

**Q3  
2015**



**NIS**

**GAZPROM NEFT**

# **КВАРТАЛНИ ИЗВЕШТАЈ**



Квартални извештај за трећи квартал 2015. године представља веродостојан приказ развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у трећем кварталу 2015. године, као и у првих девет месеци 2015. године. Извештај обухвата и приказује податке НИС Групе, која обухвата НИС а.д. Нови Сад и његова 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, финансијске извештаје (појединачне и консолидоване), као и изјаву лица одговорних за састављање Извештаја.

## САДРЖАЈ

---

Увод.....	4
Извештај о пословању .....	5
Важни догађаји .....	6
Профил Групе .....	8
Управљање ризицима .....	19
Пословно окружење.....	23
Положај на тржишту .....	26
Анализа резултата.....	28
Задуженост .....	39
Инвестиције .....	41
Порези и други јавни приходи .....	43
Хартије од вредности .....	44
Људски ресурси .....	47
Истраживање и развој .....	48
Финансијски извештаји.....	49
Појединачни финансијски извештаји .....	50
Извештај о финансијској позицији .....	50
Извештај о укупном резултату .....	51
Извештај о променама на капиталу .....	52
Извештај о токовима готовине .....	53
Напомене уз појединачне финансијске извештаје .....	54
Консолидовани финансијски извештаји .....	69
Консолидовани извештај о финансијској позицији.....	69
Консолидовани извештај о укупном резултату.....	70
Консолидовани извештај о променама на капиталу .....	71
Консолидовани извештај о токовима готовине .....	72
Напомене уз консолидоване финансијске извештаје .....	73
Изјава лица одговорних за састављање извештаја.....	88
Контакти.....	89

## Увод

НИС је у трећем кварталу 2015. наставио да бележи позитивне резултате у пословању и повећао је своју профитабилност у поређењу са прва два квартала захваљујући континуираном повећању оперативне ефикасности и упркос неповољним макроекономским трендовима и ниским ценама сирове нафте на светском тржишту.

Укупан промет нафтних деривата на домаћем тржишту већи је за 6 одсто у поређењу са девет месеци 2014. године, док је промет у иностраним активама повећан за 23 процената. Оперативни новчани ток је повећан за 87 процената, чему је допринело смањење цене сирове нафте, као и повећање оперативне ефикасности и смањење оперативних трошкова. Укупна производња нафте и гаса достигла је 1.190 хиљада условних тона, што је 1 одсто више од бизнис плана, док обим прераде износи 2.401 хиљада тона, што је 7 одсто више него пре годину дана.

НИС није променио политику исплате дивиденди и, у складу са Одлуком Скупштине акционара и Одлуком генералног директора, исплатио својим акционерима дивиденду у укупном износу од 7,64 милијарди динара, што је 25 одсто нето добити компаније у 2014. години.

Компанија је наставила са инвестицијама, па је у првих 9 месеци уложено укупно 18,95 милијарди динара, од чега највише у област истраживања и производње нафте и гаса. У Блоку Прерада успешно је завршена додатна модернизација постројења, док је у Блоку Промет настављено је са модернизацијом малопродајне мреже, где је главни фокус у протеклом периоду био на бензинским станицама на територији града Београда. У области енергетике, НИС је пустио у рад малу електрану за производњу електричне и топлотне енергије на нафтно-гасном пољу Сираково укупне снаге 2 мегавата.

Ипак, због неповољних макроекономских услова и цена сирове нафте на светском тржишту, које су готово 50 одсто ниже, показатељ ЕБИТДА је 32 одсто мањи него у истом периоду прошле године и износи 32,3 милијарде динара. Нето добит износи 10,9 милијарди динара, што је 48 процената мање него пре годину дана, и последица негативних курсних разлика, као и кретања цена нафте.

