена нафтних деривата овим променама цена нафте и деривата. До 2013. године законска регулатива Републике Србије није дозвољавала коришћење неиспоручивих деривата за хеџинг цена нафте и осталих роба, али је то на иницијативу НИС-а омогућено од средине 2013. године. На нивоу „Гаспром њефт“ Групе врши се процена потреба за коришћењем одређених инструмената робног хеџинга за зависна друштва у оквиру Групе, укључујући и НИС а.д. Нови Сад као зависно друштво. Додатно, у циљу смањења потенцијалног негативног утицаја овог ризика, спроводе се следеће активности:

- годишње планирање засновано на приступу сценарија, праћење планова и благовремено кориговање оперативних планова набавке сирове нафте
- редовно заседање Комисије за набавку сирове нафте
- тенденција закључења дугорочних уговора за набавку сирове нафте по што повољнијим тржишним и комерцијалним условима, са дужим роковима плаћања на бази отвореног рачуна, свакодневно праћење публикација за сирову нафту, као и контакти са иностраним партнерима

**Ризик каматне стопе** – НИС Група је изложена ризику промене каматне стопе и са аспекта задуживања код банака и са аспекта пласирања средстава. НИС а.д. Нови Сад се задужује код пословних банака по промењивим каматним стопама и врши анализу осетљивости на промене каматних стопа и процењује да ли је у одређеној мери потребно задуживање са фиксним каматним стопама. Осим тога, врши се пласирање новчаних средстава. Пласирање новчаних средстава врши се само код кључних пословних банака код којих НИС а.д. Нови Сад има кредите, односно кредитне/документарне линије. Такође, средства која се орочавају, у РСД и у страниј валути, орочавају се на кратак рок (до 90 дана) и уз фиксне каматне стопе на таква орочења. Из претходно наведеног, приход и новчани токови у великој мери су независни од промена тржишних каматних стопа на пласирана средства у виду орочених депозита, иако висина каматних стопа које НИС а.д. Нови Сад може да оствари на тржишту умногоме зависи од висине базичних каматних стопа у моменту орочавања (Белибор / Референтна каматна стопа НБС-а).

Током првог квартала 2014. године, НИС а.д. Нови Сад је одобрио субординиране кредите друштвима из иностранства које су у већинском власништву Друштва (чланицама НИС Групе), као начин финансирања пословне активности у иностранству. Кредити који су одобрени за ове намене одобрени су уз променљиве каматне стопе (EURIBOR). Кредити дати по променљивим каматним стопама излажу НИС а.д. Нови Сад каматном ризику новчаног тока. У зависности од нето задужености у неком периоду, било која промена основне каматне стопе (EURIBOR или LIBOR) има утицај на резултат НИС Групе.

## КРЕДИТНИ РИЗИК

Управљање кредитним ризиком успостављено је на нивоу НИС Групе. Кредитни ризик настаје код готовине и готовинских еквивалената, депозита у банкама и финансијским институцијама, интеркомпанијских кредита датих иностраним или домаћим зависним правним лицима, као и због изложености ризику у трговини на велико и мало, укључујући ненаплаћена потраживања и преузете обавезе. У погледу кредитних лимита, банке се рангирају према утврђеним методологијама за кључне и остале банке, а у сврху усаглашавања инструмената обезбеђења потраживања.

По питању потраживања од купаца, постоји развијена методологија кредитних лимита на основу које се дефинише ниво изложености према одређеним купцима, у зависности од њихових финансијских показатеља.

## Ризик ликвидности

НИС Група континуирано прати ликвидност како би обезбедила довољно готовине за потребе пословања, уз одржавање нивоа неискоришћених кредитних линија, тако да не прекорачи дозвољени кредитни лимит код банака или услове из уговора о позајмицама. Овакво пројектовање

узима у обзир планове Групе у погледу измирења дугова, усклађивање са уговореним условима, усклађивање са интерно зацртаним циљевима, и базира се на дневним пројекцијама новчаних токова целе НИС Групе на основу којих се доносе одлуке о потреби евентуалног екстерног задуживања за шта обезбеђује адекватне банкарске изворе финансирања у оквиру дозвољених лимита постављених од стране ОАД „Гаспром њефт“.

## ПОСЛОВНО ОКРУЖЕЊЕ

### СВЕТ

Глобална економија доживљава постепено убрзање, предвођена снажнијим растом развијених тржишта у којима фискалне потешкоће постају све мање (осим Јапана). Међутим, висока незапосленост је и даље изазов на многим развијеним земљама. Насупрот томе, раст тржишта у развоју је успорен и многе земље се суочавају са структуралним изазовима. Потреба да се коригује спољни и унутрашњи дебаланс, у комбинацији са могућношћу чвршће монетарне политике у развијеним земљама, доприноси повећаној волатилности токова капитала у земљама у развоју. Променљиви услови финансирања на међународним тржиштима често утичу на услове кредитирања на тржиштима у развоју. У земљама у развоју стопе инфлације су тренутно донекле успорене, али се предвиђа њихово скромно убрзање у 2014. години.

### СРБИЈА

Према процени ММФ-а економски раст Србије ове године ће бити скроман, при чему је ММФ смањило своју прогнозу раста реалног БДП-а са 2% на 1%. Истовремено прогноза незапослености такође није позитивна и у 2014. години предвиђа се стопа незапослености од 21,6%.

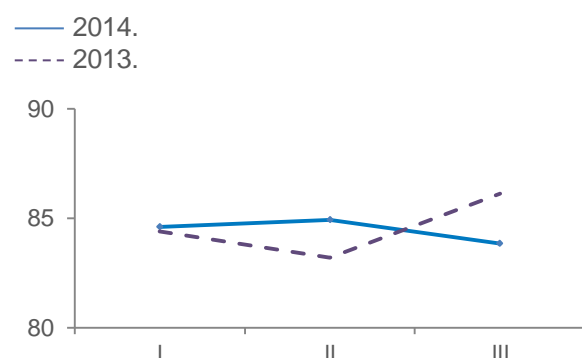
Задуженост је и даље веома висока и према подацима Министарства финансија на крају фебруара 2014. године (податак ажуриран 20.03.2014.) учешће јавног дуга Републике Србије у БДП-у износи 62,9%, што је за 1,7% више у односу на крај 2013. године.

У прва два месеца ове године извоз је порастао 18,2%, а увоз 3,5% у односу на исти период претходне године, што је довело до смањења спољнотрговинског дефицита Србије за 22,6%.

Како се и очекивало, Србија је 21. Јануара започела приступне преговоре с ЕУ, добијајући тиме дуго очекивани подстицај у правцу интеграција у ЕУ и процеса усклађивања за који се очекује да олакша структурне реформе и да повећа економски потенцијал земље.

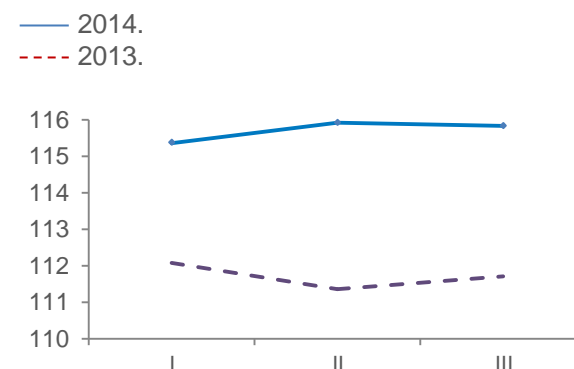
### Кретање курса USD/РСД и EUR/РСД

#### Курс USD/РСД



Графикон бр. 1: Кретање курса USD/РСД

#### Курс EUR/РСД

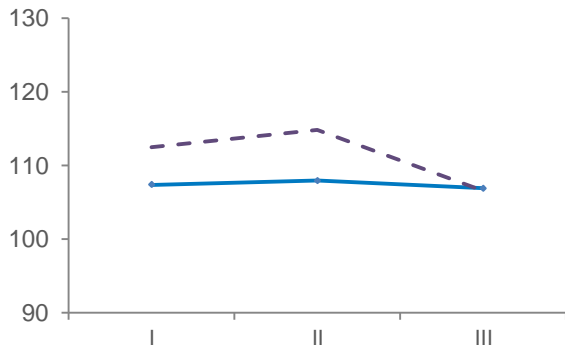


Графикон бр. 2: Кретање курса EUR/РСД

- Раст курса USD/РСД у првом кварталу 2014. године износио је 0,9% или 0,7573 РСД (од 83,1282 РСД на дан 1.01.2014. до 83,8855 РСД на дан 31.03.2014.)
- Раст курса EUR/РСД у првом кварталу 2014. године износио је 0,6% или 0,7424 РСД (од 114,6421 РСД на дан 1.01.2014. до 115,3845 РСД на дан 31.03.2014.)
- Раст курса USD/RSD у првом кварталу 2013. године износио је 1,45% или 1,25 РСД (од 86,1763 РСД на дан 1.01.2013. до 87,4258 РСД на дан 31.03.2013.)
- Пад курса EUR/RSD у првом кварталу 2013. године износио је -1,55% или -1,76 РСД (од 113,7183 РСД на дан 1.01.2013. до 111,9575 РСД на дан 31.03.2013.)

**Кретање цене нафте типа Urals,  
у USD/bbl**

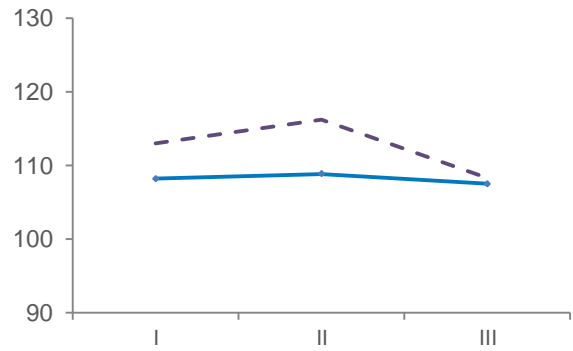
— 2014.  
- - - 2013.



Графикон бр. 3: Кретање цене нафте типа Urals

**Кретање цене нафте типа Brent,  
у USD/bbl**

— 2014.  
- - - 2013.



Графикон бр. 4: Кретање цене нафте типа Brent

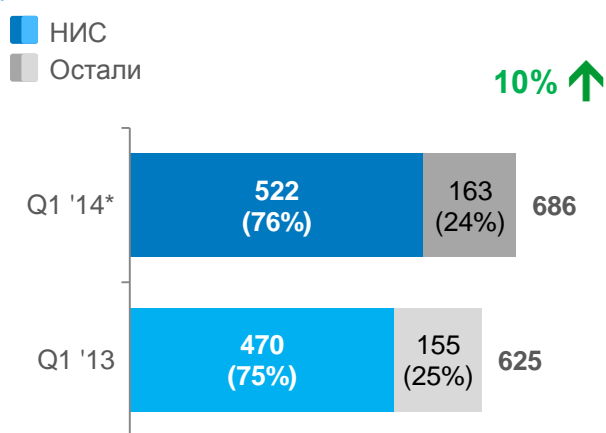
Цена нафте типа Urals у првом кварталу 2014. године у просеку је износила 107,43 USD/bbl.

## ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТУ

### ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТУ СРБИЈЕ

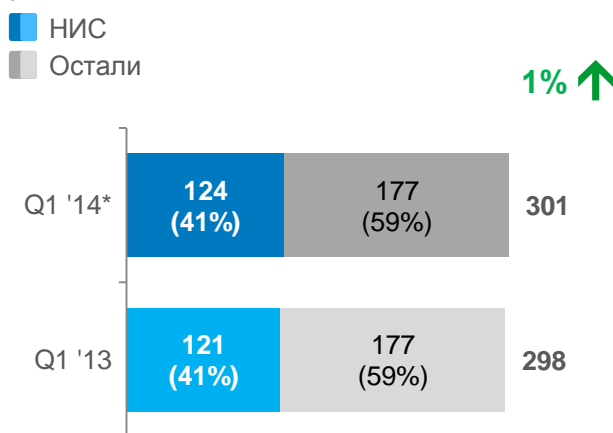
- Основни разлог за пораст потрошње на укупном тржишту нафтних деривата у РС је раст потрошње примарног бензина и кокса. Потрошња авио горива је већа него прошле године због повећаног броја летова авио компаније „Air Serbia“ и других авио компанија, а повећана су и снабдевања неколико авио компанија од стране Аеродрома „Никола Тесла“. Потрошња мазута је мања због благе зиме док је истовремено регистрован и међугодишњи пораст у потрошњи битумена.
- Тржишно учешће НИС-а произилази из чињенице да је модернизацијом Рафинерије у Панчеву замењен део увозних производа домаћим производом из Рафинерије, али и захваљујући вођењу ефикасне ценовне политике и распрострањеној логистичкој мрежи.
- Унапређење квалитета и асортимана горива допринело је поштрењу конкуренције на малопродајном тржишту. Све већи број учесника осим класичних деривата нуди и адитивирана горива побољшаног квалитета. НИС је понудио ЕБМБ 98 који се тренутно продаје на око 150 бензинских станица док је у фази је разматрања и пуштање у промет бензина премијум квалитета са сто октана.
- Тржишно учешће НИС-а је последица континуираног процеса модернизације бензинских станица, побољшане услуге, активније продаје и позитивних ефеката ребрендинга и маркетиншких акција

#### Обим укупног тржишта нафтних деривата Републике Србије, у хиљадама тона



Графикон бр. 5: Обим укупног тржишта моторних горива Републике Србије<sup>3</sup>

#### Обим малопродајног тржишта Републике Србије, у хиљадама тона



Графикон бр. 6: Малопродајно тржиште<sup>9</sup> Републике Србије<sup>6</sup>

\*за март 2014. године дата је процена

<sup>3</sup> Извор: Извештаји Блока Промет Национални нафтни комитет Србије, Привредна комора Србије

<sup>9</sup> Промет НИС-а укључује моторна горива и лож уље ЕЛ, а код осталих: моторна горва, лож уље ЕЛ и евро ЕЛ.

## ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТИМА БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ, РУМУНИЈЕ И БУГАРСКЕ

### БОСНА И ХЕРЦЕГОВИНА

- Тржиште моторних горива бележи умерени пораст који је вођен порастом потрошње дизела. Изгледи за додатни опоравак тржишта у овој години остају сасвим солидни и највише зависе од раста привредне активности.
- НИС има 36 бензинских станица од којих је 28 под брендом Гаспром док је 8 бензинских станица под брендом НИС.
- Процењено учешће НИС-а на тржишту моторних горива у првом кварталу 2014. године износи 5,4%, док је учешће на малопродајном тржишту 7,3%

### БУГАРСКА

- Бугарско тржиште моторних горива значајно је умањено од почетка глобалне економске кризе. Постепени опоравак тржишта започео је током прошле године и наставља се и у првом кварталу ове године. До раста долази највише захваљујући повећаној потрошњи дизела који би и на дужи рок требало да буде кључни носилац даљег раста. До умереног раста на малопродајном тржишту долази такође
- НИС-ова малопродајна мрежа обухвата 30 бензинских станица – 23 под брендом Гаспром и 7 бензинских станица под белим брендом. НИС поседује и складиште у Костином броду.
- Процењено учешће НИС-а на тржишту моторних горива (бензина и дизела) у првом кварталу 2014. године износи 3,9%, док је учешће на малопродајном тржишту (бензини и дизели) 2,2%.

### РУМУНИЈА

- Тржиште моторних горива бележи благи опоравак захваљујући већој потрошњи дизела. На овај тренд свакако је утицало и померање рока за увођење додатне акцизе од 7 евро центи по литру дизела и бензина на 01. април које ће се свакако негативно одразити на трендове у потрошњи у другом кварталу.
- Раст потрошње дизела је основни разлог за благо повећање на тржишту малопродаје. Потрошња моторних бензина међугодишње је такође увећана док је потрошња ТНГ-а на прошлогодишњем нивоу.
- НИС-ова малопродајна мрежа обухвата 17 бензинских станица под Гаспром брендом.
- Процењено учешће НИС-а на тржишту моторних горива у првом кварталу 2014. године износи 0,5%, док је учешће на малопродајном тржишту 0,6%.

## АНАЛИЗА РЕЗУЛТАТА

Кључни показатељи<sup>10</sup>

Кључни показатељи	Јединица мере	Q1 2014.	Q1 2013.	$\Delta \frac{Q1\ 2014.}{Q1\ 2013.} (\%)^{11}$
Urals	\$/bbl	107,4	111,3	-4%
Нето добит	млрд. РСД	8,6	7,3	19%
ЕБИТДА <sup>12</sup>	млрд. РСД	15,5	11,8	31%
Приходи од продаје (без акцизе)	млрд. РСД	56,6	49,5	14%
ОСФ	млрд. РСД	2,2	10,2	-79%
Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода <sup>13</sup>	млрд. РСД	25,9	20,2	28%
Производња домаће нафте и гаса <sup>14</sup>	хиљ. усл. тона	406	411	-1%
Обим прераде нафте и полупроизвода	хиљ. тона	724	591	23%
Укупан промет нафтних деривата	хиљ. тона	643	566	14%
Промет - ино активе	хиљ. тона	35	5	551%
Промет нафтних деривата на домаћем тржишту	хиљ. тона	512	461	11%
Малопродаја	хиљ. тона	124	122	2%
Продаја светлих деривата	хиљ. тона	448	396	13%
CAPEX <sup>15</sup>	млрд. РСД	9,6	12,2	-21%
Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) <sup>16</sup>	мил. USD	593	441	34%

<sup>10</sup> Резултати пословања, финансијски и оперативни показатељи дати су на нивоу НИС Групе

<sup>11</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања

<sup>12</sup> ЕБИТДА = Приходи од продаје (без акцизе) – трошкови залиха (нафте, нафтних деривата и осталих производа) – оперативни трошкови пословања (ОРЕХ) – остали трошкови на које менаџмент може да утиче

<sup>13</sup> Порези, таксе, накнаде и остали јавни приходи обрачунати за посматрани период. Преглед укључује НИС а.д. Нови сад и зависна друштва у Србији (НТЦ НИС – Нафтагас д.о.о., Нафтагас – Транспорт д.о.о., Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. и Нафтагас - нафтни сервиси д.о.о.) и у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства Износ обрачунатих пореза које НИС плаћа у Србији за Q1 2014 је 24,2 милијарде динара (Q1 2013: 20,2).

<sup>14</sup> Услед измене методологије у производњу домаће нафте укључен је и газолин и лаки кондензат, а у производњи гаса узета је робна производња гаса

<sup>15</sup> Финансирање, без ПДВ-а

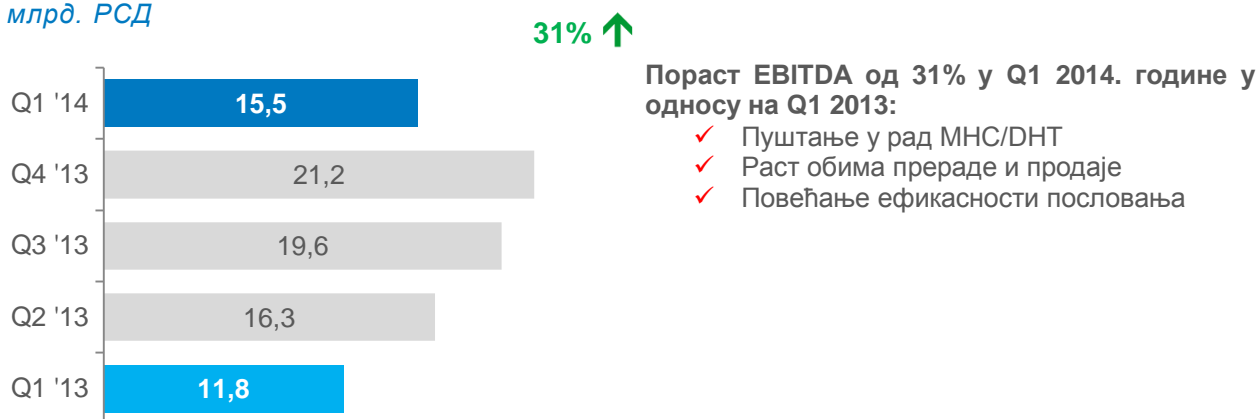
<sup>16</sup> Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На 31.03.2014. то износи 562 милиона УСД укупног дуга + 31 милиона УСД акредитива



## ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ

## ЕБИТДА

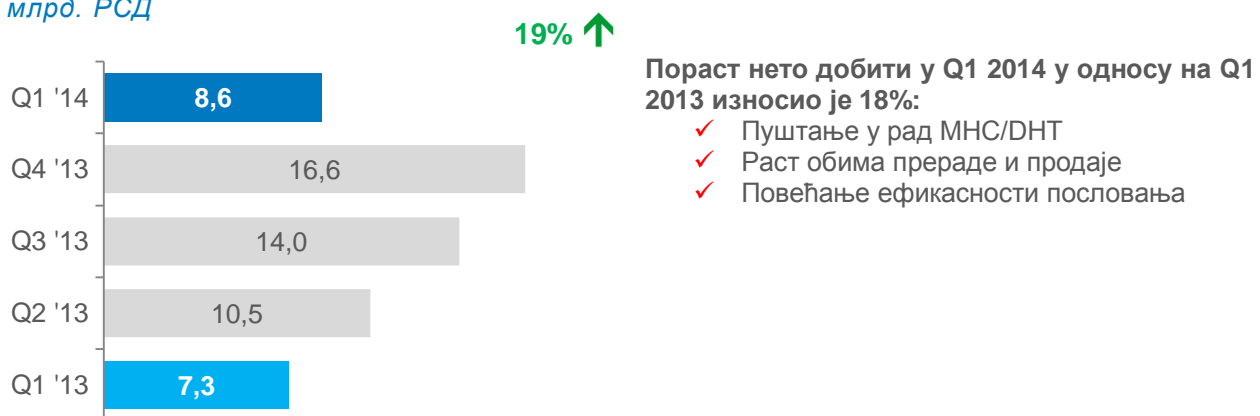
**ЕБИТДА,**  
млрд. РСД



Графикон бр. 7: ЕБИТДА

## Нето добит

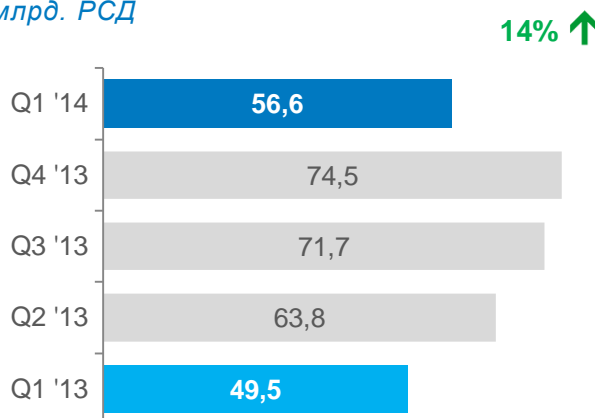
**Нето добит,**  
млрд. РСД



Графикон бр. 8: Нето добит

## Приход од продаје

Приход од продаје,  
млрд. РСД



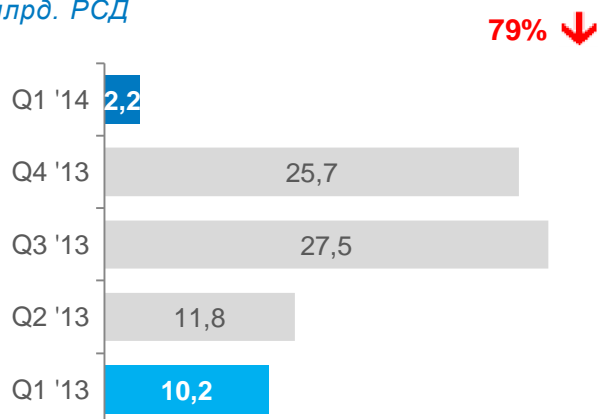
Раст малопродајних цена нафтних деривата у Q1 2014. за око 0,9% у односу на Q1 2013. године

Промене малопродајних цена	$\Delta \frac{Q1\ 2014.}{Q1\ 2013.}$ (%)
Европремијум БМБ 95	-1,15%
Евро дизел	1,34%

Графикон бр. 9: Приход од продаје

## OCF

OCF,  
млрд. РСД



Смањење новчаног тока из пословања:

- ✓ Повећање плаћања за набавку сирове нафте

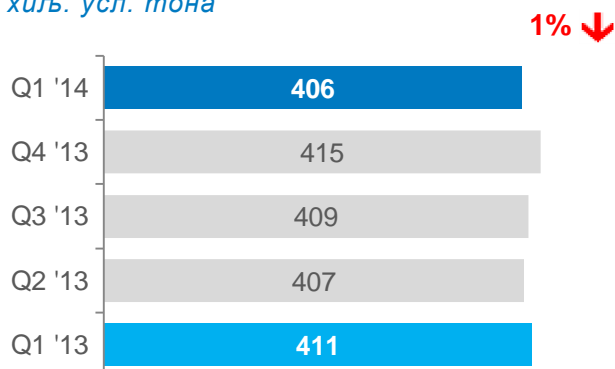
Графикон бр. 10: OCF

## ОПЕРАТИВНИ ПОКАЗАТЕЉИ

## Истраживање и производња

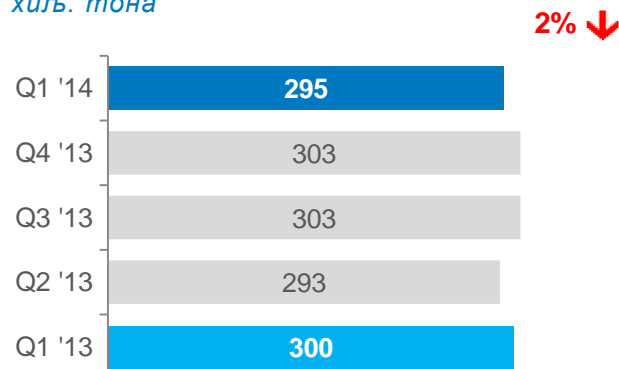
Укупна производња нафте и гаса у Q1 2014 406 хиљада условних тона, што је за 1% мање у односу на исти период 2013. године.

**Производња домаће нафте и гаса<sup>17</sup>,**  
хиљ. усл. тона



Графикон бр. 11: Производња домаће нафте и гаса

**Производња домаће нафте<sup>18</sup>,**  
хиљ. тона



Графикон бр. 12: Производња домаће нафте

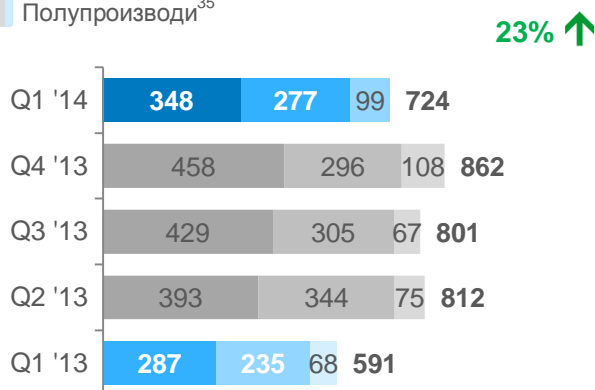
## Прерада

У првом кварталу 2014. године дошло је до пораста обима прераде нафте и дораде полупроизвода<sup>19</sup> за 23% у односу на исти период претходне године:

- Повећање обима прераде сирове нафте.
- Континуирани рад постројења МНС/DHT (у 2013. години био је краткотрајни застој у раду овог постројења)
- Прерада нафте и дорада полупроизвода била је у складу са оперативним плановима, који су формиран према захтевима тржишта.

**Обим прераде,**  
хиљ. тона

- Увозна нафта
- Домаћа нафта
- Полупроизводи<sup>35</sup>



Графикон бр. 13: Обим прераде

<sup>17</sup> Услед измењене методологије у производњу домаће нафте укључен је и газолин и лаки кондензат, а у производњи гаса узета је робна производња гаса

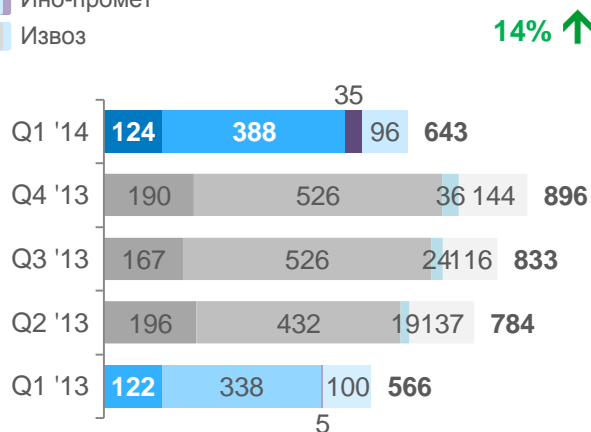
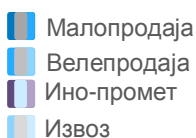
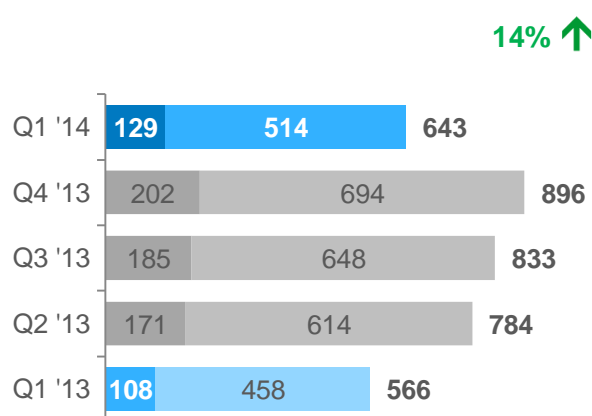
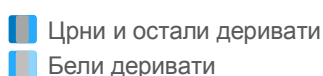
<sup>18</sup> Са газолином и лаким кондензатом

<sup>19</sup> У полупроизводе укључени екстерни и интерни полупроизводи који иду на даљу прераду или намешавање, као и слоп и гасни кондензат.

## Промет

Пораст укупног промета нафтних деривата у Q1 2014. године за 14% у односу на исти период прошле године:

- Малопродаја – раст продаје од 2%:
  - Раст обима продаје бензина и дизела
- Промет ино промета – раст од 7х
  - Већи број активних бензинских станица
- Велепродаја – раст од 15%:
  - Раст обима продаје дизела
- Извоз – пад од 4%:
  - Смањен обим извоза бензинских компоненти

Обим промета,  
хиљ. тонаГрафикон бр. 14: Промет нафтних деривата<sup>20</sup>Структура промета,  
хиљ. тона

Графикон бр. 15: Структура промета

## Рацио показатељи

	Q1 2014.	Q1 2013.
<b>Принос на укупни капитал</b> (брuto добит/укупни капитал)	5%	6%
<b>Нето принос на сопствени капитал<sup>21</sup></b> (нето добит/сопствени капитал <sup>21</sup> )	9%	11%
<b>Пословни нето добитак</b> (пословни добитак/нето приход од продаје)	21%	23%
<b>Степен задужености</b> (краткорочне и дугорочне обавезе/укупан капитал)	94%	89%
<b>Степен задужености</b> (краткорочне и дугорочне обавезе/сопствени капитал <sup>21</sup> )	195%	193%
<b>Ликвидност I степена</b> (готовина и готовински еквив./краткорочне обавезе)	9%	8%
<b>Ликвидност II степена</b> (обртна имовина – залихе/краткорочне обавезе)	74%	71%
<b>Рацио нето обртног фонда</b> (обртна имовина – краткорочне обавезе/обртна имовина)	30%	34%

<sup>20</sup> Ино промет представља промет остварен од стране НИС-ових зависних друштва. НИС је своја зависна друштва у Q1 2014 снабдео са 27 хиљада тона, док је остатак набављен од других добављача

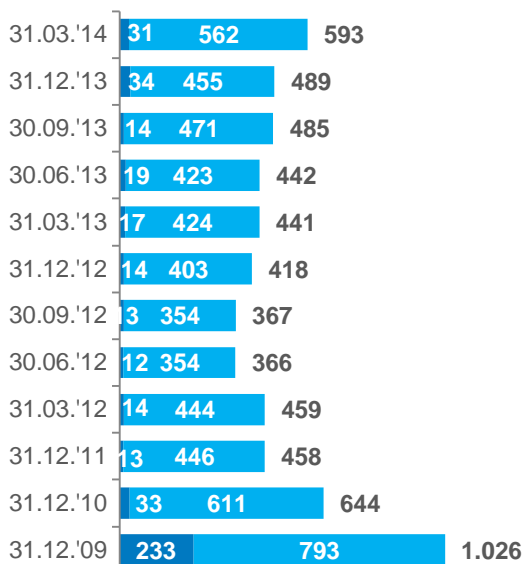
<sup>21</sup> Сопствени капитал = основни капитал

## ЗАДУЖЕНОСТ

**Кретање укупне задужености према банкама, мил. USD**

■ Акредитиви  
■ Укупан дуг

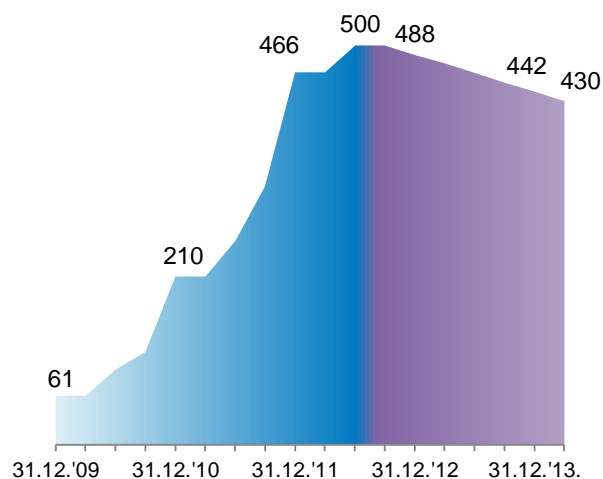
34% ↑



Графикон бр. 16: Укупна задуженост према банкама

**ГПН зајам, мил. EUR**

-3% ↓

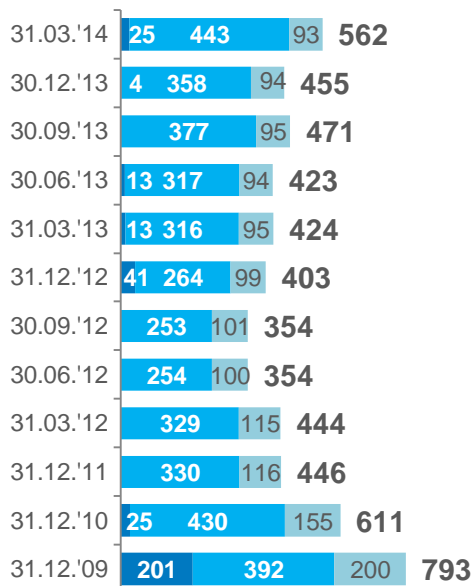


Графикон бр. 17: ГПН зајам

**Кретање укупног дуга према банкама<sup>22</sup>, мил. USD**

■ Краткорочни  
■ Средњерочни  
■ Дугорочни

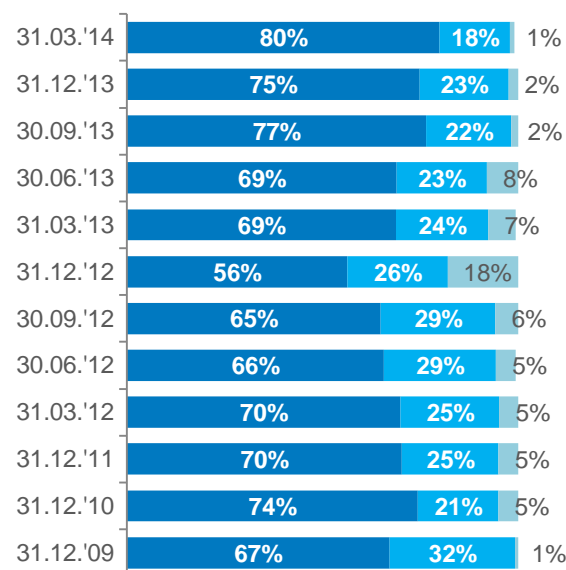
33% ↑



Графикон бр. 18: Укупан дуг према банкама

**Структура укупног дуга према банкама, по валутама, у процентима**

■ USD  
■ EUR  
■ Остало



Графикон бр. 19: Структура дуга према банкама

<sup>22</sup> Структура дуга по рочности је обрачуната на основу уговора потписаних са банкама, а не према њиховом доспећу посматрано на дан 31.03.2014.

## ПРОМЕНЕ НА ИМОВИНИ И ОБАВЕЗАМА ВЕЋЕ ОД 10%

Имовина	Промена (у %)	Објашњење
<b>Нематеријална улагања</b>	<b>10%</b>	Раст нематеријалних улагања са стањем на дан 31. марта 2014 године у односу на 31. децембар 2013 године најзначајнијим делом се односи на нова улагања у истраживање и развој у укупном износу од 1.608.091 хиљада РСД.
<b>Инвестиционе некретнине</b>	<b>-17%</b>	Смањење инвестиционих некретнина са стањем на дан 31 марта 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом се односи на фер вредновање инвестиционих некретнина (обезвређење у износу од 96.865 хиљада РСД) и пренос на основна средства у износу од 80.317 хиљада РСД.
<b>Залихе</b>	<b>18%</b>	Раст залиха са стањем на дан 31 марта 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом се односи на раст залиха сирове нафте у износу од 4.896.768 хиљада РСД и нафтних деривата у износу од 2.355.814 хиљада РСД.
<b>Готовински еквиваленти и готовина</b>	<b>-15%</b>	Смањење готовине и готовинских еквивалената са стањем на дан 31. марта 2014 године у односу на 31. децембар 2013 године најзначајнијим делом се односи на смањење готовине на наменским рачунима у банци намењеним за куповину девиза у износу од 1.242.191 хиљада РСД.
<b>Порез на додату вредност и активна временска разграничења</b>	<b>-31%</b>	Смањење пореза на додату вредност и активних временских разграничења са стањем на дан 31. марта 2014 године у односу на 31. децембар 2013 године најзначајнијим делом се односи на смањење разграниченог ПДВ-а у износу од 1.380.821 хиљада РСД. Разграничени порез на додату вредност је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Обавезе	Промена (у %)	Објашњење
<b>Нереализовани добици по основу хартија од вредности</b>	<b>16%</b>	Раст износа Нереализованих добитака по основу ХОВ са стањем на дан 31. марта 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године се у целини односи на раст вредности улагања у ХОВ намењене продаји по основу свођења вредности улагања на фер (тржишну) вредност.
<b>Нереализовани губици по основу хартија од вредности</b>	<b>36%</b>	Раст износа Нереализованих губитака по основу ХОВ са стањем на дан 31. марта 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом се односи на губитке по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања у износу од 38.672 хиљада РСД.
<b>Дугорочни кредити</b>	<b>27%</b>	Раст дугорочних кредита и са истим повезан раст краткорочних финансијских обавеза са стањем на дан 31. марта 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године, најзначајнијим делом се односи на издвајање текућих доспећа дугорочних обавеза и повлачење нових кредита од Alpha bank London у износу од 3.001.088 хиљада РСД, Sberbank Europe AG, Беч у износу од 2.501.829 хиљада РСД и NBG bank, Грчка у износу од 1.681.282 хиљада РСД.
<b>Краткорочне финансијске обавезе</b>	<b>18%</b>	Раст дугорочних кредита и са истим повезан раст краткорочних финансијских обавеза са стањем на дан 31. марта 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године, најзначајнијим делом се односи на издвајање текућих доспећа дугорочних обавеза и повлачење нових кредита од Alpha bank London у износу од 3.001.088 хиљада РСД, Sberbank Europe AG, Беч у износу од 2.501.829 хиљада РСД и NBG bank, Грчка у износу од 1.681.282 хиљада РСД.
<b>Обавезе из пословања</b>	<b>-27%</b>	Смањење обавеза из пословања са стањем на дан 31. марта 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом се односи на смањење обавеза за сирову нафту у износу од 9.197.477 хиљада РСД.
<b>Остале краткорочне обавезе</b>	<b>29%</b>	Раст Осталих краткорочних обавеза са стањем на дан 31. марта 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом се односи на раст обавеза према запосленима у износу од 898.403 хиљада РСД.
<b>Обавезе по основу пореза на добитак</b>	<b>16%</b>	Обавезе по основу пореза на добит са стањем на дан 31. марта 2014. године у целини се односе на обавезе по основу пореза на добит за 2013. годину и укалкулисани порез на добит за период од три месеца који се завршио 31 марта 2014. године (1.258.878 хиљада РСД).

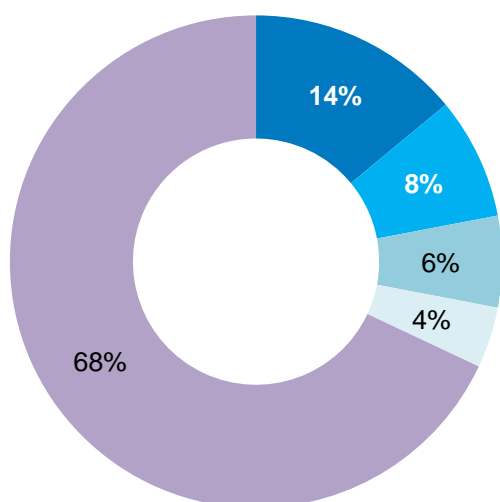
## НАЈВЕЋИ КУПЦИ И ДОБАВЉАЧИ<sup>23</sup>

Купац	Промет у милионима РСД <sup>24</sup>	Учешће у укупном приходу
ХИП Петрохемија а.д. Панчево у реструктурирању	9.629.256	14%
Кнез Петрол д.о.о.	5.728.798	8%
ЕКО Србија а.д.	4.272.111	6%
Петробарт д.о.о.	2.924.217	4%
<b>Укупно:</b>	<b>22.554.382</b>	<b>32%</b>
Остали купци:	47.779.842	68%
<b>Укупно:</b>	<b>70.334.224</b>	<b>100%</b>

Добављач	Укупни дуг у милионима РСД <sup>25</sup>	Учешће у укупним обавезама према добављачима
Gazprom Neft Trading GmbH	19.373	50%
Гаспром њефт	9.242	24%
ХИП Петрохемија а.д. Панчево у реструктурирању	952	2%
Грасис	704	2%
Нафтагас – Нафтни сервис д.о.о.	559	1%
<b>Укупно:</b>	<b>30.830</b>	<b>79%</b>
Остали добављачи:	7.895	21%
<b>Укупно:</b>	<b>38.725</b>	<b>100%</b>

### Главни купци

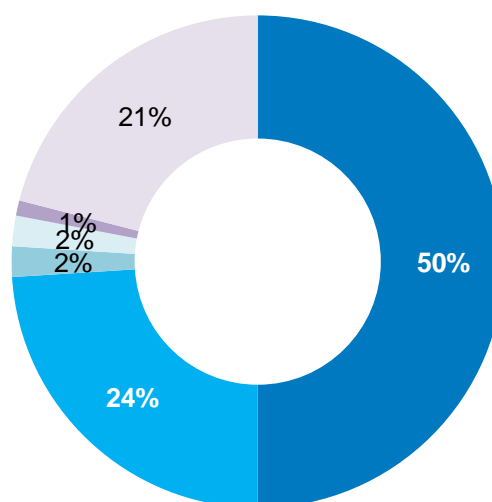
- ХИП Петрохемија а.д.
- Кнез Петрол д.о.о.
- ЕКО Србија а.д.
- Петробарт д.о.о.
- Остали купци



Графикон бр. 20: Главни купци

### Главни добављачи

- Gazprom Neft Trading GmbH
- Гаспром њефт
- ХИП Петрохемија а.д.
- Грасис
- Нафтагас – нафтни сервис д.о.о.
- Остали добављачи



Графикон бр. 21: Главни добављачи

<sup>23</sup> Подаци дати за НИС а.д. Нови Сад

<sup>24</sup> У периоду од 1.01.2014. до 31.03.2014.