У трећем кварталу компанија НИС је представила Извештај о одрживом развоју за 2014., који је верификован од стране независне ревизорске куће КПМГ и усаглашен са смерницама водеће организације у свету у области одрживог пословања Global Reporting Initiative (GRI). Такође, НИС није одступио од друштвено одговорног пословања као свог стратешког опредељења и наставио да улаже у пројекте који су од кључног значаја за развој локалне заједнице у којој компанија послује.

## ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ

---

## ВАЖНИ ДОГАЂАЈИ

### Јануар

- Квалитет авио-горива из рафинерије Панчево високо оцењен од стране водећих светских компанија
- Одбор директора НИС-а усвојио пословни план за 2015. годину
- НИС-у признање Кошаркашког Савеза Србије
- НИС-у признање за подршку Међународном миниbasket фестивалу
- Генерални директор НИС-а Кирил Кравченко је шесту годину заредом изабран за најмоћнијег странца у Србији у 2014 према анкети дневног листа „Блиц“
- Пуштене у комерцијални рад мале електране на нафтним пољима Брадарац и Велебит
- Ванредна седница Скупштине акционара

### Фебруар

- Почели радови на постројењу за производњу компримованог гаса на бензинској станици у Новом Саду – прва НИС-ова бензинска станица са постројењем за КПГ
- Пуштена у комерцијални рад мала електрана Турија
- НИС освојио престижну награду “SAP Quality Award 2014”

### Март

- НИС објавио ревидиране податке консолидованог финансијског извештаја за 2014. годину
- НИС подржао 43. Међународни Филмски Фестивал (ФЕСТ)
- Потписивањем уговора о стратешкој сарадњи, настављена је сарадња НИС-а и Новосадског универзитета

### Април

- НИС је, заједно са амбасадом Србије у Белгији и Секретаријатом Енергетске повеље, организовао у конгресном центру у Бриселу округли сто “Србија у ЕУ: изазови и прилике”.
- Компанија НИС је трећу годину заредом подржала „Балкан Трафик“, музички фестивал намењен промоцији културе и уметности Балкана.
- Завршен је пројекат “Едукацијом до посла”, који је реализован уз подршку НИС-а, а који је имао за циљ обуку кадрова дефицитарних занимања за којима постоји потреба у компанији

### Мај

- У оквиру јавног конкурса „Заједници заједно“, компанија НИС ће у 2015. години финансирати 152 пројекта, са циљем да се, кроз њихову реализацију, унапреде услови живота у локалним заједницама у којима компанија послује и допринесе њиховом развоју.
- Одбор директора НИС-а размотрио је Годишњи извештај о пословању компаније за 2014. годину и Квартални извештај о пословању за први квартал 2015. године.
- НИС је објавио консолидоване резултате пословања за први квартал 2015. године
- Компанија НИС отворила је прву GAZPROM бензинску станицу „Авалски пут“ у Београду.

### Јун

- НИС добитник признања „Најбоље из Србије“ за 2014 годину у категорији корпоративног брэнда.
- Потписан споразум између ОАД Центроенергохолдинг и НИС-а о формирању компаније Serbskaya Generaciya LLC Novi Sad, која ће реализовати пројекат изградње термоелектране у Панчеву.
- Одржана VII Скупштина акционара НИС-а на којој је донета Одлука о расподели добити за 2014. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити Друштва.
- Од почетка године је кроз четири инвестиције настављена модернизација Рафинерије нафте Панчево – завршетак треће фазе модернизације аутопунилишта, затворен систем дренажа код процесне опреме, реализација програма повећања продукције дизела и пројекат затвореног система узимања узорака

---

**Јул**

- НИС представио Извештај о одрживом развоју за 2014. годину
- НИС је објавио консолидоване резултате за прво полугодиште 2015
- Под покровитељством компаније ЈАД Gazprom Neft, одржан је трећи музички фестивал „Бољшој“ на Мокрој гори
- НИС подржао младе математичаре који су освојили четири медаље на 56. Међународној математичкој олимпијади на Тајланду

---

**Август**

- НИС а.д. Нови Сад исплатио акционарима дивиденду из добити за 2014. годину
- Пуштена у рад мала електрана за производњу електричне и топлотне енергије на нафтно-гасном пољу у Сиракову
- НИС седму годину заредом подржао Нишвил цез фестивал
- Пуштена у комерцијални рад пунионица за компримовани природни гас (КПГ) на БС Нови Сад 10

---

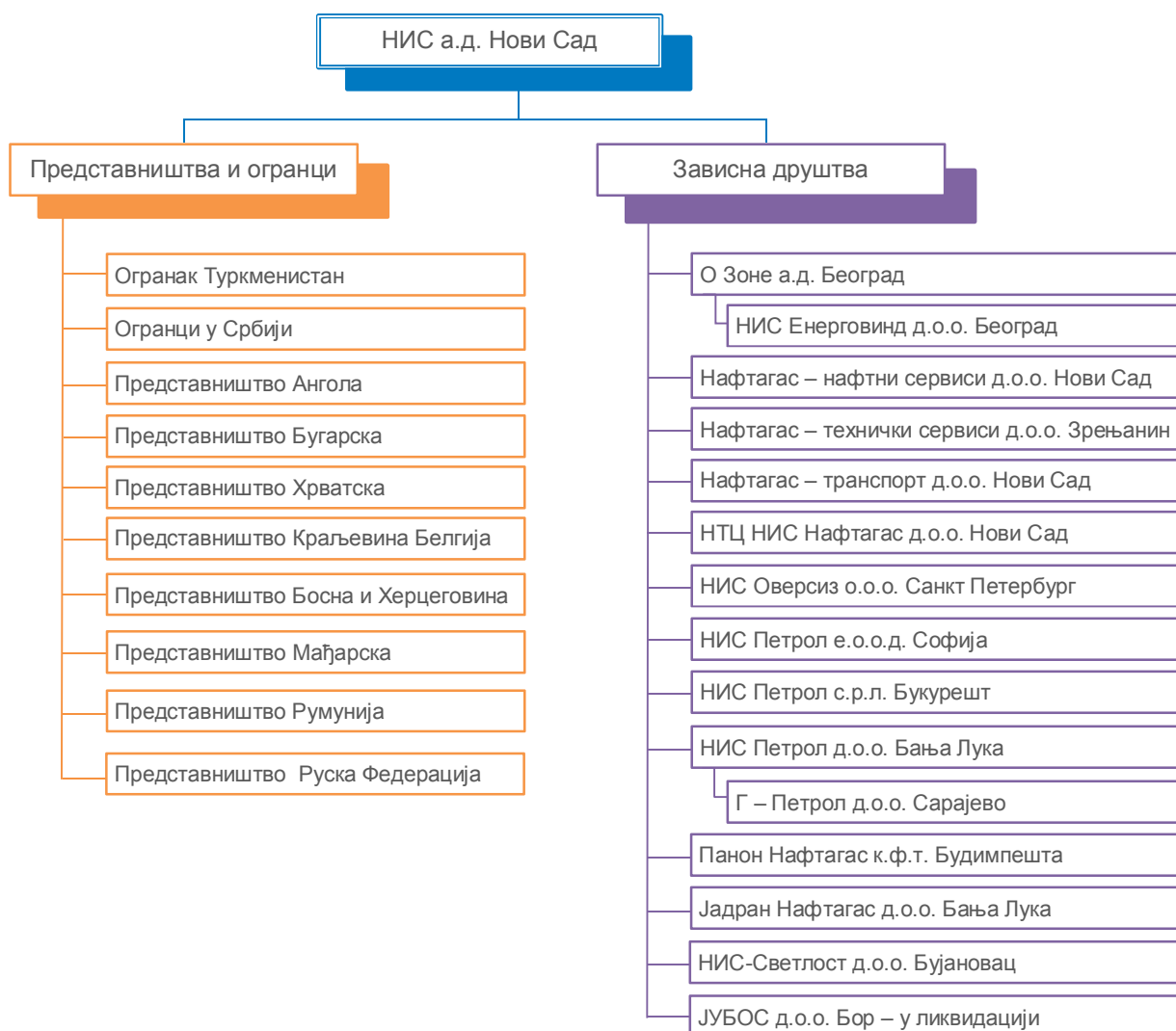
**Септембар**

- НИС је почео се реализацијом програма „НИС Шанса“ који обухвата запошљавање младих без радног искуства
  - НИС је подржао Међународну енергетску конференцију у Софији под називом „Енергетска безбедност и инфраструктура у југоисточној Европи“,
  - У организацији НИС-а и Агенције за безбедност саобраћаја одржана је «Недеља безбедности у саобраћају»
  - Отворена модернизована НИС Петрол бензинска станица на Аутокоманди
  - НИС и ЈАД Gazprom Neft у сарадњи са Новак Ђоковић Фондацијом започели са реализацијом пројекта обнове лабораторија за физику и хемију у школама које су оштећене током прошлгодишњих поплава у Србији
-

## ПРОФИЛ ГРУПЕ

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи. Са административним седиштима у Новом Саду и Београду и главним капацитетима распоређеним широм Србије, НИС се бави истраживањем, производњом и прерадом нафте и природног гаса, прометом широког асортимана нафтних и гасних деривата, као и реализацијом пројеката у области енергетике. НИС је међународна групација са интернационалним тимом стручњака и послује у десет земаља.

### ПОСЛОВНА СТРУКТУРА НИС ГРУПЕ<sup>1</sup>



<sup>1</sup> Према одредбама Закона о туризму Републике Србије, уколико привредно друштво не обавља угоститељску делатност као претежну делатност, ради обављања ове делатности дужно је да образује и у одговарајућем регистру региструје огранак, односно простор ван пословног седишта или да на други начин образује одговарајућу организациону јединицу која се евидентира у Регистру туризма. Из овог разлога Друштво је све бензинске станице на којима се обавља угоститељска делатност регистровало као засебне огранке. Списак бензинских станица које су регистроване као огранци налази се на веб страници <http://ir.nis.rs/o-nama/grupa/#c88>.