<sup>25</sup> На дан 31.03.2014.



## ИНТЕРСЕГМЕНТНЕ ЦЕНЕ

Интерсегментне цене су дефинисане у складу са:

- Методологијом обрачуна цена сирове нафте и природног гаса из домаће производње у НИС а.д. Нови Сад за потребе управљачког рачуноводства.
- Методологијом обрачуна цена деривата нафте и деривата природног гаса из домаће производње у НИС а.д. Нови Сад за потребе управљачког рачуноводства.

Концепт методологије интерсегментних цена је заснован на тржишном принципу и принципу „један производ, једна трансферна цена“.

Принцип „један производ, једна цена“ значи да је „кретање“ једног производа између различитих профитних центара унутар НИС-а вредновано по једној цени, без обзира на то између којих профитних центара је настало кретање.

Цене које служе за генерисање интерних прихода између сегмената пословања утврђене су тако да одражавају тржишни положај сваког сегмента пословања.

Разликујемо следеће Интерсегментне цене:

- Цену за домаћу нафту (између Блока „Истраживање и производња“ и Блока „Прерада“) која је утврђена према тзв. „извозном паритету“
- Цену природног гаса (између Блока „Истраживање и производња“ и Блока „Прерада“ и између Блока „Истраживање и производња“ и Блока „Енергетика“) која је једнака продајној цени природног гаса по којој НИС а.д. Нови Сад продаје природни гас ЈП „Србијас“
- Цене деривата нафте и деривата природног гаса (између Блока „Прерада“ и Блока „Промет“, између Блока „Истраживање и производња“ и Блока „Промет“ и између Блока „Прерада“ и Блока „Енергетика“) дефинисане су према следећим принципима:
  - Увозни паритет – принцип који је коришћен код обрачуна цена деривата чији је увоз слободан и деривата који су њихови директни супститути
  - Извозни паритет је коришћен за деривате који се искључиво извозе или се одређене количине извозе
  - У остале деривате нафте сврстани су они деривати који по својим специфичностима не спадају ни у једну од ове две групе (увозни паритет, извозни паритет). За те деривате је карактеристично да се продају малом броју познатих купаца чије су продајне цене дефинисане годишњим или дужим уговорима или представљају алтернативу производњи других деривата (примарни бензин, млазно гориво, рафинати, пропилен).

## СЛУЧАЈЕВИ НЕИЗВЕСНОСТИ

У склопу финансијских извештаја НИС Групе, менаџмент доноси рачуноводствене процене и претпоставке које се односе на будућност. Резултирајуће процене ће, по дефиницији, ретко бити једнаке оствареним резултатима. Најзначајније процене и претпоставке јесу процењена резервисања за умањење вредности потраживања од купаца, резервисања по основу очекиваних ефеката негативних исхода судских спорова, као и резервисања за заштиту животне средине.

Потраживања од купаца иницијално се признају по фер вредности. Резервисање за умањење вредности потраживања се утврђује када постоји објективан доказ да Група неће бити у могућности да наплати све износе које потражује у складу са првобитним условима. Значајне финансијске потешкоће купца, вероватноћа да ће купац бити ликвидан или финансијски реорганизован, пропуст или кашњење у извршењу плаћања се сматрају индикаторима да је вредност потраживања умањена. Књиговодствена вредност потраживања умањује се преко исправке вредности, а износ умањења се признаје у консолидованом билансу успеха у оквиру позиције „остали расходи“. Када је потраживање ненаплативо, отписује се на терет исправке вредности потраживања.

НИС Група је на дан 31. марта 2014. године формирала исправку вредности за око 45% одсто бруто вредности укупних потраживања.

У складу са важећом законском регулативом, Група има обавезе по основу заштите животне средине. На дан биланса стања Група је извршила резервисање по наведеном основу у износу од 647.212 хиљаде РСД (31. децембар 2013.: 690.094 хиљада РСД) по основу процене руководства о висини неопходних трошкова чишћења и санације загађених локација Групе.

На дан 31. марта 2014. године, НИС Група није формирала резервисање за потенцијални губитак који може настати по основу процене пореских обавеза коју је обавило Министарство финансија Анголе. Према тој процени, НИС Група треба да плати разлику у обрачуну пореза, укључујући камату у износу од 81 милион USD, који се односе на додатну профитну нафту за период од 2002. до 2009. године. Руководство сматра да, на основу услова из потписаних концесионих уговора са државом Анголом и на основу мишљења правних консултаната из Анголе, такав захтев није у складу са важећим законским оквиром у Анголи због чињенице да власти нису правилно израчунале профитну нафту и да је профитна нафта уговорна обавеза која треба да се испуни према националном концесионару, што је у супротности с мишљењем Министарства финансија Анголе. Руководство ће уложити жалбу на било какву акцију принудне наплате пореза од стране Министарства финансија Анголе и предузеће све потребне кораке у циљу одлагања наплате пореза док суд Анголе не донесе коначну одлуку о овом питању. На основу искуства осталих концесионара, суд Анголе још увек није донео одлуку у вези с њиховим жалбама на исте одлуке Министарства финансија, иако су жалбе поднете пре три године. Узимајући све наведено у обзир, руководство сматра да на дан 31. марта 2014. године постоји значајан степен неизвесности у вези с временом потребним за решавање захтева Министарства финансија Анголе, и уколико га има, са износом додатног пореза на профитну нафту.

## ПОРЕЗИ И ДРУГИ ЈАВНИ ПРИХОДИ

Аналитички приказ обрачунатих обавеза по основу пореза и других јавних прихода<sup>26</sup>

НИС а.д. Нови Сад	Q1 2014.	Q1 2013.	$\Delta_{\text{Q1 2014.}}^{\text{Q1 2013.}}$
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,41	0,48	-14%
Порез на добит правних лица	1,25	1,08	16%
Порез на додату вредност	2,62	2,20	19%
Акцизе	18,43	14,97	23%
Царине	0,29	0,20	49%
Рудна рента	0,59	0,65	-9%
Остали порези	0,25	0,31	-19%
<b>Укупно</b>	<b>23,85</b>	<b>19,88</b>	<b>20%</b>
<b>НИС-ова зависна друштва у Србији<sup>27</sup>,</b>			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,13	0,17	-21%
Порез на добит правних лица	0,01	0,00	н/д
Порез на додату вредност	0,13	0,06	114%
Акцизе	0,00	0,00	н/д
Царине	0,02	0,01	223%
Рудна рента	0,00	0,00	н/д
Остали порези	0,01	0,03	-70%
<b>Укупно</b>	<b>0,30</b>	<b>0,26</b>	<b>14%</b>
<b>Укупно НИС са зависним друштвима у Србији</b>	<b>24,15</b>	<b>20,15</b>	<b>20%</b>
<b>Укупно НИС Група<sup>28</sup></b>	<b>25,86</b>	<b>20,21</b>	<b>28%</b>

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС а.д. Нови Сад, са зависним друштвима насталим из НИС-ове организационе структуре,<sup>29</sup> плаћа у Србији за Q1 2014 износи 24,15 милијарди динара, што је за 4 милијарде тј. 20 одсто више него у истом периоду претходне године.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС Група плаћа за Q1 2014 износи 25,86 милијарди динара, што је за 5,65 милијарди тј. 28 одсто више него у истом периоду претходне године.

<sup>26</sup> у милијардама динара

<sup>27</sup> Зависна друштва укључују: НТЦ НИС – Нафтагас д.о.о., Нафтагас – Транспорт д.о.о., Нафтагас – Технички сервис д.о.о. и Нафтагас - нафтни сервис д.о.о., а не укључују О Зоне а.д., НИС-Светлост д.о.о. и Јубос д.о.о.

<sup>28</sup> Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

## ИНВЕСТИЦИЈЕ

### ИНВЕСТИЦИОНИ ПРОЈЕКТИ

На 2. седници Одбора директора, одржаној 10.12.2013. године, усвојен је бизнис план НИС а.д. Нови Сад за 2014. годину и средњорочни инвестициони програм (у даљем тексту СИП) у којем је предочен план улагања за CAPEX у периоду 2014 – 2016. године.

Према СИП-у, у 2014. години главни правци улагања усмерени су ка реализацији следећих група пројеката: пројекти заштите животне средине, пројекти у преради, промету, производњи нафте и гаса, као и одређен број пројеката у стручним службама.

У Q1 2014 је издвојено 9,6 милијарди динара<sup>29</sup> за финансирање инвестиција, што је за 21% мање у односу на исти период 2013. године.

Најзначајнија улагања у производњи нафте и гаса у Q1 2014 била су:

- Програм 3Д сеизмичких испитивања и бушења истражних бушотина у Републици Србији
- Геолошка истраживања неконвенционалног гаса
- Бушење разрадних бушотина
- Издвајање CO<sub>2</sub> из природног гаса
- Пројекат хидрауличног фрактурирања бушотина (нафта)

Најзначајнија капитална улагања у Q1 2014 у вези са заштитом животне средине реализована су у Рафинерији нафте Панчево кроз следеће пројекте:

- реконструкција ауто-пунилишта
- пројекат изградње затвореног система дренажања (S-100/ 300/ 400/ 500/ 2100/ 2300/ 2400/ 2500/ 2600)
- смањење емисије NO<sub>x</sub> у димним гасовима из Енергане
- намешавање дизел горива с биодизелом

Финансирање инвестиција према врсти пројеката <sup>30</sup>	Q1 2014.	Q1 2013.
Екологија	0,18	0,37
Ангола	0,06	0,21
Пројекти с директним економским ефектом	6,51	9,88
Пројекти без директних економских ефеката	2,25	1,42
Пројектно-истраживачки радови	0,63	0,29
<b>УКУПНО:</b>	<b>9,62</b>	<b>12,16</b>

Инвестиције по сегментима	Q1 2014.	Q1 2013.
Истраживање и производња	6,0	4,3
Прерада	2,6	2,6
Промет	0,6	4,2
Сервиси	0,1	0,5
Енергетика	0,1	0,3
Корпоративни центар НИС	0,2	0,2

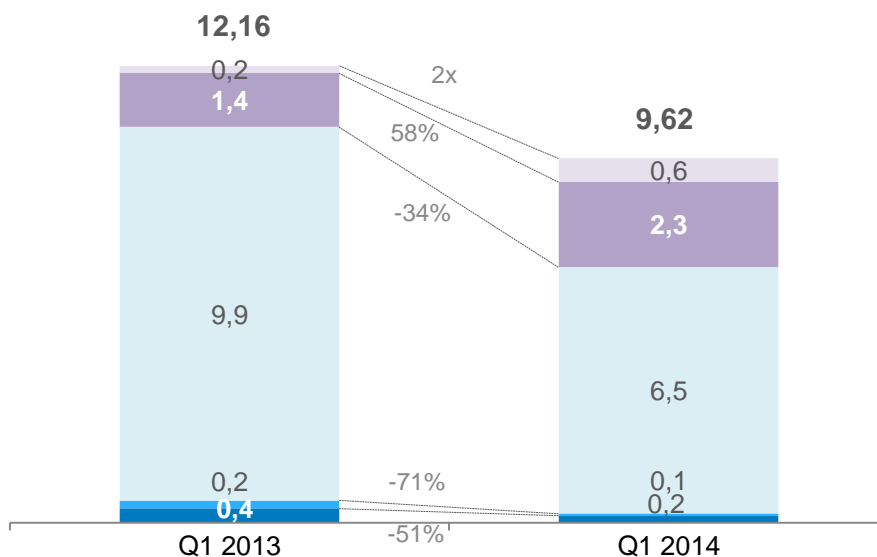
<sup>29</sup> НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима, искључујући „Јубос“ д.о.о. Бор, „НИС Оверсиз“ о.о.о. Санкт Петербург, СП Ранис о.о.о. Черноглавка и „НИС Светлост“ д.о.о. Бујановац.

<sup>30</sup> Износи су дати без ПДВ-а.

**CAPEX по инвестиционим пројектима, финансирање у млрд. РСД без ПДВ-а**

- Екологија
- Ангола PSA
- Пројекти с директним економским ефектом
- Пројекти без директних економских ефеката
- Пројектно-истраживачки радови

21% ↓



Графикон бр. 22: Расподела CAPEX-а према инвестиционим пројектима

**НАЈЗНАЧАЈНИЈА УЛАГАЊА У ИСТРАЖИВАЊЕ И ПРОИЗВОДЊУ, ПЕРЕРАДУ И ПРОМЕТ**

Сегмент	Истраживање и производња	Прерада	Промет
<b>Главни циљеви</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Сеизмичка испитивања</li> <li>↪ Повећање производње нафте и гаса</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Производња базних уља</li> <li>↪</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Развој малопродајне мреже</li> </ul>
<b>Највећа улагања</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЗД сеизмичка испитивања и бушење истражних бушотина у Републици Србији</li> <li>• Геолошка истраживања неконвенцијалног гаса</li> <li>• Бушење бушотина</li> <li>• Издвајање CO2 из природног гаса</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Производња базних уља</li> <li>• Реконструкција резервоара за транспорт нафте у РНС</li> <li>• Систем стационарног мерења вибрација на ротационој опреми у РНП</li> <li>• Аутоматизација и управљање производњом</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Регионални развој промета у Бугарској и Румунији</li> <li>• Реконструкције бензинских станица у Србији</li> <li>• Ребрендинг бензинских станица у Србији</li> </ul>
<b>Укупно уложено</b>	<b>6 милијарди РСД</b>	<b>2,6 милијарде РСД</b>	<b>0,6 милијарди РСД</b>

## ХАРТИЈЕ ОД ВРЕДНОСТИ

### СТРУКТУРА АКЦИЈСКОГ КАПИТАЛА

Акцијски капитал НИС а.д. Нови Сад у износу од 81,5 милијарди динара подељен је на 163.060.400 акција номиналне вредности од 500 динара по акцији. Све акције су дематеријализоване и уписане у Централни регистар, депо и клиринг хартија од вредности Републике Србије са CFI кодом ESVUFR и ISIN бројем RSNISHE79420.

У структури првих 10 акционара доминирају кастоди рачуни.

Акционар	Број акција	Учешће у акционарском капиталу
Гаспром њефт	91.565.887	56,15%
Република Србија	48.712.159	29,87%
Unicredit Bank Србија а.д. – кастоди рачун	664.354	0,41%
East Capital (Lux) - Balkan fund	428.989	0,26%
Raiffeisenbank а.д. Београд – кастоди рачун	269.831	0,17%
Unicredit Bank Србија а.д. – збирни рачун	194.538	0,12%
Ерсте банка – кастоди рачун	185.804	0,11%
Керамика Јовановић д.о.о. Зрењанин	181.243	0,11%
Societe Generale банка Србија. – збирни рачун	178.682	0,11%
AWLL Communications д.о.о.	158.056	0,10%
Остали акционари	20.520.857	12,58%
<b>Укупан број акционара на 31.03.2014. године:</b>		<b>2.289.855</b>

Друштво није стицало сопствене акције.

### ТРГОВАЊЕ АКЦИЈАМА

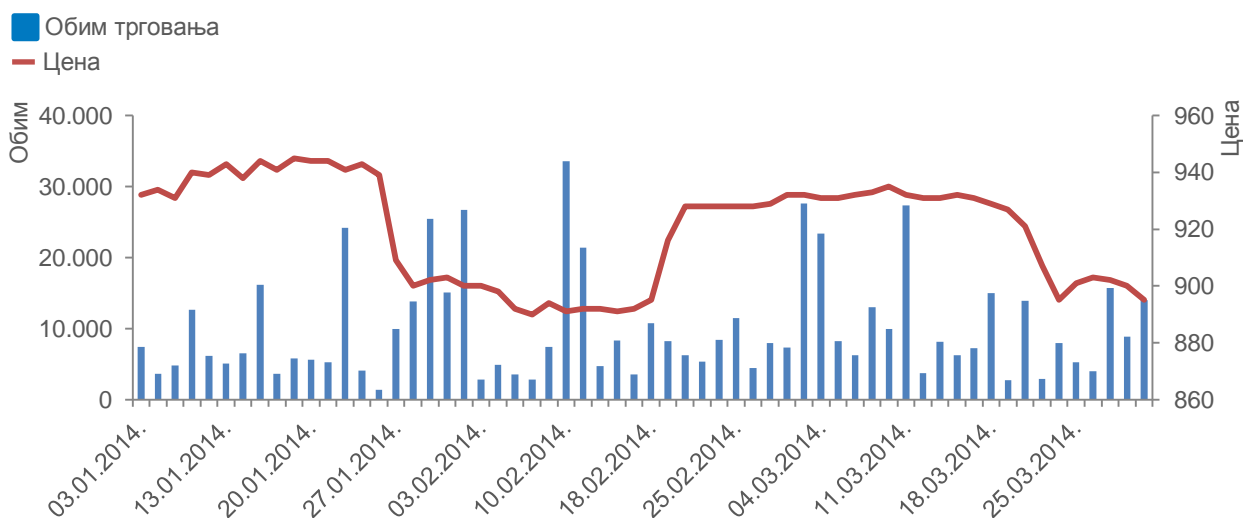
Акцијама НИС а.д. Нови Сад тргује се на Прајм листингу Београдске берзе а.д. и оне улазе у састав водећег индекса Београдске берзе - BELEX15, који описује кретања цена најликвиднијих српских акција.

Преглед трговања акцијама НИС-а на Београдској берзи у 2014. години	
Последња цена (31.03.2014.)	895 РСД
Највиша цена (15.01.2014.)	949 РСД
Најнижа цена (05. и 06.02.2014.)	887 РСД
Укупан промет	548.753.579 РСД
Укупан обим (број акција)	597.958 акција
Укупан број трансакција	32.368 трансакција
Тржишна капитализација на дан 31.03.2014.	145.939.058.000 РСД
EPS (за период од 1.01.2014. до 31.03.2014.)	60,02 РСД
Консолидована EPS (за период од 1.01.2014. до 31.03.2014.)	52,84 РСД
EPS (за период од 1.01.2013. до 31.12.2013.)	320,89 РСД
Консолидована EPS (за период од 1.01.2013. до 31.12.2013.)	296,50 РСД
P/E рацио <sup>31</sup>	2,9
Консолидовани P/E рацио <sup>32</sup>	3,1
Књиговодствена вредност на дан 31.03.2014.	1.144,79 РСД
Консолидована књиговодствена вредност на дан 31.03.2014.	1.088,69 РСД
P/BV рацио	0,8
Консолидовани P/BV рацио	0,8

<sup>31</sup> Цена акција на 31.03.2014. године у односу на EPS за период од 1.01.2013. до 31.12.2013. године

<sup>32</sup> Цена акција на 31.03.2014. године у односу на консолидовану EPS за период од 1.01.2013. до 31.12.2013. године

### Цена и обим трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад, у РСД и броју акција



Графикон бр. 23: Кретање цене акција НИС а.д. Нови Сад и обима трговања на Београдској берзи

### ДИВИДЕНДЕ

Политиком дивиденди предвиђено је да је дугорочна политика дивиденди НИС а.д. Нови Сад исплата дивиденде у укупном износу од најмање 15 процената од нето добити. Политика дивиденди је заснована на избалансираном приступу који узима у обзир неопходност задржавања добити за потребе финансирања будућих инвестиција, као и стопу повраћаја на уложени капитал и износ исплате дивиденди.

Политика дивиденди предвиђа да при утврђивању предлога одлуке о расподели добити и исплати дивиденде, менаџмент Друштва узима у обзир низ фактора, укључујући финансијску ситуацију, планове за инвестиције, обавезе за отплату кредита, макроекономско окружење и законске прописе.

Одлуку о расподели добити и исплати дивиденде доноси Скупштина акционара на редовној годишњој седници, а дивиденда се исплаћује једанпут годишње у српским динарима (РСД).

#### Подаци о исплаћеним дивидендама

<b>2008. година</b>	Друштво је пословало с губитком и није било исплате дивиденде
<b>2009. година</b>	Друштво је пословало с губитком и није било исплате дивиденде
<b>2010. година</b>	Друштво је пословало с добитком. Управни одбор <sup>33</sup> је 27. јула 2011. године донео Одлуку о расподели добити и покрићу губитака за 2010. годину, према којој се целокупна остварена добит распоређује на покривање губитака пренесених из ранијих година, и стога није било исплате дивиденде
<b>2011. година</b>	Друштво је пословало с добитком. Скупштина акционара је 25. јуна 2012. године донела Одлуку о расподели добити и покрићу губитака за 2011. годину, према којој се целокупна остварена добит распоређује на покривање губитака пренесених из ранијих година, и стога није било исплате дивиденде
<b>2012. година</b>	Друштво је пословало с добитком. Скупштина акционара је 18. јуна 2013. године донела Одлуку о расподели добити за 2012. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити којом се на име исплате дивиденде издваја 25% од нето добити остварене у 2012. години, што износи 12,36 милијарди динара, односно 75,83 динара по акцији у бруто износу. Дивиденда је исплаћена 20. августа 2013. године.
<b>2013. година</b>	Друштво је пословало с добитком. Одлука о расподели добити још увек није разматрана од стране Одбора директора и Скупштине акционара.

<sup>33</sup> У складу са оснивачким актом НИС а.д. Нови Сад, који је важио у време доношења предметне одлуке, одлучивање о расподели добити и покрићу губитака било је у надлежности управног одбора

**ОПИС ФИНАНСИЈСКИХ ИНСТРУМЕНАТА КОЈЕ ГРУПА КОРИСТИ**

Услед изложености валутном ризику НИС Група користи форвард трансакције на девизном тржишту као инструмент управљања овом врстом ризика.

Као матично друштво за целу „Гаспром њефт“ Групу, у оквиру које послује и НИС а.д. Нови Сад са својим зависним друштвима, ОАД „Гаспром њефт“ управља инструментима робног хеџинга на нивоу „Гаспром њефт“ Групе и процењује да ли је потребно коришћење одговарајућих инструмената робног (commodity) хеџинга.



## ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА

Већински власник НИС а.д. Нови Сад је ОАД „Гаспром њефт“, Санкт Петербург, Руска Федерација у чијем власништву се налази 56,15% акција НИС а.д. Нови Сад. Други акционар по броју акција је Република Србија са 29,87% акција НИС а.д. Нови Сад, док је преосталих 13,98% у власништву мањинских акционара. Крајњи власник је ОАД „Гаспром“, Руска Федерација.

НИС група је у периоду од три месеца који се завршио 31. марта 2014. године и у истом периоду претходне године ступало у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте и вршења услуга геофизичких испитивања и интерпретације.

Послови у којима постоји лични интерес јесу предмет одобрења Одбора директора НИС а.д. Нови Сад<sup>34</sup>.

Преглед трансакција с повезаним друштвима дат је у напоменама уз финансијске извештаје.

---

<sup>34</sup> Одбор директора НИС а.д. Нови Сад одобрава искључиво послове које НИС а.д. Нови Сад закључује са акционарима (ГПН) или њиховим повезаним лицима, али не и друге послове које закључују друштва чланице НИС групе.

## БРОЈ ЗАПОСЛЕНИХ

Укупан број запослених у НИС а.д. Нови Сад на дан 31.03.2014. године износи 4.357, а преко услужних организација ангажовано је још 3.629 запослених, односно укупно 7.986 запослених. Поред тога, у представништвима и огранцима Друштва запослено је још 40 особа.

Организациони део	31.03.2014.			31.03.2013.		
	Директно <sup>35</sup>	Услужне	Укупно	Директно <sup>35</sup>	Услужне	Укупно
<b>НИС а.д. Нови Сад</b>	<b>4.357</b>	<b>3.629</b>	<b>7.986</b>	<b>5.756</b>	<b>2.529</b>	<b>8.285</b>
Блок „Истраживање и производња“	736	198	934	808	120	928
Блок „Прерада“	912	54	966	1.050	25	1.075
Блок „Промет“	1.052	2.927	3.979	2.131	2.153	4.284
Блок „Сервиси“	131	10	141	75	5	80
Блок „Енергетика“	232	7	239	214	2	216
Корпоративни центар	1.294	433	1.727	1.478	224	1.702
<b>Представништва и огранци</b>	<b>40</b>	<b>0</b>	<b>40</b>	<b>29</b>	<b>0</b>	<b>29</b>
<b>Зависна друштва у земљи</b>	<b>1.459</b>	<b>1.527</b>	<b>2.986</b>	<b>1.947</b>	<b>836</b>	<b>2.783</b>
„Нафтагас - Нафтни сервис“	614	694	1.308	744	569	1.313
„Нафтагас - Технички сервис“	427	550	977	648	169	817
„Нафтагас – Транспорт“	113	249	362	254	85	339
„НТЦ НИС Нафтагас“	305	34	339	301	13	314
<b>Зависна друштва у иностранству</b>	<b>349</b>	<b>9</b>	<b>358</b>	<b>182</b>	<b>4</b>	<b>186</b>
„НИС Петрол“, Бугарска	209	0	209	35	0	35
„НИС Петрол“, Румунија	57	5	62	39	4	43
„НИС Петрол“, Босна и Херцеговина	69	3	72	100	0	100
„Јадран Нафтагас“, Босна и Херцеговина	7	0	7	8	0	8
„Панон Нафтагас“, Мађарска	7	1	8	0	0	0
<b>Остала зависна друштва</b>	<b>162</b>	<b>13</b>	<b>175</b>	<b>112</b>	<b>15</b>	<b>127</b>
„Јубос“ д.о.о. Бор	0	0	0	0	0	0
„О Зоне“ а.д. Београд	4	0	4	5	0	5
„НИС Оверсиз“ о.о.о. Санкт Петербург	105	0	105	67	0	67
„СП Ранис“ о.о.о. Черноглавка	0	0	0	1	0	1
„НИС Светлост“ д.о.о. Бујановац	15	7	22	16	7	23
„Г Петрол“ д.о.о. Сарајево	38	6	44	23	8	31
<b>УКУПНО:</b>	<b>6.367</b>	<b>5.178</b>	<b>11.545</b>	<b>8.026</b>	<b>3.384</b>	<b>11.410</b>

### Основ престанка радног односа

У току првог квартала 2014. године, НИС а.д. Нови Сад је напустило укупно 65 запослених.

	Q1 2014.	
	НИС а.д. Нови Сад	НИС-ова зависна друштва у земљи <sup>36</sup>
Пензионисање	0	1
Споразумни прекид радног односа <sup>37</sup>	37	13
Остало	28	23
<b>Укупно:</b>	<b>65</b>	<b>37</b>

<sup>35</sup> У бројно стање је укључена НИС шанса, вакансије нису укључене

<sup>36</sup> Обухваћена зависна друштва основана у 2012. години из НИС-ове пословне структуре (Нафтагас – Нафтни сервис д.о.о., Нафтагас – Технички сервис д.о.о., Нафтагас – Транспорт д.о.о. и НТЦ НИС Нафтагас д.о.о.)

<sup>37</sup> Број укључује број запослених који су прихватили програм добровољног одласка са формалним прекидом радног односа закључно са 31.03.2014. (који су, дакле били запослени на 31.10.3.2014., али не и на 1.4.2014.).

## ИСТРАЖИВАЊЕ И РАЗВОЈ

Увођење и ефикасно коришћење нових технологија је приоритет развоја НИС-а у свим областима пословања, од производње и прераде до људских ресурса. Модернизација опреме, иновативни приступ и примена савремених технологија нужни су услови напретка, конкурентности и достизања регионалног лидерства. НИС непрестано модернизује своје пословање у области нафтно-гасног бизниса, уводи и усавшава нове методе експлоатације нафте и гаса, гради нова прерађивачка постројења, аутоматизује пословање, развија и модернизује мрежу малопродајних објеката.

На пољу истраживања и развоја у НИС-у је усвојен Правилник о планирању, извршењу и контроли иновационих, научно-истраживачких, развојних и технолошких студија (НИРП) НИС а.д. Нови Сад, при генералном директору НИС а.д. формиран је научно-технички савет који заседа на кварталном нивоу, док је у оквиру Научно-технолошког центра формирана Служба истраживања и развоја, која се бави координацијом и извршењем научно-истраживачких пројеката.

Циљеви ширења иновационе и научно-истраживачке делатности НИС а.д су:

- подршка реализацији Стратегије до 2020.
- стварање конкурентских предности у циљу обезбеђења лидерске позиције у региону.
- подршка имиџу НИС-а, као “иновационе” компаније.

У оквиру НИС групе истраживачко развојна делатност организована је у оквиру зависног друштва „НТЦ НИС Нафтагас“ д.о.о. Нови Сад, које у синергији са ОАД „Гаспром њефт“ користи ресурсе и технологије матичне компаније и има двојну улогу:

- координатора научно-истраживачких радова, и
- извршиоца научно-истраживачких радова.

---

## ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ

---

## ПОЈЕДИНАЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ

## ИЗВЕШТАЈ О ФИНАНСИЈСКОЈ ПОЗИЦИЈИ

	Напомене	31. март 2014. (неревидирани)	31. децембар 2013. (неревидирани)
<b>Имовина</b>			
<b>Обртна имовина</b>			
Готовински еквиваленти и готовина	5	5.000.349	5.180.156
Краткорочни финансијски пласмани		2.032.516	2.176.381
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	55.157.585	59.380.882
Залихе	7	46.061.439	38.409.866
Потраживања за више плаћен порез на добит		100.320	-
Остала обртна имовина	8	3.908.113	5.638.830
Стална средства намењена продаји		866.062	1.272.306
<b>Укупно обртна имовина</b>		<b>113.126.384</b>	<b>112.058.421</b>
<b>Стална имовина</b>			
Некретнине, постројења и опрема	9	184.281.767	178.003.944
Инвестиционе некретнине		1.120.984	1.363.353
Остала нематеријална улагања		3.923.123	3.890.416
Инвестиције у зависна предузећа		7.556.020	7.556.542
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.434.606	2.434.588
Дугорочни финансијски пласмани		30.196.823	29.169.824
Одложена пореска средства		9.160.042	9.776.709
Остала стална имовина	10	6.355.832	6.247.455
<b>Укупно стална имовина</b>		<b>245.029.197</b>	<b>238.442.831</b>
<b>Укупно имовина</b>		<b>358.155.581</b>	<b>350.501.252</b>
<b>Обавезе и капитал</b>			
<b>Краткорочне обавезе</b>			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	11	33.172.912	28.054.370
Добављачи и остале обавезе из пословања	12	42.571.011	54.507.915
Остале краткорочне обавезе	13	3.787.252	2.964.691
Обавезе по основу пореза на добит		3.006.875	2.626.080
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	14	8.641.064	8.418.130
Резервисања за обавезе и трошкове		2.634.000	2.739.909
<b>Укупно краткорочне обавезе</b>		<b>93.813.114</b>	<b>99.311.095</b>
<b>Дугорочна резервисања и обавезе</b>			
Дугорочне финансијске обавезе	15	63.818.617	60.626.546
Одложене пореске обавезе		2.242.920	2.153.482
Резервисања за обавезе и трошкове		11.611.230	11.527.436
<b>Укупно дугорочна резервисања и обавезе</b>		<b>77.672.767</b>	<b>74.307.464</b>
<b>Капитал</b>			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		(60.682)	(59.885)
Нераспоређена добит		105.200.182	95.412.378
<b>Укупан капитал</b>		<b>186.669.700</b>	<b>176.882.693</b>
<b>Укупно обавезе и капитал</b>		<b>358.155.581</b>	<b>350.501.252</b>

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

## ИЗВЕШТАЈ О УКУПНОМ РЕЗУЛТАТУ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта Напомене	2014.	2013.
		(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		53.521.437	47.418.782
Остали приходи од продаје		1.158.643	1.180.405
<b>Укупно приходи од продаје</b>	<b>4</b>	<b>54.680.080</b>	<b>48.599.187</b>
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	16	(28.589.503)	(25.858.917)
Трошкови производње и прераде	17	(4.428.427)	(4.153.077)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	18	(4.438.819)	(4.591.810)
Трошкови транспорта		(231.453)	(257.718)
Трошкови амортизације		(2.580.726)	(2.188.424)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.251.699)	(1.433.851)
Трошкови истраживања		(32.084)	(34.965)
<b>Укупно пословни расходи</b>		<b>(41.552.711)</b>	<b>(38.518.762)</b>
Остали расходи, нето		(53.819)	(87.806)
<b>Пословни добитак</b>		<b>13.073.550</b>	<b>9.992.619</b>
Нето (губитак) добитак на курсним разликама		(795.141)	46.237
Финансијски приходи		487.699	332.798
Финансијски расходи		(818.371)	(902.872)
<b>Укупно остали расходи</b>		<b>(1.125.813)</b>	<b>(523.837)</b>
<b>Добитак пре опорезивања</b>		<b>11.947.737</b>	<b>9.468.782</b>
Порески расходи		(1.453.828)	(1.081.721)
Одложени порески расходи		(706.105)	(96.549)
<b>Порез на добит</b>		<b>(2.159.933)</b>	<b>(1.178.270)</b>
<b>Нето добит за период</b>		<b>9.787.804</b>	<b>8.290.512</b>
<b>Укупно остали резултат</b>			
<b>Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)</b>			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		(797)	(1.040)
<b>Укупно остали резултат</b>		<b>(797)</b>	<b>(1.040)</b>
<b>Укупна добит за период</b>		<b>9.787.007</b>	<b>8.289.472</b>
<b>Зарада по акцији која се може приписати Акционарима Нафтне Индустије Србије</b>			
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		60,02	50,84
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

**ИЗВЕШТАЈ О ПРОМЕНАМА НА КАПИТАЛУ**

ПЕРИОД ОД ТРИ МЕСЕЦА КОЈИ СЕ ЗАВРШИО 31. МАРТА 2014. И 2013. ГОДИНЕ

<i>(неревидирани)</i>	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
<b>Стање на дан 1. јануара 2013. године</b>	81.530.200	814.908	54.658.053	137.003.161
Добит за период	-	-	8.290.512	8.290.512
<b>Остали укупни расход</b>				
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	(1.040)	-	(1.040)
<b>Укупан приход (расход) за период</b>	-	(1.040)	8.290.512	8.289.472
<b>Стање на дан 31. марта 2013. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>813.868</b>	<b>62.948.565</b>	<b>145.292.633</b>
<b>Стање на дан 1. јануара 2014. године</b>	81.530.200	(59.885)	95.412.378	176.882.693
Добит за период	-	-	9.787.804	9.787.804
<b>Остали укупни расход</b>				
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	(797)	-	(797)
<b>Укупан приход (расход) за период</b>	-	(797)	9.787.804	9.787.007
<b>Стање на дан 31. марта 2014. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>(60.682)</b>	<b>105.200.182</b>	<b>186.669.700</b>

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

## ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2014. (неревидирани)	2013. (неревидирани)
<b>Токови готовине из пословних активности</b>		
Добитак пре опорезивања	11.947.737	9.468.782
Корекције за:		
Финансијске расходе	818.371	902.872
Финансијске приходе	(487.699)	(332.798)
Амортизација	2.580.726	2.188.424
Корекције за остала резервисања	99.251	297.902
Исправка вредности потраживања	710.207	73.192
Нето губитак (добитак) по основу курсних разлика	719.697	(310.051)
Остале неготовинске ставке	107.856	571
	4.548.409	2.820.112
<i>Промене на обртном капиталу:</i>		
Потраживања од продаје и остала потраживања	4.222.456	1.406.751
Залихе	(7.651.573)	(4.503.794)
Остала обртна имовина	844.489	1.571.040
Обавезе из пословања и остале обавезе	(9.753.342)	933.123
Остали порези изузев пореза на добит	217.735	(18.822)
	(12.120.235)	(611.702)
Порез на добит	(1.170.774)	(1.177.706)
Плаћена камата	(635.323)	(856.093)
Примљена камата	176.860	179.661
	(1.629.237)	(1.854.138)
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>	<b>2.746.674</b>	<b>9.823.054</b>
<b>Токови готовине из инвестиционих активности</b>		
Одливи по основу датих кредита	(2.153.001)	(4.048.014)
Приливи по основу датих кредита	1.699.285	134.462
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања	(10.110.432)	(10.269.902)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	90.335	77.258
<b>Нето токови готовине из инвестиционих активности</b>	<b>(10.473.813)</b>	<b>(14.106.196)</b>
<b>Токови готовине из активности финансирања</b>		
Приливи готовине од примљених кредита	10.378.676	5.722.848
Готовинске отплате позајмљених износа	(2.773.683)	(4.986.541)
<b>Нето токови готовине из активности финансирања</b>	<b>7.604.993</b>	<b>736.307</b>
<b>Нето смањење готовине и готовинских еквивалената</b>	<b>(122.146)</b>	<b>(3.546.835)</b>
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(57.661)	167.085
<b>Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода</b>	<b>5.180.156</b>	<b>8.311.266</b>
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>	<b>5.000.349</b>	<b>4.931.516</b>

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.



## НАПОМЕНЕ УЗ ПЕРИОДИЧНЕ САЖЕТЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

### 1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

Отворено акционарско друштво Нафтна индустрија Србије, Нови Сад (у даљем тексту: Друштво) је вертикално интегрисана нафтна компанија која претежно послује у Републици Србији. Основне активности Друштва обухватају:

- Истраживање, развој и производња сирове нафте и гаса,
- Производња нафтних деривата и
- Трговина нафтним дериватима и гасом.

Друштво је основано Одлуком Владе Републике Србије од 7. јула 2005. Другог фебруара 2009. године Гаспром Њефт је реализовао куповину 51% основног капитала Нафтне индустрија Србије чиме Друштво постаје зависно друштво ОАО Гаспром Њефта. У марту 2011. године у складу са Уговором о продаји и куповини акција Друштва, ОАО Гаспром Њефт је реализовао куповину додатних 5,15% акција чиме је повећао своје учешће у власништву на 56,15%.

Друштво је регистровано као отворено акционарско друштво чије се акције котирају на листингу А – Prime Market Београдске берзе.

Ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени су од стране генералног директора и биће презентовани Одбору Директора ради одобравања.

### 2. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

#### Основе за састављање финансијских извештаја

Друштво води књиге и рачуноводствену евиденцију у складу са рачуноводственим и пореским принципима, правилима и праксама захтеваним у Србији. Приложени периодични сажети финансијски извештаји су превасходно припремљени на основу статутарних књига и рачуноводствене евиденције које су кориговане и рекласификоване како би њихова презентација била у складу са Међународним стандардима финансијског извештавања (МСФИ).

Приложени периодични сажети финансијски извештаји састављени су у складу са МРС 34 "Периодично финансијско извештавање". МРС 34 не захтева сва потребна обелодањивања која су прописана међународним стандардима финансијског извештавања.

Друштво није обелоданило информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у финансијским извештајима за 2013. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања које нису значајно измењене у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Друштва верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим финансијским извештајима за 2013. годину.

Резултат за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2014. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

#### Промене рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих финансијских извештаја су конзистентне са оним које су примењене приликом састављања финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2013. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

#### Примена нових МСФИ

Нови и допуњени стандарди и тумачења чија примена постаје обавезна за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године:

- измене и допуне МРС 32 'Финансијски инструменти',
- измене и допуне тумачења у вези са заједничким улагањима обухваћеним МСФИ 10 'Консолидовани финансијски извештаји', МСФИ 12 'Обелодањивање учешћа у другим правним лицима' и МРС 27 'Појединачни финансијски извештаји',

- измене и допуне МРС 36 'Умањење вредности имовине', захтеви за додатним обелодањивањима,
- измене и допуне МРС 39 'Финансијски инструменти: признавање и одмеравање у вези са новинама у одмеравању финансијских деривата',
- IFRIC 21, 'Државни намети', измене 2013.

Друштво је иницијално применило измене стандарда и тумачења приликом припреме ових периодичних сажетих финансијских извештаја. Измена ових стандарда и тумачења нису имала значајан утицај на периодичне сажете финансијске извештаје Друштва.

### 3. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Поједини нови стандарди и тумачења су објављени и биће обавезни за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године, а које Друштво није раније усвојило:

- **МСФИ 9, Финансијски инструменти:** Део 1: Класификација и мерење. МСФИ 9, објављен новембра 2009. године, замењује оне делове МРС 39 који се односе на класификовање и мерење финансијских средстава. МСФИ 9 је додатно измењен и допуњен октобра 2010. године и новембра 2013. године са циљем да се размотри питање класификовања и одмеравања финансијских обавеза. У даљем тексту приказани су основни елементи стандарда:
  - Финансијска средства се класификују у две категорије одмеравања: као средства која се накнадно одмеравају по фер вредности или као средства која се накнадно одмеравају по амортизованој вредности. Одлука о класификацији средстава доноси се приликом њиховог почетног признавања. Класификација зависи од пословног модела који правно лице користи за потребе управљања својим финансијским инструментима, као и од карактеристика инструмента са аспекта уговорних новчаних токова.
  - Инструмент се накнадно одмерава по амортизованој вредности само уколико је реч о дужничком инструменту и (и) ако је циљ пословног модела правног лица да држи средство за потребе наплате уговорних токова готовине, те (и) ако се код уговорних токова готовине средства ради само о плаћању главнице и камате (тј. само има "основна обележја кредита"). Сви остали дужнички инструменти одмеравају се по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у извештају о укупном резултату.
  - Сви инструменти капитала се накнадно одмеравају по фер вредности. Инструменти капитала који се држе ради трговања одмеравају се по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у извештају о укупном резултату. За сва остала учешћа у капиталу може се, приликом почетног признавања, донети неопозива одлука да се нереализовани и реализовани добици и губици по основу фер вредности признају у Укупном осталом финансијском резултату уместо у Билансу успеха. Добици и губици по фер вредности не могу се накнадно признати у извештају о укупном резултату. Одлука се може донети за сваки инструмент посебно. Дивиденде се признају у извештају о укупном резултату уколико представљају принос на инвестиције.
  - У МРС 39, највећи број захтева за класификацију и одмеравање финансијских обавеза пренет је у МСФИ 9 у неизмењеном облику. Основна измена огледа се у томе да је правно лице у обавези да ефекте промена у властитом кредитном ризику финансијских обавеза класификованих по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у извештају о укупном резултату прикаже у Укупном осталом финансијском резултату. Измене МСФИ 9 из новембра 2013 године дозвољавају друштвима да наставе да мере своје финансијске инструменте у складу са МРС 39 али у исто време да имају корист од унапређеног рачуноводства у вези са властитим кредитним ризиком у МСФИ 9.
  - Уведена је значајана измена рачуноводственог обухватања хеџинга који ће омогућити друштвима боље обелодањивање активности управљања ризицима у својим финансијским извештајима. Измене МСФИ 9 повећале су број ставки квалификованих за обухватање у оквиру хеџинга (ризик компоненте нефинансијских ставки могу бити дефинисане под условом да их је могуће појединачно идентификовати и поуздано измерити; деривати могу бити укључени као део хеџинга; групе и нето позиције могу бити дефинисане као ставке хеџинга, итд). Измене у МСФИ 9. такође су повећале прихватљивост хеџинг инструмената

омогућавајући да финансијски инструменти класификовани по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у добитку или губитку одреде као хеџинг инструменти. Основна разлика у односу на хеџинг модел обухваћен МРС 39 је одсуство прага од 80-125% за ефективан хеџинг и захтев да се изврши ретроспективно тест ефективности хеџинга. У складу са МСФИ 9 моделом, неопходно је да постоји економска веза између хеџоване ставке и хеџинг инструмента, без квантитативног прага.

- Повећани су захтеви за обелодањивањем стратегије за управљање ризицима, обелодањивања новчаних токова по основу хеџинг активности и утицаја хеџинга на финансијске извештаје.
- Датум ступања на снагу МСФИ 9 ће бити дефинисан након што се стандард заврши. Ранија примена стандарда је допуштена. Друштво не планира да усвоји стандард пре датума који је обавезујући за примену и тренутно процењује утицај новог стандарда на своје финансијске извештаје.

Датум ступања на снагу МСФИ 9 ће бити дефинисан након што се стандард заврши. Ранија примена стандарда је допуштена. Друштво не планира да усвоји стандард пре датума који је обавезујући за примену и тренутно процењује утицај новог стандарда на своје финансијске извештаје.