Поступак ликвидације друштва Јубос д.о.о. Бор је покренут 21.04.2015. године, друштво је брисано из Регистра привредних субјеката који води Агенција за привредне регистре 15. октобра 2015. године



## Општи 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 30.09.2015.	198.702.943.000 РСД
Основни капитал на дан 30.09.2015.	81.530.200.000 РСД
Број запослених на дан 30.09.2015.	3.886 <sup>2</sup>
Ревизорска кућа која је ревидирала последњи финансијски извештај (од 31.12.2014.):	КПМГ д.о.о. Београд Краљице Наталије бр. 11, Београд
Организовано тржиште на којем се тргује акцијама издаваоца	Београдска берза а.д. Београд Омладинских бригада бр. 1 11070 Нови Београд

## ДЕЛАТНОСТ

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 финансије, економику, планирање и рачуноводство,
- Функција за стратегију и инвестиције,
- 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 односе са јавношћу и комуникације,
- Функција за интерну ревизију<sup>3</sup>

Мада нису издвојени као засебна функција, један од заменика генералног директора задужен је за петрохемијске послове.

**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, велике пројекте у области истраживања и производње.

<sup>2</sup> Без запослених преко услужних предузећа и без запослених у зависним друштвима и представништвима

<sup>3</sup> Функција за интерну ревизију подређена је Генералном директору, док лице одговорно за унутрашњи надзор подноси извештаје Комисији за ревизију Одбора директора

Експлоатација нафте и гаса највећим делом се обавља у северном делу Републике Србије. У Анголи НИС послује још од 1980. године, а 1985. године почела је експлоатација нафте у тој земљи. НИС ради на пројектима истраживања угљоводоника у Републици Српској (Јадран Нафтагас д.о.о. Бања Лука), Мађарској (Pannon Naftagas Kft, Будимпешта) и Румунији (НИС Петрол с.р.л. Букурешт).

У оквиру Блока „Истраживање и производња” послује и погон за производњу ТНГ-а у Елемиру, чији је пројектовани капацитет 63.000 тона ТНГ-а и газолена годишње.

Преко свог зависног друштва Научно-технолошки центар (НТЦ) НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад, НИС пружа научно-техничку подршку основној делатности матичног друштва и обезбеђује развој и иновације у оквиру њеног пословања. Као регионална база, ово зависно друштво треба да задовољи потребе НИС-а, ЈАД „Гаспром њефт” и његових зависних друштава, али и да пружи екстерне услуге трећим лицима ван НИС-а и Србије.

**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 одржавања средстава рада и изградње и одржавања нафтно-гасних система и објеката. Блок „Сервиси” пружа и услугу превоза запослених.

**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. Прерађивачки комплекс НИС-а обухвата два производна погона у Панчеву и Новом Саду, а максимални пројектовани капацитет рафинеријских постројења обе рафинерије (у Панчеву и Новом Саду) је преко седам милиона тона сирове нафте годишње. Рафинерија нафте у Панчеву, чији је пројектовани капацитет 4,8 милиона тона годишње, ради, док је рафинерија нафте у Новом Саду у процесу конзервације, па њен пројектовани капацитет од 2,5 милиона тона годишње није у употреби.

**Блок „Промет”** обухвата спољну и унутрашњу трговину, трговину на велико, трговину на мало нафтним дериватима и допунским асортиманом. На територији Србије и у региону, НИС наступа на тржишту са два брэнда: „НИС Петрол” и „Gazprom”.

Као посебне пословне правце НИС развија снабдевање авио-горивом, бункерисање, промет мазива и битумена.

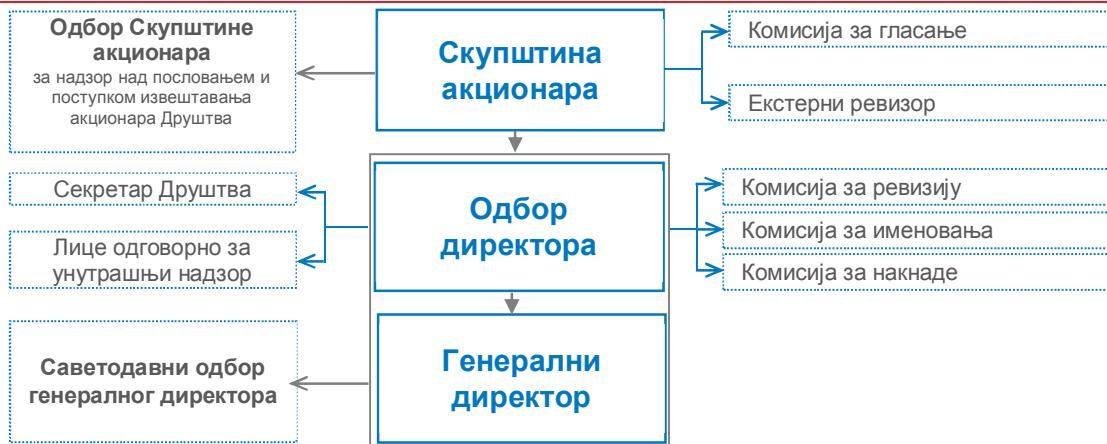
**Блок „Енергетика”** бави се производњом електричне, топлотне и геотермалне енергије из традиционалних и обновљивих извора енергије, трговином гасом, трговином електричном енергијом, развојем и имплементацијом енергетских пројеката од стратешке важности, развојем и имплементацијом пројеката побољшања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

Блок „Енергетика” развија и имплементира енергетске пројекте у оквиру НИС Групе, врши анализу и оцену инвестиционих пројеката из домена енергетског сектора Србије, а све у циљу одређења за учешће у стратешком партнерству.