Измене и допуне **МРС 19, Примања запослених**, (објављен новембра 2013. године, важећи за периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014) у вези са доприносима од стране запослених или трећих лица. Циљ измена и допуна јесте да поједностави рачуноводствено обухватање за доприносе који су независни од броја година запослења.

Осим уколико у тексту горе није другачије наведено, не очекује се да ће нови стандарди и тумачења имати значајног утицаја на периодичне сажете финансијске извештаје Друштва.

#### 4. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од три месеца које се завршио дана 31. марта 2014. и 2013. године. Пословни сегменти су компоненте чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

Пословне активности Друштва су организоване у два главна пословна сегмента: Upstream и Downstream.

Upstream (истраживање и производња) обухвата следеће операције Друштва: Истраживање, развој и производња сирове нафте и природног гаса и услуге на нафтним пољима. Downstream (прерада и маркетинг) обухвата прераду сирове нафте у нафтне деривате, те набавку, продају и транспорт сирове нафте и осталих нафтних деривата. Трошкови корпоративне администрације су презентовани у оквиру пословног сегмента прерада и маркетинг.

Секција Елиминације обухвата елиминације и друге корекције у вези са продајом између сегмената и нереализоване профите настале од продаје сирове нафте и производа. Продаја између сегмената се заснива на процењеним тржишним ценама.

ЕБИТДА представља ЕБИТДА-у Друштва. Руководство верује да ЕБИТДА представља користан показатељ пословања Друштва јер представља тренд резултата без приказивања утицаја одређених трошкова. ЕБИТДА представља добитак пре трошка камата, трошка пореза на добит, амортизације, финансијских прихода (расхода) нето и осталих неоперативних прихода (трошкова). ЕБИТДА је додатни не-МСФИ финансијски показатељ који руководство користи да оцени успешност пословања.

Резултати извештајних сегмената за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2014. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	21.470.427	53.563.527	(20.353.874)	54.680.080
Међусегментни	20.167.658	186.216	(20.353.874)	-
Екстерни	1.302.769	53.377.311	-	54.680.080
ЕБИТДА (сегментни резултат)	17.876.320	(2.068.379)	-	15.807.941
Амортизација	(696.887)	(1.883.839)	-	(2.580.726)
Губици због обезвређења	(1.989)	(126.202)	-	(128.191)
Финансијски расходи, нето	(67.493)	(263.177)	-	(330.670)
Порез на добит	(201.700)	(1.958.233)	-	(2.159.933)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>16.872.045</b>	<b>(7.084.241)</b>	<b>-</b>	<b>9.787.804</b>

Резултати извештајних сегмената за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2013. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	21.783.030	48.560.932	(21.744.775)	48.599.187
Међусегментни	21.705.004	39.771	(21.744.775)	-
Екстерни	78.026	48.521.161	-	48.599.187
ЕБИТДА (сегментни резултат)	19.256.497	(7.187.511)	-	12.068.986
Амортизација	(552.141)	(1.636.283)	-	(2.188.424)
Губици због обезвређења	-	(356)	-	(356)
Финансијски расходи, нето	(84.909)	(485.165)	-	(570.074)
Порез на добит	(3.641)	(1.174.629)	-	(1.178.270)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>18.724.508</b>	<b>(10.433.996)</b>	<b>-</b>	<b>8.290.512</b>

ЕБИТДА за период од три месеца који се завршио 31. марта 2014. и 2013. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2014.	2013.
Нето добит за период	9.787.804	8.290.512
Порез на добит	2.159.933	1.178.270
Финансијски расходи	818.371	902.872
Финансијски приходи	(487.699)	(332.798)
Трошкови амортизације	2.580.726	2.188.424
Нето губитак (добитак) на курсним разликама	795.141	(46.237)
Остали трошкови нето	53.819	87.806
Остали неоперативни трошкови (приходи), нето*	99.846	(199.863)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>15.807.941</b>	<b>12.068.986</b>

\* Остали неоперативни (приходи) трошкови, нето се већином односе на резервисања за судске спорове и остала резервисања.

Анализа укупних прихода од продаје (са аспекта порекла тржишта купца) дата је у табели:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта 2014.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.248.245	1.248.245
Продаја природног гаса	1.679.055	-	1.679.055
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	1.679.055	-	1.679.055
Продаја нафтних деривата	42.453.630	8.140.507	50.594.137
Малопродаја	12.186.227	-	12.186.227
Велепродаја	30.267.403	8.140.507	38.407.910
Остала продаја	1.140.027	18.616	1.158.643
<b>Продаја укупно</b>	<b>45.272.712</b>	<b>9.407.368</b>	<b>54.680.080</b>

## Период од три месеца који се завршио 31. марта 2013.

	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	26.650	26.650
Продаја природног гаса	1.707.913	-	1.707.913
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	1.707.913	-	1.707.913
Продаја нафтних деривата	38.678.001	7.006.218	45.684.219
Малопродаја	11.828.552	-	11.828.552
Велепродаја	26.849.449	7.006.218	33.855.667
Остала продаја	1.178.474	1.931	1.180.405
<b>Продаја укупно</b>	<b>41.564.388</b>	<b>7.034.799</b>	<b>48.599.187</b>

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 50.594.137 РСД (2013: 45.684.219 РСД) приходи у износу од 8.024.380 РСД (2013: 7.315.142 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

## 5. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	31. март 2014.	31. децембар 2013.
Готовина у банци и благајна	3.508.961	4.961.288
Депозити са доспећем до 3 месеца	1.265.873	-
Остала новчана средства	225.515	218.868
	<b>5.000.349</b>	<b>5.180.156</b>

## 6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	31. март 2014.	31. децембар 2013.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	4.479.161	3.790.384
- трећим лицима	70.424.182	74.223.194
	74.903.343	78.013.578
Потраживања за нефактурисани приход	17.850	1.362.235
Остала потраживања	9.886.873	9.823.260
	84.808.066	89.199.073
Минус: исправка вредности	(29.650.481)	(29.818.191)
<b>Укупно за потраживања по основу продаје</b>	<b>55.157.585</b>	<b>59.380.882</b>

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	31. март 2014.	31. децембар 2013.
До 3 месеца	40.201.699	41.334.538
Преко 3 месеца	34.701.644	36.679.040
	<b>74.903.343</b>	<b>78.013.578</b>

На дан 31. марта 2014. године од износа 34.701.644 РСД (31. децембра 2013. године: 36.679.040 РСД) који се односи на доспела потраживања по основу продаје, потраживања у износу од 21.772.177 РСД (31. децембра 2013. године: 21.990.577 РСД) била су обезвређена. Преостала потраживања у износу од 12.929.467 РСД (31. децембра 2013. године: 14.688.463 РСД) односе се на велики број независних купаца за које руководство верује да ће измирити своје обавезе у скорој будућности.

Старосна структура исправљених потраживања од продаје била је следећа:

	31. март 2014.	31. децембар 2013.
До 3 месеца	1.005.878	1.002.942
Преко 3 месеца	20.766.299	20.987.635
	<b>21.772.177</b>	<b>21.990.577</b>

Валутна структура потраживања по основу продаје и других потраживања је следећа::

	31. март 2014.	31. децембар 2013.
РСД	71.741.485	74.910.652
ЕУР	10.468.025	10.431.944
УСД	2.598.534	3.856.453
Остало	22	24
	<b>84.808.066</b>	<b>89.199.073</b>

Промене на исправци вредности потраживања по основу продаје и других потраживања су:

	Потраживања по основу продаје	Остала потраживања	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2013. године</b>	21.560.538	5.820.064	27.380.602
Резервисања за обезвређење потраживања (напомена 18)	291.504	-	291.504
Укидање резервисања (напомена 18)	(335.841)	-	(335.841)
Остало	(149)	548.005	547.856
<b>На дан 31. марта 2013. године</b>	<b>21.516.052</b>	<b>6.368.069</b>	<b>27.884.121</b>
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	21.990.577	7.827.614	29.818.191
Резервисања за обезвређење потраживања (напомена 18)	132.480	-	132.480
Укидање резервисања (напомена 18)	(332.228)	-	(332.228)
Остало	(18.652)	50.690	32.038
<b>На дан 31. марта 2014. године</b>	<b>21.772.177</b>	<b>7.878.304</b>	<b>29.650.481</b>

Трошкови обезвређења или отписа су укључени у трошкове продаје, опште и административне трошкове у извештају о укупном резултату. Отпис обезвређења потраживања се врши у моменту када се више не очекује њихова наплата.

## 7. ЗАЛИХЕ

	31. март 2014.	31. децембар 2013.
Сирова нафта	30.387.719	25.490.951
Гас	-	98.558
Нафтни деривати	15.299.114	12.780.938
Материјал	6.047.474	5.582.457
Остало	413.453	593.212
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(6.086.321)	(6.136.250)
	<b>46.061.439</b>	<b>38.409.866</b>

## 8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	31. март 2014.	31. децембар 2013.
Дати аванси	407.637	700.072
Потраживања за ПДВ	-	621.864
Разграничени ПДВ	1.059.873	2.466.870
Унапред плаћени трошкови	62.214	114.807
Унапред плаћени трошкови царине	62.554	52.378
Унапред плаћена акциза	1.511.101	1.431.422
Остала краткорочна потраживања	19.602.498	18.198.978
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(18.797.764)	(17.947.561)
	<b>3.908.113</b>	<b>5.638.830</b>

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 31. марта 2014. године у износу од 1.059.873 РСД (31. децембра 2013: 2.466.870 РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 31. марта 2014. године у износу од 1.511.101 РСД (31. децембар 2013: 1.431.422 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту.



Промене на рачунима исправке вредности осталих краткорочних потраживања су приказане у табели испод:

	<b>Дати аванси</b>	<b>Остала краткорочна потраживања</b>	<b>Укупно</b>
<b>На дан 1. јануара 2013. године</b>	373.071	13.188.420	13.561.491
Исправка вредности остале обртне имовине (напомена 18)	-	173.064	173.064
Укидање исправке вредности (напомена 18)	(449)	(55.099)	(55.548)
Остало	-	(18.315)	(18.315)
<b>На дан 31. марта 2013. године</b>	<b>372.622</b>	<b>13.288.070</b>	<b>13.660.692</b>
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	248.347	17.699.214	17.947.561
Исправка вредности остале обртне имовине (напомена 18)	13	964.737	964.750
Укидање исправке вредности (напомена 18)	(8.888)	(46.730)	(55.618)
Остало	6	(58.935)	(58.929)
<b>На дан 31. марта 2014. године</b>	<b>239.478</b>	<b>18.558.286</b>	<b>18.797.764</b>

## 9. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнике, постројења и опрема у припреми	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2013.</b>						
Набавна вредност	42.567.439	96.895.807	27.042.790	16.318.460	25.997.306	208.821.802
Исправка вредности и обезвређење	(14.450.260)	(23.887.053)	(13.010.240)	(6.848.950)	(4.315.892)	(62.512.395)
<b>Неотписана вредност</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>Период завршен 31. марта 2013.</b>						
Повећања	1.795.166	2.624.789	311.888	207.136	3.101.134	8.040.113
Обезвређење	-	-	-	-	(356)	(356)
Амортизација	(550.058)	(1.151.523)	(202.818)	(110.111)	-	(2.014.510)
Пренос на нематеријална улагања	-	-	-	-	(23.614)	(23.614)
Отуђења и отписи	(701.982)	(4.309)	(11.908)	(1.287)	(175.513)	(894.999)
Остали преноси	1.276	184.546	8.277	(194.099)	-	-
	<b>28.661.581</b>	<b>74.662.257</b>	<b>14.137.989</b>	<b>9.371.149</b>	<b>24.583.065</b>	<b>151.416.041</b>
<b>На дан 31. марта 2013.</b>						
Набавна вредност	43.115.889	99.324.820	27.319.238	16.534.630	28.897.611	215.192.188
Исправка вредности и обезвређење	(14.454.308)	(24.662.563)	(13.181.249)	(7.163.481)	(4.314.546)	(63.776.147)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>28.661.581</b>	<b>74.662.257</b>	<b>14.137.989</b>	<b>9.371.149</b>	<b>24.583.065</b>	<b>151.416.041</b>
<b>На дан 1. јануара 2014.</b>						
Набавна вредност	51.949.129	108.204.314	29.704.322	16.939.009	39.760.624	246.557.398
Исправка вредности и обезвређење	(16.356.852)	(28.192.781)	(12.440.063)	(7.519.610)	(4.044.148)	(68.553.454)
<b>Неотписана вредност</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>Период завршен 31. марта 2014.</b>						
Повећања	3.711.841	193.193	822.740	78.151	4.224.414	9.030.339
Обезвређење	-	-	(29.907)	-	(2.431)	(32.338)
Амортизација	(692.821)	(1.295.073)	(281.372)	(121.610)	-	(2.390.876)
Пренос са инвестиционих некретнина	35.121	1.316	36.481	7.399	-	80.317
Отуђења и отписи	(129.158)	-	(47.134)	(21.271)	(125.275)	(322.838)
Остали преноси	(44.373)	(236.340)	(13.643)	301.905	-	7.549
	<b>38.472.887</b>	<b>78.674.629</b>	<b>17.751.424</b>	<b>9.663.973</b>	<b>39.718.854</b>	<b>184.281.767</b>
<b>На дан 31. марта 2014.</b>						
Набавна вредност	55.443.181	108.077.914	30.395.884	17.331.059	43.760.093	255.008.131
Исправка вредности и обезвређење	(16.970.294)	(29.403.285)	(12.644.460)	(7.667.086)	(4.041.239)	(70.726.364)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>38.472.887</b>	<b>78.674.629</b>	<b>17.751.424</b>	<b>9.663.973</b>	<b>39.718.854</b>	<b>184.281.767</b>



## Средства за производњу нафте и гаса

	Капитализовани трошкови истраживања	Капитализовани трошкови развоја	Укупно инвестиције у току (истраживање и развој)	Производна средства	Остала пословна средства	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2013.</b>						
Набавна вредност	5.304.044	5.097.738	10.401.782	42.567.439	112.666	53.081.887
Исправка вредности и обезвређење	-	(304.214)	(304.214)	(14.450.260)	(110.630)	(14.865.104)
<b>Неотписана вредност</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>Период завршен 31. марта 2013.</b>						
Повећања	1.076.030	3.038.247	4.114.277	-	-	4.114.277
Пренос са инвестиција у току	-	(1.795.166)	(1.795.166)	1.795.166	-	-
Остали преноси	-	(133)	(133)	1.276	(16)	1.127
Амортизација	-	-	-	(550.058)	-	(550.058)
Отуђења и отписи	-	(2.759)	(2.759)	(701.982)	-	(704.741)
	<b>6.380.074</b>	<b>6.033.713</b>	<b>12.413.787</b>	<b>28.661.581</b>	<b>2.020</b>	<b>41.077.388</b>
<b>На дан 31. марта 2013.</b>						
Набавна вредност	6.380.074	6.336.877	12.716.951	43.115.889	110.850	55.943.690
Исправка вредности и обезвређење	-	(303.164)	(303.164)	(14.454.308)	(108.830)	(14.866.302)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>6.380.074</b>	<b>6.033.713</b>	<b>12.413.787</b>	<b>28.661.581</b>	<b>2.020</b>	<b>41.077.388</b>
<b>На дан 1. јануара 2014.</b>						
Набавна вредност	10.248.631	11.674.429	21.923.060	51.949.129	22.241	73.894.430
Исправка вредности и обезвређење	-	(238.059)	(238.059)	(16.356.852)	(20.266)	(16.615.177)
<b>Неотписана вредност</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>Период завршен 31. марта 2014.</b>						
Повећања	1.946.988	5.107.839	7.054.827	-	-	7.054.827
Пренос са инвестиција у току	(4.503)	(3.707.338)	(3.711.841)	3.711.841	-	-
Остали преноси	-	31.742	31.742	(9.252)	(82)	22.408
Обезвређење	-	(1.989)	(1.989)	-	-	(1.989)
Амортизација	-	-	-	(692.821)	-	(692.821)
Отуђења и отписи	(24.067)	(161.500)	(185.567)	(129.158)	-	(314.725)
	<b>12.167.049</b>	<b>12.705.124</b>	<b>24.872.173</b>	<b>38.472.887</b>	<b>1.893</b>	<b>63.346.953</b>
<b>На дан 31. марта 2014.</b>						
Набавна вредност	12.167.049	12.945.172	25.112.221	55.443.181	22.159	80.577.561
Исправка вредности и обезвређење	-	(240.048)	(240.048)	(16.970.294)	(20.266)	(17.230.608)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>12.167.049</b>	<b>12.705.124</b>	<b>24.872.173</b>	<b>38.472.887</b>	<b>1.893</b>	<b>63.346.953</b>

**10. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА**

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Дати аванси за основна средства	4.275.822	4.160.931
Унапред плаћени трошкови	1.027.902	1.033.330
Остала средства	1.082.007	1.083.093
<i>Минус: исправка вредности</i>	(29.899)	(29.899)
	<b>6.355.832</b>	<b>6.247.455</b>

**11. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ И ДЕО ДУГОРОЧНИХ ОБАВЕЗА КОЈИ ДОСПЕВА ДО ГОДИНУ ДАНА**

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Краткорочни кредити	2.146.301	300.000
Обавезе за камату	200.228	136.403
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 15)	30.813.077	27.596.333
Део дугорочних обавеза по фин. лизингу који доспева до једне године (напомена 15)	13.306	21.634
	<b>33.172.912</b>	<b>28.054.370</b>

**12. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА**

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Обавезе према добављачима		
- повезана лица	30.133.489	38.997.863
- трећа лица	8.594.478	11.667.964
Обавезе за дивиденду	3.772.308	3.772.308
Остале обавезе из пословања	70.736	69.780
	<b>42.571.011</b>	<b>54.507.915</b>

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 31. марта 2014. године у износу од 30.133.489 РСД (31.децембра 2013: 38.997.863 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Gazprom Neft Trading, Аустрија по основу набавке сирове нафте у износу од 19.373.027 РСД (31. децембра 2013.: 28.139.826 РСД).

**13. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ**

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Примљени аванси	860.224	864.997
Обавезе према запосленима	2.884.547	2.069.305
Разграничења и укалкулисани приход	20.326	24.013
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	22.155	6.376
	<b>3.787.252</b>	<b>2.964.691</b>

**14. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ**

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Обавеза за рудну ренту	589.910	522.953
ПДВ	1.712.304	461.212
Обавеза за акцизе	3.815.427	4.294.766
Обавезе за царину	637.162	1.623.065
Обавезе за остале порезе и таксе	1.886.261	1.516.134
	<b>8.641.064</b>	<b>8.418.130</b>

**15. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ**

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	49.642.169	50.655.813
Банкарски кредити	44.988.315	37.565.857
Обавезе за финансијски лизинг	13.306	21.634
Остале дугорочне обавезе	1.210	1.209
<i>Минус:</i> Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза	(30.826.383)	(27.617.967)
	<b>63.818.617</b>	<b>60.626.546</b>

*Банкарски кредити*

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Дугорочни кредити у земљи	12.072.460	12.048.569
Дугорочни кредити у иностранству	32.915.855	25.517.288
	44.988.315	37.565.857
Текуће доспеће дугорочних кредита	(25.446.356)	(22.264.141)
	<b>19.541.959</b>	<b>15.301.716</b>

## Доспеће банкарских кредита:

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Између 1 и 2 године	10.095.410	2.926.308
Између 2 и 5 године	4.048.331	6.871.962
Преко 5 година	5.398.218	5.503.446
	<b>19.541.959</b>	<b>15.301.716</b>

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских кредита у земљи и иностранству је следећа:

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
УСД	35.725.541	28.343.857
ЕУР	8.617.975	8.579.494
РСД	280.690	280.783
ЈПЈ	364.109	361.723
	<b>44.988.315</b>	<b>37.565.857</b>

Друштво наведене обавезе по кредитима плаћа у складу са уговореном динамиком, односно сходно утврђеним ануитетним плановима. Друштво је уговорило са повериоцима фиксне и променљиве каматне стопе. Променљиве каматне стопе су везане за Еурибор, Белибор и Либор.

Руководство очекује да ће Друштво бити у могућности да све уговорене обавезе по кредитима испуни у складу са утврђеним роковима.