## СИСТЕМ УПРАВЉАЊА ДРУШТВОМ

Друштво је успоставило једнодомни систем управљања у коме централну улогу у управљању Друштвом има Одбор директора, који је одговоран за реализацију постављених циљева и остваривање резултата, док акционари остварују своја права и врше контролу првенствено преко Скупштине акционара.

### Структура корпоративних органа и тела НИС а.д. Нови Сад



#### СКУПШТИНА АКЦИОНАРА

Скупштину акционара као највиши орган Друштва чине сви акционари.

#### 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 НА ДАН 30.09.2015. ГОДИНЕ



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

заменик председника Извршног одбора ЈАД „Гаспром њефт“, први заменик генералног директора задужен за питања истраживања и производње, стратешког планирања, спајања и аквизиције.

Рођен је 30. септембра 1970. године у Шаркану, Удмуртска АССР.

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“.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 10.02.2009. године, а на функцију председника Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 31.07.2009. године.



**Кирил Кравченко**  
**генерални директор НИС а.д. Нови Сад**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**члан Комисије за именовања**  
*заменик генералног директора за управљање иностраним активама ЈАД „Гаспром њефт“*

Рођен је 13. маја 1976. године у Москви, СССР.

Године 1998. је са највећим успехом дипломирао социологију на Московском државном универзитету „М.В.Ломоносов“, где је магистрирао. Даље образовање наставио 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 и у компанији Schlumberger (партнерски програм са НК ЈУКОС). Од 2004. до 2007. године био је административни директор „МХК ЕвроХим“ а.д. Више пута је биран за члана управних одбора у већим руским и интернационалним компанијама. У априлу 2007. године именован је за потпредседника ЈАД „Гаспром њефт“. Од јануара 2008. године је заменик председника Извршног одбора ЈАД „Гаспром њефт“, заменик генералног директора за организациона питања. Од фебруара 2009. године је генерални директор Нафтне индустрије Србије и члан Одбора директора Нафтне индустрије Србије, а од марта 2009. године је заменик генералног директора за управљање иностраним активама ЈАД „Гаспром њефт“.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 10.02.2009. године.



**Александар Бобков**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
*саветник генералног директора ЈАД „Гаспром њефт“*

Рођен је 18. октобра 1966. године у Виноци, СССР.

Године 1988. је завршио Лењинградски државни универзитет „Жданов“, смер политичка економија, Од 16.06.2006. године је стекао стручно звање магистар економских наука, а 17.06.2011. године је стекао научну титулу доктор економских наука. Од 1991. до 2010. године радио је 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“ (сада АД «Мултифункционални комплекс «Лахта центар») и од 2012. године до данас је саветник генералног директора ЈАД „Гаспром њефт“.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 22.07.2013. године.



**Даница Драшковић**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**

Рођена је 14. новембра 1945. године у Колашину, Црнај Гора.

На Правном факултету Универзитета у Београду је дипломирала 1968. године. Од 1968. до 1990. године радила је на пословима финансија у банци, на правно-економским пословима у привреди и као градски судија за прекршаје у Београду. Године 1990. је основала издавачку кућу „Српска реч“, чији је и данас власник. Аутор је две књиге публицистике.

Од 01.04.2009. до 18.06.2013. године члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад. На ову функцију поново је именована 30.06.2014. године.



**Алексеј Јанкевич**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
*заменик генералног директора за економику и финансије ЈАД „Гаспром њефт“*

Рођен је 19. децембра 1973. године у Лењинграду, СССР.