Преглед обавеза по основу банкарских кредита са стањем на дан 31. марта 2014. године и 31. децембра 2013. године дат је у следећој табели:

Поверилац	Валута	31. март 2014.	31. децембар 2013.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>			
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	276.062	279.719
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	447.639	454.900
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	219.929	225.341
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	1.493.909	1.526.400
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	4.488.872	4.459.990
Уникредит банка, Београд	УСД	4.865.359	4.821.436
Уникредит банка, Београд	РСД	278.900	278.900
Остали кредити	РСД	1.790	1.883
		<b>12.072.460</b>	<b>12.048.569</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>			
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	510.421	518.612
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	364.109	361.723
Ерсте банка, Холандија	ЕУР	3.461.535	3.439.263
Ерсте банка, Холандија	УСД	5.452.558	5.403.333
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	8.388.550	8.312.820
НБГ банка, Велика Британија	УСД	4.194.275	2.493.846
Алфа банка, Велика Британија	УСД	6.350.132	3.325.128
Пиреус банка, Велика Британија	УСД	1.677.710	1.662.563
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	2.516.565	-
		<b>32.915.855</b>	<b>25.517.288</b>
<i>Минус текућа доспећа дугорочних кредита</i>		<i>(25.446.356)</i>	<i>(22.264.141)</i>
		<b>19.541.959</b>	<b>15.301.716</b>

	Валута	Текућа доспећа		Дугорочна доспећа	
		31. март 2014.	31. децембар 2013.	31. март 2014.	31. децембар 2013.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>					
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	14.099	13.070	261.963	266.649
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	22.604	20.972	425.035	433.928
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	11.105	12.148	208.824	213.193
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	75.436	82.030	1.418.473	1.444.370
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	249.875	248.267	4.238.997	4.211.723
Уникредит банка, Београд	УСД	4.865.359	4.821.436	-	-
Уникредит банка, Београд	РСД	278.900	278.900	-	-
Остали кредити	РСД	365	369	1.425	1.514
		<b>5.517.743</b>	<b>5.477.192</b>	<b>6.554.717</b>	<b>6.571.377</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>					
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	32.300	30.197	478.121	488.415
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	18.386	16.978	345.723	344.745
Ерсте банка, Холандија	ЕУР	3.461.535	3.439.263	-	-
Ерсте банка, Холандија	УСД	-	-	5.452.558	5.403.333
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	8.388.550	8.312.820	-	-
НБГ банка, Велика Британија	УСД	-	-	4.194.275	2.493.846
Алфа банка, Велика Британија	УСД	6.350.132	3.325.128	-	-
Пиреус банка, Велика Британија	УСД	1.677.710	1.662.563	-	-
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	-	-	2.516.565	-
		<b>19.928.613</b>	<b>16.786.949</b>	<b>12.987.242</b>	<b>8.730.339</b>
		<b>25.446.356</b>	<b>22.264.141</b>	<b>19.541.959</b>	<b>15.301.716</b>

**16. НАБАВНА ВРЕДНОСТ НАФТЕ, ГАСА И НАФТНИХ ДЕРИВАТА**

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2014.	2013.
Сирова нафта	24.726.406	22.826.540
Нафтни деривати	3.826.216	2.991.042
Остало	36.881	41.335
	<b>28.589.503</b>	<b>25.858.917</b>

**17. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ**

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2014.	2013.
Трошкови запослених	910.976	972.823
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	154.993	153.359
Трошкови одржавања и поправки	725.522	616.035
Трошкови енергије и комуналних услуга	561.251	319.750
Остало	2.075.685	2.091.110
	<b>4.428.427</b>	<b>4.153.077</b>

**18. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ**

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2014.	2013.
Трошкови запослених	2.269.611	2.652.754
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	218.806	214.245
Трошкови закупа	19.750	35.892
Трошкови службеног пута	48.125	78.899
Трошкови заштите и обезбеђења	84.619	152.230
Трошкови осигурања	58.821	43.437
Услуге транспорта и складиштења	287.119	224.796
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	709.384	73.179
Остало	742.584	1.116.378
	<b>4.438.819</b>	<b>4.591.810</b>

**19. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ ОБАВЕЗЕ***Финансијске гаранције*

На дан 31. марта 2014. године укупни износ датих финансијских гаранција од стране Друштва износи 2.959.626 РСД и највећом делом се односи на царинске обавезе у износу од 1.602.400 РСД (2013: 1.603.960 РСД).

*Заштита животне средине*

Руководство Друштва је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 647.212 РСД (31. децембар 2013.: 690.094 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Друштва са законском регулативом Републике Србије.

Руководство Друштва сматра да, на основу важеће законске регулативе трошкови повезани са питањима заштите животне средине нису значајно виши у односу на резервисани износ. Међутим, могуће је да ће наведени трошкови значајно расти у будућем периоду у случају да законска регулатива постане рестриктивнија.

*Остале потенцијалне обавезе*

На дан 31. марта 2014. године Друштво није формирало резервисање за потенцијални губитак који може настати по основу процене пореских обавеза од стране Министарства финансија Анголе, према којој Друштво треба да плати разлику у обрачуна пореза у износу од 81 милиона УСД која се односи на додатну профитну нафту за период од 2002. до 2009. Руководство сматра да, на основу услова из потписаних концесионих уговора са државом Анголом и на основу мишљења правних консултаната из Анголе, такав захтев није у складу са тренутно важећим законским оквиром у Анголи због чињенице да власти нису правилно израчунале профитну нафту и да је профитна нафта уговорна обавеза која треба да се испуни према националном концесионару, што је у

супротности са мишљењем Министарства финансија Анголе. Руководство Друштва ће уложити жалбу против било какве акције принудне наплате пореза од стране Министарства финансија Анголе и предузети све потребне кораке у циљу одлагања наплате пореза док суд Анголе не донесе коначну одлуку о овом питању. На основу искуства осталих концесионара, суд Анголе још увек није донео одлуку у вези са њиховим жалбама против исте одлуке Министарства финансија, иако су жалбе поднете пре четири године. Узимајући све наведено у обзир, руководство Друштва сматра да на дан 31. марта 2014. године постоји значајан степен неизвесности у вези времена потребног за решавање захтева Министарства финансија Анголе и, уколико га има, износа додатног пореза на профитну нафту.

## **20. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА**

У сврху састављања ових периодичних сажетих финансијских извештаја, лица се сматрају повезаним уколико једно лице има контролу над другим или је у могућности да значајно утиче на доношење финансијских и пословних одлука у складу са МРС 24 Повезана правна лица.

Већински власник Друштва је Гаспром Њефт, Ст Петерсбург, Руска Федерација у чијем власништву се налази 56,15% акција Друштва. Други акционар по броју акција је Република Србија са 29,87% акција Друштва док се са преосталим делом од 13,98%, у власништву мањинских акционара, тргује на Београдској берзи. Крајњи власник Друштва је Гаспром, Руска Федерација.

Друштво је у периоду од три месеца који се завршио 31. марта 2014. године и у истом периоду претходне године ступало у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведеним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте и нафтних производа.

На дан 31. марта 2014. године и 31. децембра 2013. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	<b>Зависна друштва</b>	<b>Матично друштво</b>	<b>Лица под заједничком контролом</b>	<b>Укупно</b>
<b>На дан 31. март 2014.</b>				
Краткорочни финансијски пласмани	1.970.311	-	-	1.970.311
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	4.469.800	-	9.361	4.479.161
Остала обртна имовина	10.513	-	7	10.520
Инвестиције у зависна предузећа	8.729.187	-	-	8.729.187
Дугорочни финансијски пласмани	32.407.160	-	-	32.407.160
Остала стална имовина	159.524	-	-	159.524
Добављачи и остале обавезе из пословања	(1.497.220)	(9.246.927)	(19.389.342)	(30.133.489)
Остале краткорочне обавезе	(666)	-	(15.704)	(16.370)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(24.366)	(5.366.721)	-	(5.391.087)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(44.275.448)	-	(44.275.448)
	<b>46.224.243</b>	<b>(58.889.096)</b>	<b>(19.395.678)</b>	<b>(32.060.531)</b>
<b>На дан 31. децембар 2013.</b>				
Краткорочни финансијски пласмани	2.114.286	-	-	2.114.286
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	3.786.847	-	3.537	3.790.384
Остала обртна имовина	12.222	-	-	12.222
Инвестиције у зависна предузећа	8.729.709	-	-	8.729.709
Дугорочни финансијски пласмани	31.380.003	-	-	31.380.003
Остала стална имовина	159.524	-	-	159.524
Добављачи и остале обавезе из пословања	(1.072.804)	(9.338.240)	(28.586.819)	(38.997.863)
Остале краткорочне обавезе	(163)	-	-	(163)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	-	(5.332.191)	-	(5.332.191)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(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>

У периоду од три месеца који се завршио дана 31. марта 2014. и 2013. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	<b>Зависна друштва</b>	<b>Матично друштво</b>	<b>Лица под заједничком контролом</b>	<b>Укупно</b>
<b>Период од три месеца који се завршио 31. марта 2014.</b>				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	2.422.084	-	718.136	3.140.220
Остали приходи од продаје	127.262	-	-	127.262
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(1.025.573)	-	(25.682.902)	(26.708.475)
Трошкови производње и прераде	(761.371)	(1.849)	(4.907)	(768.127)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(223.044)	(7.229)	-	(230.273)
Трошкови транспорта	(5.191)	-	-	(5.191)
Остали расходи, нето	(1.882)	(4.556)	3.909	(2.529)
Финансијски приходи	421.996	-	-	421.996
Финансијски расходи	(3.382)	(299.073)	-	(302.455)
	<b>950.899</b>	<b>(312.707)</b>	<b>(24.965.764)</b>	<b>(24.327.572)</b>

	<b>Зависна друштва</b>	<b>Матично друштво</b>	<b>Лица под заједничком контролом а</b>	<b>Укупно</b>
<b>Период од три месеца који се завршио 31. марта 2013.</b>				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	232.571	-	-	232.571
Остали приходи	171.281	-	40.463	211.744
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(272.973)	-	(20.563.269)	(20.836.242)
Трошкови производње и прераде	(654.229)	(923)	(25.202)	(680.354)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(145.997)	(7.218)	-	(153.215)
Трошкови транспорта	(1.467)	-	-	(1.467)
Трошкови истраживања	(22.986)	-	-	(22.986)
Остали расходи, нето	(2.484)	(4.437)	(43.472)	(50.393)
Финансијски приходи	256.652	-	-	256.652
Финансијски расходи	-	(308.064)	-	(308.064)
	<b>(439.632)</b>	<b>(320.642)</b>	<b>(20.591.480)</b>	<b>(21.351.754)</b>

## 21. ПОРЕСКИ РИЗИЦИ

Порески закони Републике Србије се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Друштва могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Групи може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 31. марта 2014. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.



## 22. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА ИЗВЕШТАВАЊА

Није било значајних догађаја након датума извештавања који би захтевали обелодањивања у овим периодичним сажетим финансијским извештајима.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 31. марта 2014. године до 23. априла 2014. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

### НИС а.д. Нови Сад Контакт информације

Седиште Друштва је:

Улица Народног Фронта 12,  
Нови Сад, Република Србија  
21000

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

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

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

Нови Сад, 23. април 2014.

Кирил Кравченко

Генерални директор

Антон Фјодоров

Заменик генералног директора,  
Руководилац функције за финансије,  
економику, планирање и рачуноводство

**КОНСОЛИДОВАНИ ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ****КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ФИНАНСИЈСКОЈ ПОЗИЦИЈИ**

	Напомене	31. март 2014. (неревидирани)	31. децембар 2013.
<b>Имовина</b>			
<b>Обртна имовина</b>			
Готовински еквиваленти и готовина	5	7.430.292	8.707.775
Краткорочни финансијски пласмани		68.751	68.358
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	51.506.513	56.117.886
Залихе	7	48.328.116	40.659.980
Потраживања за више плаћен порез на добит		146.842	38.865
Остала обртна имовина	8	5.665.234	7.365.761
<b>Укупно обртна имовина</b>		<b>113.145.748</b>	<b>112.958.625</b>
<b>Стална имовина</b>			
Некретнине, постројења и опрема	9	212.178.269	204.932.521
Инвестиционе некретнине		1.172.146	1.414.364
Гудвил и остала нематеријална улагања		6.707.873	6.678.646
Инвестиције у заједничка улагања		1.008.221	1.008.221
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		76.682	76.219
Дугорочни финансијски пласмани		216.923	217.081
Одложена пореска средства		9.160.042	9.776.756
Остала стална имовина	10	8.455.736	8.567.539
<b>Укупно стална имовина</b>		<b>238.975.892</b>	<b>232.671.347</b>
<b>Укупно имовина</b>		<b>352.121.640</b>	<b>345.629.972</b>
<b>Обавезе и капитал</b>			
<b>Краткорочне обавезе</b>			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	11	33.149.027	28.054.845
Добављачи и остале обавезе из пословања	12	42.956.074	55.276.015
Остале краткорочне обавезе	13	4.644.818	3.559.331
Обавезе по основу пореза на добит		3.016.479	2.630.312
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	14	9.130.946	8.701.055
Резервсања за обавезе и трошкове		2.671.448	2.789.910
<b>Укупно краткорочне обавезе</b>		<b>95.568.792</b>	<b>101.011.468</b>
<b>Дугорочна резервсања и обавезе</b>			
Дугорочне финансијске обавезе	15	64.337.551	61.133.878
Одложене пореске обавезе		2.395.340	2.337.281
Резервсања за обавезе и трошкове		12.297.977	12.194.243
<b>Укупно дугорочна резервсања и обавезе</b>		<b>79.030.868</b>	<b>75.665.402</b>
<b>Капитал</b>			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		(137.364)	(98.174)
Нераспоређена добит		96.180.952	87.564.495
<b>Капитал који се може приписати власницима Друштва</b>		<b>177.573.788</b>	<b>168.996.521</b>
Капитал који припада учешћима без права контроле		(51.808)	(43.419)
<b>Укупан капитал</b>		<b>177.521.980</b>	<b>168.953.102</b>
<b>Укупно обавезе и капитал</b>		<b>352.121.640</b>	<b>345.629.972</b>

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја.

## КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О УКУПНОМ РЕЗУЛТАТУ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта Напомене	2014.	2013.
		(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		55.111.004	48.066.955
Остали приходи од продаје		1.488.949	1.383.785
<b>Укупно приходи од продаје</b>	<b>4</b>	<b>56.599.953</b>	<b>49.450.740</b>
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	16	(29.830.871)	(26.242.892)
Трошкови производње и прераде	17	(4.551.374)	(4.653.643)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	18	(5.082.759)	(4.584.368)
Трошкови транспорта		(228.104)	(263.304)
Трошкови амортизације		(3.027.643)	(2.489.473)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.459.571)	(1.692.485)
Трошкови истраживања		(32.084)	(11.979)
<b>Укупно пословни расходи</b>		<b>(44.212.406)</b>	<b>(39.938.144)</b>
Остали расходи, нето		(88.402)	(278.788)
<b>Пословни добитак</b>		<b>12.299.145</b>	<b>9.233.808</b>
Нето губитак на курсним разликама		(765.671)	(21.032)
Финансијски приходи		67.180	142.304
Финансијски расходи		(857.490)	(921.226)
<b>Укупно остали расходи</b>		<b>(1.555.981)</b>	<b>(799.954)</b>
<b>Добитак пре опорезивања</b>		<b>10.743.164</b>	<b>8.433.854</b>
Порески расходи		(1.460.578)	(1.081.742)
Одложени порески расходи		(674.215)	(95.017)
<b>Порез на добит</b>		<b>(2.134.793)</b>	<b>(1.176.759)</b>
<b>Нето добит за период</b>		<b>8.608.371</b>	<b>7.257.095</b>
<b>Укупно остали резултат</b>			
<b>Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)</b>			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		(797)	(1.040)
(Губици) добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		(38.672)	31.336
<b>Укупно остали резултат</b>		<b>(39.469)</b>	<b>30.296</b>
<b>Укупна добит за период</b>		<b>8.568.902</b>	<b>7.287.391</b>
<b>Добит која се може приписати:</b>			
- Акционарима Нафтне Индустије Србије		8.616.377	7.267.477
- Учешћима без права контроле		(8.006)	(10.382)
<b>Добит</b>		<b>8.608.371</b>	<b>7.257.095</b>
<b>Укупна добит која се може приписати:</b>			
- Акционарима Нафтне Индустије Србије		8.577.252	7.297.773
- Учешћима без права контроле		(8.350)	(10.382)
<b>Укупна добит</b>		<b>8.568.902</b>	<b>7.287.391</b>
<b>Зарада по акцији која се може приписати</b>			
<b>Акционарима Нафтне Индустије Србије</b>			
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		52,84	44,57
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја.

**КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ПРОМЕНАМА НА КАПИТАЛУ**

ПЕРИОД ОД ТРИ МЕСЕЦА КОЈИ СЕ ЗАВРШИО 31. МАРТА 2014. И 2013. ГОДИНЕ

<i>(неревидирани)</i>	Напомене	Капитал који се може приписати власницима Друштва			Укупно	Учешћа без права контроле	Укупно
		Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит			
<b>Стање на дан 1. јануара 2013. године</b>		81.530.200	794.352	50.783.215	133.107.767	(17.106)	133.090.661
Добит (губитак) за период		-	-	7.267.477	7.267.477	(10.382)	7.257.095
<b>Остали укупни приход (расход)</b>							
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		-	(1.040)	-	(1.040)	-	(1.040)
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		-	31.336	-	31.336	-	31.336
<b>Укупан приход (расход) за период</b>		-	30.296	7.267.477	7.297.773	(10.382)	7.287.391
Остало		-	-	(2.923)	(2.923)	451	(2.472)
<b>Стање на дан 31. марта 2013. године</b>		<b>81.530.200</b>	<b>824.648</b>	<b>58.047.769</b>	<b>140.402.617</b>	<b>(27.037)</b>	<b>140.375.580</b>
<b>Стање на дан 1. јануара 2014. године</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>
Добит (губитак) за период		-	-	8.616.377	8.616.377	(8.006)	8.608.371
<b>Остали укупни приход (расход)</b>							
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		-	(797)	-	(797)	-	(797)
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		-	(38.328)	-	(38.328)	(344)	(38.672)
<b>Укупан приход (расход) за период</b>		-	(39.125)	8.616.377	8.577.252	(8.350)	8.568.902
Остало		-	(65)	80	15	(39)	(24)
<b>Стање на дан 31. марта 2014. године</b>		<b>81.530.200</b>	<b>(137.364)</b>	<b>96.180.952</b>	<b>177.573.788</b>	<b>(51.808)</b>	<b>177.521.980</b>

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја.

## КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	Напомене	
	2014.	2013.
	(неревидирани)	(неревидирани)
<b>Токови готовине из пословних активности</b>		
Добитак пре опорезивања	10.743.164	8.433.854
Корекције за:		
Финансијске расходе	857.490	921.226
Финансијске приходе	(67.180)	(142.304)
Амортизација	3.027.643	2.489.473
Корекције за остала резервисања	126.658	335.469
Исправка вредности потраживања	725.285	76.060
Нето губитак по основу курсних разлика	702.338	103.097
Остале неготовинске ставке	106.107	141.443
	5.478.341	3.924.464
<i>Промене на обртном капиталу:</i>		
Потраживања од продаје и остала потраживања	4.611.283	411.768
Залихе	(7.668.136)	(4.827.410)
Остала обртна имовина	1.522.191	2.021.674
Обавезе из пословања и остале обавезе	(11.255.753)	2.086.812
Остали порези изузев пореза на добит	386.556	12.310
	(12.403.859)	(294.846)
Порез на добит	(1.179.808)	(1.187.959)
Плаћена камата	(632.309)	(856.093)
Примљена камата	178.336	194.012
	(1.633.781)	(1.850.040)
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>	<b>2.183.865</b>	<b>10.213.432</b>
<b>Токови готовине из инвестиционих активности</b>		
Одливи готовине по основу стицања инструмената капитала	-	(147.949)
Одливи по основу стицања заједничких улагања	-	(1.008.221)
Приливи по основу датих кредита	-	13.728
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања	(11.072.978)	(14.212.044)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	93.230	77.258
Остали приливи (одливи)	(472)	542.617
<b>Нето токови готовине из инвестиционих активности</b>	<b>(10.980.220)</b>	<b>(14.734.611)</b>
<b>Токови готовине из активности финансирања</b>		
Приливи готовине од примљених кредита	9.313.922	5.722.848
Готовинске отплате позајмљених износа	(1.732.927)	(4.986.541)
<b>Нето токови готовине из активности финансирања</b>	<b>7.580.995</b>	<b>736.307</b>
<b>Нето смањење готовине и готовинских еквивалената</b>		
	(1.215.360)	(3.784.872)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(62.123)	167.272
<b>Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода</b>	<b>8.707.775</b>	<b>12.069.897</b>
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>	<b>7.430.292</b>	<b>8.452.297</b>

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја.

## НАПОМЕНЕ УЗ ПЕРИОДИЧНЕ САЖЕТЕ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

### 1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

Отворено акционарско друштво Нафтна индустрија Србије, Нови Сад (у даљем тексту: Друштво) и њена зависна правна лица (заједно: Група), је вертикално интегрисана нафтна компанија која претежно послује у Републици Србији. Основне активности Групе обухватају:

- Истраживање, развој и производња сирове нафте и гаса,
- Производња нафтних деривата и
- Трговина нафтним дериватима и гасом.

Друштво је основано Одлуком Владе Републике Србије од 7. јула 2005. Другог фебруара 2009. године Гаспром Њефт је реализовао куповину 51% основног капитала Нафтне индустрија Србије чиме Друштво постаје зависно друштво ОАО Гаспром Њефта. У марту 2011. године у складу са Уговором о продаји и куповини акција Друштва, ОАО Гаспром Њефт је реализовао куповину додатних 5,15% акција чиме је повећао своје учешће у власништву на 56,15%.

Друштво је регистровано као отворено акционарско друштво чије се акције котирају на листингу А – Prime Market Београдске берзе.

Ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени су од стране генералног директора и биће презентовани Одбору Директора ради одобравања.

### 2. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

#### Основе за састављање финансијских извештаја

Група води књиге и рачуноводствену евиденцију у складу са рачуноводственим и пореским принципима, правилима и праксама захтеваним у Србији. Приложени периодични сажети консолидовани финансијски извештаји су превасходно припремљени на основу статутарних књига и рачуноводствене евиденције које су кориговане и рекласификоване како би њихова презентација била у складу са Међународним стандардима финансијског извештавања (МСФИ).

Приложени периодични сажети консолидовани финансијски извештаји састављени су у складу са МРС 34 "Периодично финансијско извештавање". МРС 34 не захтева сва потребна обелодањивања која су прописана међународним стандардима финансијског извештавања.

Група није обелоданила информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним консолидованим финансијским извештајима за 2013. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања које нису значајно измењене у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Групе верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим консолидованим финансијским извештајима за 2013. годину.

Резултат за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2014. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

#### Промене рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих финансијских извештаја су конзистентне са оним које су примењене приликом састављања консолидованих финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2013. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

#### Примена нових МСФИ

Нови и допуњени стандарди и тумачења чија примена постаје обавезна за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године:

- измене и допуне МРС 32 'Финансијски инструменти',
- измене и допуне тумачења у вези са заједничким улагањима обухваћеним МСФИ 10 'Консолидовани финансијски извештаји', МСФИ 12 'Обелодањивање учешћа у другим правним лицима' и МРС 27 'Појединачни финансијски извештаји',

- измене и допуне МРС 36 'Умањење вредности имовине', захтеви за додатним обелодањивањима,
- измене и допуне МРС 39 'Финансијски инструменти: признавање и одмеравање у вези са новинама у одмеравању финансијских деривата',
- IFRIC 21, 'Државни намети', измене 2013.

Група је иницијално применила измене стандарда и тумачења приликом припреме ових периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја. Измена ових стандарда и тумачења нису имала значајан утицај на периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје Групе.

### 3. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Поједини нови стандарди и тумачења су објављени и биће обавезни за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године, а које Група није раније усвојила:

- **МСФИ 9, Финансијски инструменти:** Део 1: Класификација и мерење. МСФИ 9, објављен новембра 2009. године, замењује оне делове МРС 39 који се односе на класификовање и мерење финансијских средстава. МСФИ 9 је додатно измењен и допуњен октобра 2010. године и новембра 2013. године са циљем да се размотри питање класификовања и одмеравања финансијских обавеза. У даљем тексту приказани су основни елементи стандарда:
  - Финансијска средства се класификују у две категорије одмеравања: као средства која се накнадно одмеравају по фер вредности или као средства која се накнадно одмеравају по амортизованој вредности. Одлука о класификацији средстава доноси се приликом њиховог почетног признавања. Класификација зависи од пословног модела који правно лице користи за потребе управљања својим финансијским инструментима, као и од карактеристика инструмента са аспекта уговорних новчаних токова.
  - Инструмент се накнадно одмерава по амортизованој вредности само уколико је реч о дужничком инструменту и (и) ако је циљ пословног модела правног лица да држи средство за потребе наплате уговорних токова готовине, те (и) ако се код уговорних токова готовине средства ради само о плаћању главнице и камате (тј. само има "основна обележја кредита"). Сви остали дужнички инструменти одмеравају се по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у извештају о укупном резултату.
  - Сви инструменти капитала се накнадно одмеравају по фер вредности. Инструменти капитала који се држе ради трговања одмеравају се по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у извештају о укупном резултату. За сва остала учешћа у капиталу може се, приликом почетног признавања, донети неопозива одлука да се нереализовани и реализовани добици и губици по основу фер вредности признају у Укупном осталом финансијском резултату уместо у Билансу успеха. Добити и губици по фер вредности не могу се накнадно признати у извештају о укупном резултату. Одлука се може донети за сваки инструмент посебно. Дивиденде се признају у извештају о укупном резултату уколико представљају принос на инвестиције.
  - У МРС 39, највећи број захтева за класификацију и одмеравање финансијских обавеза пренет је у МСФИ 9 у неизмењеном облику. Основна измена огледа се у томе да је правно лице у обавези да ефекте промена у властитом кредитном ризику финансијских обавеза класификованих по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у извештају о укупном резултату прикаже у Укупном осталом финансијском резултату. Измене МСФИ 9 из новембра 2013 године дозвољавају друштвима да наставе да мере своје финансијске инструменте у складу са МРС 39 али у исто време да имају корист од унапређеног рачуноводства у вези са властитим кредитним ризиком у МСФИ 9.
  - Уведена је значајана измена рачуноводственог обухватања хеџинга који ће омогућити друштвима боље обелодањивање активности управљања ризицима у својим финансијским извештајима. Измене МСФИ 9 повећале су број ставки квалификованих за обухватање у оквиру хеџинга (ризик компоненте нефинансијских ставки могу бити дефинисане под условом да их је могуће појединачно идентификовати и поуздано измерити; деривати могу бити укључени као део хеџинга; групе и нето позиције могу бити дефинисане као ставке хеџинга, итд)



.Измене у МСФИ 9. такође су повећале прихватљивост хеџинг инструмената омогућавајући да финансијски инструменти класификовани по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у добитку или губитку одреде као хеџинг инструменти. Основна разлика у односу на хеџинг модел обухваћен МРС 39 је одсуство прага од 80-125% за ефективан хеџинг и захтев да се изврши ретроспективно тест ефективности хеџинга. У складу са МСФИ 9 моделом, неопходно је да постоји економска веза између хеџоване ставке и хеџинг инструмента, без квантитативног прага.

- Повећани су захтеви за обелодањивањем стратегије за управљање ризицима, обелодањивања новчаних токова по основу хеџинг активности и утицаја хеџинга на финансијске извештаје.
- Датум ступања на снагу МСФИ 9 ће бити дефинисан након што се стандард заврши. Ранија примена стандарда је допуштена. Група не планира да усвоји стандард пре датума који је обавезујући за примену и тренутно процењује утицај новог стандарда на своје Консолидоване финансијске извештаје.

Датум ступања на снагу МСФИ 9 ће бити дефинисан након што се стандард заврши. Ранија примена стандарда је допуштена. Група не планира да усвоји стандард пре датума који је обавезујући за примену и тренутно процењује утицај новог стандарда на своје консолидоване финансијске извештаје.

Измене и допуне **МРС 19, Примања запослених**, (објављен новембра 2013. године, важећи за периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014) у вези са доприносима од стране запослених или трећих лица. Циљ измена и допуна јесте да поједностави рачуноводствено обухватање за доприносе који су независни од броја година запослења.

Осим уколико у тексту горе није другачије наведено, не очекује се да ће нови стандарди и тумачења имати значајног утицаја на периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје Групе.

#### 4. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од три месеца које се завршио дана 31. марта 2014. и 2013. године. Пословни сегменти су компоненте чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

Пословне активности Групе су организоване у два главна пословна сегмента: Upstream и Downstream.

Upstream (истраживање и производња) обухвата следеће операције Групе: Истраживање, развој и производња сирове нафте и природног гаса и услуге на нафтним пољима. Downstream (прерада и маркетинг) обухвата прераду сирове нафте у нафтне деривате, те набавку, продају и транспорт сирове нафте и осталих нафтних деривата. Трошкови корпоративне администрације су презентовани у оквиру пословног сегмента прерада и маркетинг.

Секција Елиминације обухвата елиминације и друге корекције у вези са продајом између сегмената и нереализоване профите настале од продаје сирове нафте и производа. Продаја између сегмената се заснива на процењеним тржишним ценама.

ЕБИТДА представља ЕБИТДА-у Групе. Руководство верује да ЕБИТДА представља користан показатељ пословања Групе јер представља тренд резултата без приказивања утицаја одређених трошкова. ЕБИТДА представља добитак пре трошка камата, трошка пореза на добит, амортизације, финансијских прихода (расхода) нето и осталих неоперативних прихода (трошкова). ЕБИТДА је додатни не-МСФИ финансијски показатељ који руководство користи да оцени успешност пословања.



Резултати извештајних сегмената за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2014. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	21.486.201	55.467.626	(20.353.874)	56.599.953
Међусегментни	20.167.658	186.216	(20.353.874)	-
Екстерни	1.318.543	55.281.410	-	56.599.953
ЕБИТДА (сегментни резултат)	17.802.712	(2.297.313)	-	15.505.399
Амортизација	(926.315)	(2.101.328)	-	(3.027.643)
Губици због обезвређења	(1.989)	(127.250)	-	(129.239)
Финансијски расходи, нето	(69.868)	(720.442)	-	(790.310)
Порез на добит	(176.560)	(1.958.233)	-	(2.134.793)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>16.487.013</b>	<b>(7.878.642)</b>	-	<b>8.608.371</b>

Резултати извештајних сегмената за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2013. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	21.997.885	49.197.630	(21.744.775)	49.450.740
Међусегментни	21.705.004	39.771	(21.744.775)	-
Екстерни	292.881	49.157.859	-	49.450.740
ЕБИТДА (сегментни резултат)	19.207.113	(7.407.737)	-	11.799.376
Амортизација	(777.385)	(1.712.088)	-	(2.489.473)
Губици због обезвређења	-	(356)	-	(356)
Финансијски расходи, нето	(78.767)	(700.155)	-	(778.922)
Порез на добит	(2.131)	(1.174.628)	-	(1.176.759)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>18.160.920</b>	<b>(10.903.825)</b>	-	<b>7.257.095</b>

ЕБИТДА за период од три месеца који се завршио 31. марта 2014. и 2013. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2014.	2013.
Нето добит за период	8.608.371	7.257.095
Порез на добит	2.134.793	1.176.759
Финансијски расходи	857.490	921.226
Финансијски приходи	(67.180)	(142.304)
Трошкови амортизације	3.027.643	2.489.473
Нето губитак на курсним разликама	765.671	21.032
Остали трошкови нето	88.402	278.788
Остали неоперативни трошкови (приходи), нето*	90.209	(202.693)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>15.505.399</b>	<b>11.799.376</b>

\* Остали неоперативни (приходи) трошкови, нето се већином односе на резевисања за судске спорове и остала резервисања.

Анализа укупних прихода од продаје (са аспекта порекла тржишта купца) дата је у табели:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта 2014.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.248.245	1.248.245
Продаја природног гаса	1.679.055	-	1.679.055
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	1.674.941	-	1.674.941
Продаја нафтних деривата	47.072.970	5.110.734	52.183.704
Малопродаја	12.186.227	-	12.186.227
Велепродаја	34.886.743	5.110.734	39.997.477
Остала продаја	1.470.333	18.616	1.488.949
<b>Продаја укупно</b>	<b>50.222.358</b>	<b>6.377.595</b>	<b>56.599.953</b>

	Период од три месеца који се завршио 31. марта 2013.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	26.650	26.650
Продаја природног гаса	1.722.158	-	1.722.158
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	1.722.158	-	1.722.158
Продаја нафтних деривата	38.945.431	7.372.716	46.318.147
Малопродаја	11.828.552	-	11.828.552
Велепродаја	27.116.879	7.372.716	34.489.595
Остала продаја	1.381.854	1.931	1.383.785
<b>Продаја укупно</b>	<b>42.049.443</b>	<b>7.401.297</b>	<b>49.450.740</b>

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 39.997.477 РСД (2013: 34.489.595 РСД) приходи у износу од 8.024.380 РСД (2013: 7.315.142 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Седиште Групе је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 50.222.358 РСД (период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2013: 42.049.443 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 6.377.595 РСД (период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2013: 7.401.297 РСД). Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2014.	2013.
Продаја сирове нафте	1.248.245	26.650
Продаја природног гаса (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	1.589.516	276.523
Босна и Херцеговина	1.663.830	544.208
Румунија	758.305	35.207
Остала тржишта	1.099.083	6.516.778
	5.110.734	7.372.716
Остали приходи	18.616	1.931
	<b>6.377.595</b>	<b>7.401.297</b>

## 5. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	31. март 2014.	31. децембар 2013.
Готовина у банци и благајна	4,065,108	6,068,422
Депозити са доспећем до 3 месеца	1,512,689	769,607
Новчана средства на ескроу рачуну	1,626,980	1,650,878
Остала новчана средства	225,515	218,868
	<b>7,430,292</b>	<b>8,707,775</b>

## 6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	31. март 2014.	31. децембар 2013.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	9.361	3.537
- трећим лицима	71.015.993	74.579.495
	71.025.354	74.583.032
Потраживања за нефактурисани приход	39.466	1.383.654
Остала потраживања	9.946.473	9.834.081
	81.011.293	85.800.767
<i>Минус: исправка вредности</i>	(29.504.780)	(29.682.881)
<b>Укупно за потраживања по основу продаје</b>	<b>51.506.513</b>	<b>56.117.886</b>

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	31. март 2014.	31. децембар 2013.
До 3 месеца	38.165.606	38.816.285
Преко 3 месеца	32.859.748	35.766.747
	<b>71.025.354</b>	<b>74.583.032</b>

На дан 31. марта 2014. године од износа 32.859.748 РСД (31. децембра 2013. године: 35.766.747 РСД) који се односи на доспела потраживања по основу продаје, потраживања у износу од 21.626.476 РСД (31. децембра 2013. године: 21.855.267 РСД) била су обезвређена. Преостала потраживања у износу од 11.233.272 РСД (31. децембра 2013. године: 13.911.480 РСД) односе се на велики број независних купаца за које руководство верује да ће измирити своје обавезе у скоријој будућности.

Старосна структура исправљених потраживања од продаје била је следећа:

	31. март 2014.	31. децембар 2013.
До 3 месеца	1.063.445	1.098.697
Преко 3 месеца	20.563.031	20.756.570
	<b>21.626.476</b>	<b>21.855.267</b>

Валутна структура потраживања по основу продаје и других потраживања је следећа::

	31. март 2014.	31. децембар 2013.
РСД	69.265.909	72.933.102
ЕУР	10.474.550	10.382.718
УСД	995.765	2.229.144
Остало	275.069	255.803
	<b>81.011.293</b>	<b>85.800.767</b>

Промене на исправци вредности потраживања по основу продаје и других потраживања су:

	Потраживања по основу продаје	Остала потраживања	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2013. године</b>	21.360.758	5.820.064	27.180.822
Резервисања за обезвређење потраживања (напомена 18)	294.375	-	294.375
Укидање резервисања (напомена 18)	(335.841)	-	(335.841)
Остало	56.692	548.005	604.697
<b>На дан 31. марта 2013. године</b>	<b>21.375.984</b>	<b>6.368.069</b>	<b>27.744.053</b>
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	21.855.267	7.827.614	29.682.881
Резервисања за обезвређење потраживања (напомена 18)	148.608	-	148.608
Укидање резервисања (напомена 18)	(335.661)	-	(335.661)
Остало	(41.738)	50.690	8.952
<b>На дан 31. марта 2014. године</b>	<b>21.626.476</b>	<b>7.878.304</b>	<b>29.504.780</b>

Трошкови обезвређења или отписа су укључени у трошкове продаје, опште и административне трошкове у консолидованом извештају о укупном резултату. Отпис обезвређења потраживања се врши у моменту када се више не очекује њихова наплата.

## 7. ЗАЛИХЕ

	31. март 2014.	31. децембар 2013.
Сирова нафта	30.387.719	25.490.951
Гас	-	98.558
Нафтни деривати	15.979.950	13.624.136
Материјал	8.061.389	7.617.850
Остало	783.105	767.490
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(6.884.047)	(6.939.005)
	<b>48.328.116</b>	<b>40.659.980</b>

## 8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	31. март 2014.	31. децембар 2013.
Дати аванси	459.300	799.548
Потраживања за ПДВ	1.374.270	1.939.549
Разграничени ПДВ	1.300.282	2.681.103
Унапред плаћени трошкови	79.712	137.145
Унапред плаћени трошкови царине	67.480	57.272
Унапред плаћена акциза	1.521.335	1.441.590
Остала краткорочна потраживања	19.672.807	18.269.246
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(18.809.952)	(17.959.692)
	<b>5.665.234</b>	<b>7.365.761</b>

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 31. марта 2014. године у износу од 1.300.282 РСД (31. децембра 2013: 2.681.103 РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 31. марта 2014. године у износу од 1.521.335 РСД (31. децембар 2013: 1.441.590 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту.

Промене на рачунима исправке вредности осталих краткорочних потраживања су приказане у табели испод:

	<b>Дати аванси</b>	<b>Остала краткорочна потраживања</b>	<b>Укупно</b>
<b>На дан 1. јануара 2013. године</b>	373.071	13.193.909	13.566.980
Исправка вредности остале обртне имовине (напомена 18)	-	173.064	173.064
Укидање исправке вредности (напомена 18)	(449)	(55.099)	(55.548)
Остало	-	(6.379)	(6.379)
<b>На дан 31. марта 2013. године</b>	<b>372.622</b>	<b>13.305.495</b>	<b>13.678.117</b>
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	253.069	17.706.623	17.959.692
Исправка вредности остале обртне имовине (напомена 18)	13	967.009	967.022
Укидање исправке вредности (напомена 18)	(8.888)	(46.730)	(55.618)
Остало	37	(61.181)	(61.144)
<b>На дан 31. марта 2014. године</b>	<b>244.231</b>	<b>18.565.721</b>	<b>18.809.952</b>

## 9. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнике, постројења и опрема у припреми	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2013.</b>						
Набавна вредност	53.376.416	96.895.806	33.016.407	18.938.910	27.786.293	230.013.832
Исправка вредности и обезвређење	(20.466.813)	(23.887.053)	(13.125.313)	(8.293.223)	(4.319.865)	(70.092.267)
<b>Неотписана вредност</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>Период завршен 31. марта 2013.</b>						
Повећања	1.834.838	2.624.789	635.851	687.175	3.372.186	9.154.839
Аквизиције из пословних комбинација	-	-	3.815.387	-	131.095	3.946.482
Обезвређење	-	-	-	-	(356)	(356)
Амортизација	(707.316)	(1.151.523)	(274.918)	(157.042)	(954)	(2.291.753)
Пренос са/на инвестиционе некретнине	-	-	2.070	-	(26.730)	(24.660)
Отуђења и отписи	(62)	(182)	(157.442)	(5.916)	(183.504)	(347.106)
Остали преноси	(712.288)	180.419	5.410	(194.099)	696.369	(24.189)
Транслационе резерве	(96)	-	(80.473)	(4.573)	(37.119)	(122.261)
	33.324.679	74.662.256	23.836.979	10.971.232	27.417.415	170.212.561
<b>На дан 31. марта 2013.</b>						
Набавна вредност	48.336.099	99.324.820	37.199.698	18.450.679	31.736.660	235.047.956
Исправка вредности и обезвређење	(15.011.420)	(24.662.564)	(13.362.719)	(7.479.447)	(4.319.240)	(64.835.390)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>33.324.679</b>	<b>74.662.256</b>	<b>23.836.979</b>	<b>10.971.232</b>	<b>27.417.420</b>	<b>170.212.566</b>
<b>На дан 1. јануара 2014.</b>						
Набавна вредност	58.161.373	108.204.314	44.958.981	19.127.652	45.176.238	275.628.558
Исправка вредности и обезвређење	(17.442.672)	(28.192.781)	(13.015.775)	(7.989.794)	(4.055.015)	(70.696.037)
<b>Неотписана вредност</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>Период завршен 31. марта 2014.</b>						
Повећања	3.779.341	193.193	1.722.840	97.176	4.362.352	10.154.902
Обезвређење	-	-	(29.907)	-	(2.431)	(32.338)
Амортизација	(857.081)	(1.295.074)	(478.687)	(175.623)	(809)	(2.807.274)
Пренос са/на инвестиционе некретнине	35.121	1.316	36.481	7.399	-	80.317
Отуђења и отписи	(10.149)	8.044	(48.974)	(21.469)	(120.642)	(193.190)
Остали преноси	(44.328)	(244.383)	(7.990)	301.905	(100.644)	(95.440)
Транслационе резерве	30	-	118.644	-	20.097	138.771
	43.621.635	78.674.629	33.255.613	11.347.246	45.279.146	212.178.269
<b>На дан 31. марта 2014.</b>						
Набавна вредност	61.842.042	108.077.913	46.678.567	19.538.445	49.332.006	285.468.973
Исправка вредности и обезвређење	(18.220.407)	(29.403.284)	(13.422.954)	(8.191.199)	(4.052.860)	(73.290.704)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>43.621.635</b>	<b>78.674.629</b>	<b>33.255.613</b>	<b>11.347.246</b>	<b>45.279.146</b>	<b>212.178.269</b>

## Средства за производњу нафте и гаса

	Капитализовани трошкови истраживања	Капитализовани трошкови развоја	Укупно инвестиције у току (истраживање и развој)	Производна средства	Остала пословна средства	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2013.</b>						
Набавна вредност	6.354.587	5.315.398	11.669.985	53.376.416	123.953	65.170.354
Исправка вредности и обезвређење	(3.973)	(304.214)	(308.187)	(20.466.813)	(110.641)	(20.885.641)
<b>Неотписана вредност</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>Период завршен 31. марта 2013.</b>						
Повећања	1.484.798	3.162.021	4.646.819	-	-	4.646.819
Пренос са инвестиција у току	-	(1.605.004)	(1.605.004)	1.604.986	18	-
Остали преноси	-	10.500	10.500	(482.436)	(16)	(471.952)
Амортизација	(781)	-	(781)	(707.316)	-	(708.097)
Отуђења и отписи	-	(3.018)	(3.018)	(62)	-	(3.080)
Транслационе резерве	(29.342)	-	(29.342)	(96)	-	(29.438)
	7.805.289	6.575.683	14.380.972	33.324.679	13.314	47.718.965
<b>На дан 31. марта 2013.</b>						
Набавна вредност	7.809.982	6.878.847	14.688.829	48.336.099	122.154	63.147.082
Исправка вредности и обезвређење	(4.693)	(303.164)	(307.857)	(15.011.420)	(108.840)	(15.428.117)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>7.805.289</b>	<b>6.575.683</b>	<b>14.380.972</b>	<b>33.324.679</b>	<b>13.314</b>	<b>47.718.965</b>
<b>На дан 1. јануара 2014.</b>						
Набавна вредност	13.222.087	13.397.107	26.619.194	58.161.373	33.510	84.814.077
Исправка вредности и обезвређење	(10.867)	(238.059)	(248.926)	(17.442.672)	(20.267)	(17.711.865)
<b>Неотписана вредност</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>Период завршен 31. марта 2014.</b>						
Повећања	2.203.160	5.274.246	7.477.406	-	-	7.477.406
Пренос са инвестиција у току	(24.837)	(3.793.551)	(3.818.388)	3.818.388	-	-
Остали преноси	-	32.152	32.152	(48.254)	(81)	(16.183)
Обезвређења	-	(1.989)	(1.989)	-	-	(1.989)
Амортизација	(809)	-	(809)	(857.081)	-	(857.890)
Отуђења и отписи	(24.066)	(162.340)	(186.406)	(10.149)	-	(196.555)
Транслационе резерве	18.913	-	18.913	30	-	18.943
	15.383.581	14.507.566	29.891.147	43.621.635	13.162	73.525.944
<b>На дан 31. марта 2014.</b>						
Набавна вредност	15.395.202	14.747.614	30.142.816	61.842.042	33.429	92.018.287
Исправка вредности и обезвређење	(11.621)	(240.048)	(251.669)	(18.220.407)	(20.267)	(18.492.343)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>15.383.581</b>	<b>14.507.566</b>	<b>29.891.147</b>	<b>43.621.635</b>	<b>13.162</b>	<b>73.525.944</b>

**10. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА**

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Дати аванси за основна средства	6.375.726	6.481.062
Унапред плаћени трошкови	1.027.902	1.033.330
Остала средства	1.082.007	1.083.046
Минус: исправка вредности	(29.899)	(29.899)
	<b>8.455.736</b>	<b>8.567.539</b>

**11. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ И ДЕО ДУГОРОЧНИХ ОБАВЕЗА КОЈИ ДОСПЕВА ДО ГОДИНУ ДАНА**

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Краткорочни кредити	2.122.303	300.029
Обавезе за камату	199.860	136.403
Остале краткорочне финансијске обавезе	29	-
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 15)	30.813.077	27.596.332
Део дугорочних обавеза по фин. лизингу који доспева до једне године (напомена 15)	13.758	22.081
	<b>33.149.027</b>	<b>28.054.845</b>

**12. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА**

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Обавезе према добављачима		
- повезана лица	28.636.269	37.925.059
- трећа лица	10.476.720	13.507.743
Обавезе за дивиденду	3.772.308	3.772.308
Остале обавезе из пословања	70.777	70.905
	<b>42.956.074</b>	<b>55.276.015</b>

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 31. марта 2014. године у износу од 28.636.269 РСД (31.децембра 2013: 37.925.059 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Gazprom Neft Trading, Аустрија по основу набавке сирове нафте у износу од 19.373.027 РСД (31. децембра 2013.: 28.139.826 РСД).

**13. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ**

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Примљени аванси	880.615	892.243
Обавезе према запосленима	3.719.873	2.636.098
Разграничења и укалкулисани приход	20.325	24.020
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	24.005	6.970
	<b>4.644.818</b>	<b>3.559.331</b>

**14. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ**

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Обавеза за рудну ренту	589.910	522.953
ПДВ	1.794.412	517.592
Обавеза за акцизе	3.881.409	4.312.273
Обавезе за царину	638.309	1.624.014
Обавезе за остале порезе и таксе	2.226.906	1.724.223
	<b>9.130.946</b>	<b>8.701.055</b>



**15. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ**

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	49.642.169	50.655.813
Банкарски кредити	45.373.238	37.948.303
Обавезе за финансијски лизинг	100.337	107.689
Остале дугорочне обавезе	48.642	40.486
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза	(30.826.835)	(27.618.413)
	<b>64.337.551</b>	<b>61.133.878</b>

*Банкарски кредити*

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Дугорочни кредити у земљи	12.072.463	12.048.569
Дугорочни кредити у иностранству	33.300.775	25.899.734
	45.373.238	37.948.303
Текуће доспеће дугорочних кредита	(25.446.356)	(22.264.141)
	<b>19.926.882</b>	<b>15.684.162</b>

## Доспеће банкарских кредита:

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Између 1 и 2 године	10.095.410	2.926.308
Између 2 и 5 године	4.048.331	6.871.962
Преко 5 година	5.783.141	5.885.892
	<b>19.926.882</b>	<b>15.684.162</b>

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских кредита у земљи и иностранству је следећа:

	<b>31. март 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
УСД	35.725.541	28.343.857
ЕУР	9.002.895	8.961.940
РСД	280.693	280.783
ЈПЈ	364.109	361.723
	<b>45.373.238</b>	<b>37.948.303</b>

Група наведене обавезе по кредитима плаћа у складу са уговореном динамиком, односно сходно утврђеним ануитетним плановима. Група је уговорила са повериоцима фиксне и променљиве каматне стопе. Променљиве каматне стопе су везане за Еурибор, Белибор и Либор.

Руководство очекује да ће Група бити у могућности да све уговорене обавезе по кредитима испуни у складу са утврђеним роковима.

Преглед обавеза по основу банкарских кредита са стањем на дан 31. марта 2014. године и 31. децембра 2013. године дат је у следећој табели:

Поверилац	Валута	31. март 2014.	31. децембар 2013.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>			
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	276.062	279.719
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	447.639	454.900
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	219.929	225.341
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	1.493.909	1.526.400
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	4.488.872	4.459.990
Уникредит банка, Београд	УСД	4.865.359	4.821.436
Уникредит банка, Београд	РСД	278.900	278.900
Остали кредити	РСД	1.793	1.883
		<b>12.072.463</b>	<b>12.048.569</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>			
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	510.421	518.612
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	364.109	361.723
Ерсте банка, Холандија	ЕУР	3.461.535	3.439.263
Ерсте банка, Холандија	УСД	5.452.558	5.403.333
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	8.388.550	8.312.820
НБГ банка, Велика Британија	УСД	4.194.275	2.493.846
Алфа банка, Велика Британија	УСД	6.350.132	3.325.128
Пиреус банка, Велика Британија	УСД	1.677.710	1.662.563
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	2.516.565	-
Нефтегазоваја Иновационаја Корпорација, Руска Федерација	ЕУР	384.920	382.446
		33.300.775	25.899.734
<i>Минус текућа доспећа дугорочних кредита</i>		(25.446.356)	(22.264.141)
		<b>19.926.882</b>	<b>15.684.162</b>

	Валута	Текућа доспећа		Дугорочна доспећа	
		31. март 2014.	31. децембар 2013.	31. март 2014.	31. децембар 2013.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>					
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	14.099	13.070	261.963	266.649
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	22.604	20.972	425.035	433.928
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	11.105	12.148	208.824	213.193
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	75.436	82.030	1.418.473	1.444.370
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	249.875	248.267	4.238.997	4.211.723
Уникредит банка, Београд	УСД	4.865.359	4.821.436	-	-
Уникредит банка, Београд	РСД	278.900	278.900	-	-
Остали кредити	РСД	365	369	1.425	1.514
		5.517.743	5.477.192	6.554.717	6.571.377
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>					
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	32.300	30.197	478.121	488.415
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	18.386	16.978	345.723	344.745
Ерсте банка, Холандија	ЕУР	3.461.535	3.439.263	-	-
Ерсте банка, Холандија	УСД	-	-	5.452.558	5.403.333
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	8.388.550	8.312.820	-	-
НБГ банка, Велика Британија	УСД	-	-	4.194.275	2.493.846
Алфа банка, Велика Британија	УСД	6.350.132	3.325.128	-	-
Пиреус банка, Велика Британија	УСД	1.677.710	1.662.563	-	-
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	-	-	2.516.565	-
Нефтегазоваја Иновационнаја Корпорација, Руска Федерација	ЕУР	-	-	384.923	382.446
		19.928.613	16.786.949	13.372.165	9.112.785
		<b>25.446.356</b>	<b>22.264.141</b>	<b>19.926.882</b>	<b>15.684.162</b>

**16. НАБАВНА ВРЕДНОСТ НАФТЕ, ГАСА И НАФТНИХ ДЕРИВАТА**

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2014.	2013.
Сирова нафта	24.726.416	22.747.917
Нафтни деривати	5.067.575	3.453.639
Остало	36.880	41.336
	<b>29.830.871</b>	<b>26.242.892</b>

**17. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ**

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2014.	2013.
Трошкови запослених	1.731.008	1.976.300
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	369.532	607.725
Трошкови одржавања и поправки	622.674	337.436
Трошкови енергије и комуналних услуга	703.165	345.156
Остало	1.124.995	1.387.026
	<b>4.551.374</b>	<b>4.653.643</b>

**18. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ**

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2014.	2013.
Трошкови запослених	2.605.142	2.883.890
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	251.787	244.286
Трошкови закупа	94.760	66.186
Трошкови службеног пута	64.731	97.862
Трошкови заштите и обезбеђења	102.402	105.112
Трошкови осигурања	59.585	44.331
Услуге транспорта и складиштења	103.196	120.857
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	724.351	76.050
Остало	1.076.805	945.794
	<b>5.082.759</b>	<b>4.584.368</b>

**19. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ ОБАВЕЗЕ***Финансијске гаранције*

На дан 31. марта 2014. године укупни износ датих финансијских гаранција од стране Групе износи 2.959.626 РСД и највећом делом се односи на царинске обавезе у износу од 1.602.400 РСД (2013: 1.603.960 РСД).

*Заштита животне средине*

Руководство Групе је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 647.212 РСД (31. децембар 2013.: 690.094 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Групе са законском регулативом Републике Србије.

Руководство Групе сматра да, на основу важеће законске регулативе трошкови повезани са питањима заштите животне средине нису значајно виши у односу на резервисани износ. Међутим, могуће је да ће наведени трошкови значајно расти у будућем периоду у случају да законска регулатива постане рестриктивнија.

*Остале потенцијалне обавезе*

На дан 31. марта 2014. године Група није формирала резервисање за потенцијални губитак који може настати по основу процене пореских обавеза од стране Министарства финансија Анголе, према којој Група треба да плати разлику у обрачуну пореза у износу од 81 милиона УСД која се односи на додатну профитну нафту за период од 2002. до 2009. Руководство сматра да, на основу услова из потписаних концесионих уговора са државом Анголом и на основу мишљења правних консултаната из Анголе, такав захтев није у складу са тренутно важећим законским оквиром у Анголи због чињенице да власти нису правилно израчунале профитну нафту и да је профитна нафта уговорна обавеза која треба да се испуни према националном концесионару, што је у супротности са мишљењем Министарства финансија Анголе. Руководство Групе ће уложити жалбу против било какве акције принудне наплате пореза од стране Министарства финансија Анголе и предузети све потребне кораке у циљу одлагања наплате пореза док суд Анголе не донесе коначну одлуку о овом питању. На основу искуства осталих концесионара, суд Анголе још увек није донео одлуку у вези са њиховим жалбама против исте одлуке Министарства финансија, иако су жалбе поднете пре четири године. Узимајући све наведено у обзир, руководство Групе сматра да на дан 31. марта 2014. године постоји значајан степен неизвесности у вези времена потребног за решавање захтева Министарства финансија Анголе и, уколико га има, износа додатног пореза на профитну нафту.

**20. ДРУШТВА ГРУПЕ**

Консолидовани финансијски извештаји обухватају извештаје матичног друштва и следећих зависних друштава у земљи и иностранству:

Друштво	Држава	Учешће %	
		31. март 2014.	31. децембар 2013.
О Зоне а.д., Београд	Србија	100	100
НИС Петрол д.о.о., Бања Лука	Босна и Херцеговина	100	100
НИС Петрол е.о.о.д., Софија	Бугарска	100	100
NIS Petrol SRL, Букурешт,	Румунија	100	100
Rannon naftagas Kft, Будимпешта	Мађарска	100	100
НИС Оверсис, Ст Петерсбург	Русија	100	100
Нафтагас-Нафтни сервис д.о.о., Нови Сад	Србија	100	100
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., Нови Сад	Србија	100	100
Нафтагас-Технички сервис д.о.о., Зрењанин	Србија	100	100
Нафтагас-Транспорт д.о.о., Нови Сад	Србија	100	100
Г Петрол д.о.о. Сарајево	Босна и Херцеговина	100	100
Јадран - Нафтагас д.о.о. Бања Лука	Босна и Херцеговина	66	66
Јубос д.о.о., Бор	Србија	51	51
Светлост Бујановац	Србија	51	51

**21. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА**

У сврху састављања ових периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја, лица се сматрају повезаним уколико једно лице има контролу над другим или је у могућности да значајно утиче на доношење финансијских и пословних одлука у складу са МРС 24 Повезана правна лица.

Већински власник Групе је Гаспром Њефт, Ст Петерсбург, Руска Федерација у чијем власништву се налази 56,15% акција Друштва. Други акционар по броју акција је Република Србија са 29,87% акција Друштва док се са преосталим делом од 13,98%, у власништву мањинских акционара, тргује на Београдској берзи. Крајњи власник Групе је Гаспром, Руска Федерација.

Група је у периоду од три месеца који се завршио 31. марта 2014. године и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте и нафтних производа.

На дан 31. марта 2014. године и 31. децембра 2013. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
<b>На дан 31. март 2014.</b>				
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	9.361	46.409	55.770
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	1.008.221	1.008.221
Добављачи и остале обавезе из пословања	(9.246.927)	(19.389.342)	-	(28.636.269)
Остале краткорочне обавезе	-	(15.704)	-	(15.704)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.366.721)	-	-	(5.366.721)
Дугорочне финансијске обавезе	(44.275.448)	-	-	(44.275.448)
	<b>(58.889.096)</b>	<b>(19.395.685)</b>	<b>1.054.630</b>	<b>(77.230.151)</b>
<b>На дан 31. децембар 2013.</b>				
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	3.537	11.385	14.922
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	1.008.221	1.008.221
Добављачи и остале обавезе из пословања	(9.338.240)	(28.586.819)	-	(37.925.059)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.332.191)	-	-	(5.332.191)
Дугорочне финансијске обавезе	(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>

У периоду од три месеца који се завршио дана 31. марта 2014. и 2013. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
<b>Период од три месеца који се завршио 31. марта 2014.</b>				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	718.136	-	718.136
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	-	(25.682.902)	-	(25.682.902)
Трошкови производње и прераде	(1.849)	(4.907)	-	(6.756)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(7.229)	-	-	(7.229)
Остали расходи, нето	(4.556)	3.909	-	(647)
Финансијски расходи	(299.073)	-	-	(299.073)
	<b>(312.707)</b>	<b>(24.965.764)</b>	<b>-</b>	<b>(25.278.471)</b>

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
<b>Период од три месеца који се завршио 31. марта 2013.</b>				
Остали приходи	-	40.463	-	40.463
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	-	(20.563.269)	-	(20.563.269)
Трошкови производње и прераде	(923)	(25.202)	-	(26.125)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(7.218)	-	-	(7.218)
Остали расходи, нето	(4.437)	(43.472)	-	(47.909)
Финансијски расходи	(308.064)	-	-	(308.064)
	<b>(320.642)</b>	<b>(20.591.480)</b>	<b>-</b>	<b>(20.912.122)</b>

## 22. ПОРЕСКИ РИЗИЦИ

Порески закони Републике Србије се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Групе могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Групи може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 31. марта 2014. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави.

## 23. ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

### *Farm-out уговор са East West Petroleum Corporation, Канада*

У октобру 2011. године Група је закључила Farm-out уговор са East West Petroleum Corporation, Канада за истраживање и производњу угљоводоника у Темишварској области у Румунији. Према Уговору, Група је у обавези да финансира 85% укупних трошкова истраживања на четири блока у наведеној области. У зависности од успешности истраживања, Група ће имати право на 85% укупне количине произведених угљоводоника. Осим тога, према уговору о заједничком пословању закљученом са East West Petroleum Corporation, Канада, Група ће имати улогу Оператера и биће задужена за, и водиће заједничко пословање. У децембру 2012. године лиценца за истраживање на блоку 2 је била ратификована од стране Владе Румуније. Припреме за извођење истражних радова су у току. На дан 31. марта 2014. године радови бушења и истраживања на блоку 2 били су процењени на 13,164 милиона УСД.

### *Farm-in уговор са RAG Hungary Limited*

У децембру 2011. године, Група је закључила Farm-in уговор са RAG Hungary Limited за истраживање и производњу угљоводоника у Области Кишкунхалас у Мађарској. Према уговору, Група је у обавези да финансира 50% укупних трошкова истраживања на не мање од три нафтне бушотине у области која је покривена лиценцом за истраживање. У зависности од успешности истраживања, Група ће имати право на 50% укупне количине произведених угљоводоника. Осим тога, према уговору о заједничком пословању закљученом са RAG Hungary Limited, RAG ће имати улогу Оператера и биће задужен за, и водиће заједничко пословање. На дан 31. марта 2014. године радови бушења и истраживања били су процењени на 1,2 милиона УСД.

### *Call Option уговор са RAG Hungary Limited*

У децембру 2012. године Група је закључила Call Option уговор са RAG Hungary Limited за истраживање и производњу угљоводоника у области Келебија у Мађарској. Према овом уговору НИС а.д. има опцију да постане равноправни власник са уделом од 50% у друштву Rag Kih, заједничког улагања са RAG Hungary Limited, које ће поседовати лиценцу за област Келебија. На дан 31. марта 2014. године радови бушења и истраживања су процењени на 1,45 милиона УСД.

### *Farm-out уговор са Zeta Petroleum S.R.L. Румунија*

У августу 2012. године, Група је закључила Farm-out уговор са Zeta Petroleum S.R.L. Румунија за истраживање и производњу угљоводоника у области Тимис у Румунији. Према уговору, Група је у обавези да финансира 51% укупних трошкова истраживања на области која је покривена

лиценцом за истраживање. У зависности од успешности истраживања, Група ће имати право на 51% укупне количине произведених угљоводоника. На дан 31. марта 2014. године радови истраживања били су процењени на 0,9 милион УСД.

#### *Farm-out уговор са Moesia Oil and Gas PLC Ирска*

У јуну 2012. године Група је закључила Farm-out уговор са Moesia Oil and Gas PLC Ирска за истраживање и производњу угљоводоника у Румунији. Према уговору, Група је у обавези да финансира „supk“ трошкове и 75% укупних трошкова истраживања Фазе 1 Програма. У зависности од успешности истраживања, Група ће имати право на 50% укупне количине произведених угљоводоника као и обавезу да финансира 50% додатних трошкова истраживања и експлоатације. Истражне активности су започете у новембру 2012. године. На дан 31. марта 2014. године радови бушења и истраживања били су процењени на 0,61 милиона УСД.

#### *Уговор о нафтним сервисима са Falcon Oil & Gas LTD*

У јануару 2013. године, Група је ушла у програм вишеструког истражног бушења са Falcon Oil & Gas LTD усмереног на област „Algyö“ у Мађарској. На основу уговора, Група се обавезала да формира три истражне бушотине у области „Algyö“ на основу производне лиценце којом располаже Falcon Oil & Gas LTD у Панонском басену. У зависности од успешности истраживања, Група ће имати право на 50% нето прихода од производње са три бушотине. На дан 31. марта 2014. године радови бушења и истраживања били су процењени на 13,41 милиона УСД.

## **24. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА ИЗВЕШТАВАЊА**

Није било значајних догађаја након датума извештавања који би захтевали обелодањивања у овим периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 31. марта 2014. године до 23. априла 2014. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

### **НИС Група Контакт информације**

Седиште Групе је:

Улица Народног Фронта 12,  
Нови Сад, Република Србија  
21000

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

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

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

Нови Сад, 23. април 2014.

Кирил Кравченко

Генерални директор

Антон Фјодоров

Заменик генералног директора,  
Руководилац функције за финансије,  
економику, планирање и рачуноводство



---

## ИЗЈАВА ЛИЦА ОДГОВОРНИХ ЗА САСТАВЉАЊЕ КВАРТАЛНОГ ИЗВЕШТАЈА

---

Овиме изјављујемо, да су према нашем најбољем сазнању, периодични сажети финансијски извештаји састављени уз примену одговарајућих међународних рачуноводствених стандарда финансијског извештавања, као и да су израђени у складу са Законом о рачуноводству и ревизији Републике Србије („Службени гласник РС“ бр. 46/2006, 111/2009, 99/2011 - др. закон и 62/2013 - др. закон), који захтева да финансијски извештаји буду припремљени у складу са свим МСФИ као и прописима издатим од стране Министарства финансија Републике Србије<sup>38</sup> и да дају истините и објективне податке о имовини, обавезама, добицима и губицима, финансијском положају и пословању Друштва, укључујући и друштва која су укључена у консолидоване извештаје.

Антон Фјодоров

Заменик генералног директора,  
Директор функције за финансије,  
економику, планирање и рачуноводство  
НИС а.д. Нови Сад

---

<sup>38</sup> Имајући у виду разлике између ове две регулативе, ови периодични сажети финансијски извештаји одступају од МСФИ у следећем:

- Друштво је финансијске извештаје саставило у формату прописаном од стране Министарства финансија Републике Србије, који није у складу са захтевима МРС 1 (ревидиран) – “Приказивање финансијских извештаја“ И МРС 7 – „Извештај о токовима готовине“
- „Ванбилансна средства и обавезе“ су приказана на обрасцу биланса стања. Ове ставке по дефиницији МСФИ не представљају ни средства ни обавезе.
- Некретнине, постројења и опрема су процењене од стране независног проценитеља и ревалоризационе резерве настале као разлика између процењене и историјске вредности су признате кроз акцијски капитал на дан 1. јануар 2006. године.

Извештај садржи изјаве о неизвесним будућим догађајима. Изјаве о неизвесним будућим догађајима обухватају изјаве које нису историјске чињенице, изјаве у вези с намерама Друштва, веровања или тренутна очекивања у вези са, између осталог, резултатима пословања Друштва, финансијским стањем и ликвидношћу, изгледима, расту, стратегијама и индустријским гранама у којима Друштво послује. Из разлога што се односе на догађаје и зависе од околности које могу али не морају да се остваре у будућности, изјаве о неизвесним будућим догађајима по својој природи подразумевају ризике и неизвесност, укључујући али се не ограничавајући на ризике и неизвесности које је Друштво идентификовало у другим јавно доступним документима. Друштво упозорава да не постоји гаранција да ће се изјаве о неизвесним будућим догађајима остварити у будућности и да стварни резултати пословања, финансијско стање и ликвидност, као и развој индустријске гране у којој Друштво послује могу у значајној мери да се разликују од оних који су представљени или претпостављени изјавама о неизвесним будућим догађајима. Додатно, и уколико резултати пословања Друштва, његово финансијско стање и ликвидност, као и развој индустријске гране у којој Друштво послује буду у складу са овде садржаним изјавама о неизвесним будућим догађајима, такви резултати и развој нису индикативни за резултате и развој у наступајућим периодима. Информације садржане у овом Извештају дате су на датум овог Извештаја и могуће су њихове измене без претходне најаве.

## КОНТАКТИ

### НИС а.д. Нови Сад

е-mail: [office@nis.eu](mailto:office@nis.eu)

Народног фронта 12  
21000 Нови Сад  
(021) 481 1111

Милентија Поповића 1  
11000 Београд  
(011) 311 3311

### Односи са инвеститорима

е-mail: [Investor.Relations@nis.eu](mailto:Investor.Relations@nis.eu)

Народног фронта 12  
21000 Нови Сад, Србија

### Сектор за послове са мањинским акционарима

е-mail: [servis.akcionara@nis.eu](mailto:servis.akcionara@nis.eu)

Народног фронта 12  
21000 Нови Сад, Србија  
Инфо сервис: (011) 22 000 55