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 „ПЛК-Интернешнл“ (бави се производњом и продајом уља и специјалних нафтних деривата и послује у оквиру ЛУКОИЛ групе). Од 2007. до 2011. године је начелник Департамента за планирање и буџет, руководилац Дирекције за економику и корпоративно планирање ЈАД „Гаспром њефт“. Од августа 2011. године је в.д. заменика генералног директора ЈАД „Гаспром њефт“ за економику и финансије. Од марта 2012. године је члан Извршног одбора ЈАД „Гаспром њефт“, заменик генералног директора ЈАД „Гаспром њефт“ за економику и финансије.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 18.06.2013. године.



**Горан Кнежевић**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**председник Комисије за именовања**

Рођен је 12.05.1957. године у Банатском Карловцу, Србија.

Завршио је Економски факултет Универзитета у Београду. Од 1983. до 1990. године радио је у Комбинату „Серво Михаљ Зрењанин“. Од 1990. до 2000. радио је на радном месту генералног директора компаније „Серво Михаљ Турист“. Од 2000. године је био председник Извршног комитета града Зрењанина и градоначелник Зрењанина у три мандата. Од 2012. године се налазио на месту министра пољопривреде Републике Србије. Од 01.10.2013. – 30.06.2014. године се налазио на радном месту саветника генералног директора НИС а.д. Нови Сад.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 30.06.2014. године



**Александар Крилов**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**директор Дирекције за регионалну продају ЈАД „Гаспром њефт“**

Рођен је 17.03.1971. године у Лењинграду, СССР.

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, руководилац је Департамента за снабдевање нафтним дериватима, руководилац Департамента за регионалну продају и директор Дирекције за регионалну продају ЈАД „Гаспром њефт“.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 29.11.2010. године.



**Никола Мартиновић**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**члан Комисије за ревизију**

Рођен је 3. децембра 1947. године у Фекетићу, Србија.

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 01.09.2013. године до 15.12.2013. године обављао је функцију специјалног саветника Генералног директора О Зоне а.д. Београд, а од 15.12.2013. до 17.11.2014. године обављао је послове саветника директора НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад. Тренутно је ангажован и као члан Савета гувернера Народне банке Србије.

Био је члан Управног одбора Нафтне индустрије Србије од 2004. до 2008. године, а на исту функцију именован је и 10.02.2009. године.



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

Рођен је 15. октобра 1950 у Бечу, у Аустрији.

Године 1976. дипломирао је економику и бизнис администрацију на Бечком универзитету економике и бизниса. Стекао је звање доктора наука.

Године 1976. почео је да ради у компанији ОМВ, 1985. године је прешао у Дирекцију за планирање и контролу, а 1989. године преузео 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.

На функцију независног члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 20.04.2012. године.



**Анатолиј 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 ЈАД „Гаспром њефт“

Рођен је 27.08.1954. године у Грозном, СССР.

Године 1976. завршио је Нафтни институт у Грозном, смер хемијске технологије прераде нафте и гаса. Од 1976. до 1993. године радио је у Рафинерији „Шерипов“ у Грозном, 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 – ЈАД „Гаспром њефт“) именован је у априлу 2006. године.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 10.02.2009. године.



**Станислав 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 у Москви, СССР.

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“.

На функцију независног члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 21.06.2010. године.

#### 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%

#### Чланство у Одбору директора или Надзорном одбору других друштава

Вадим Јаковљев	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАД НГК „Славњефт“</li> <li>• ОАД „СН-МНГ“</li> <li>• ДОО „ГПН Развој“ (председник ОД)</li> <li>• ОАД „Гаспром њефт-ННГ“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт-Исток“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт-Хантос“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт-НТЦ“ (председник ОД)</li> <li>• ЗАД „Газпромњефт-Оренбург“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт-Сахалин“</li> <li>• Салим Петролеум Девелопмент Н.В. (члан Надзорног одбора)</li> <li>• ОАД „Томскњефт“ ВНК (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт шелф“ (председник ОД).</li> </ul>
Кирил Кравченко	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Потпредседник Националног нафтног комитета Србије</li> <li>• Члан ОД Тениске федерације Србије</li> <li>• Члан УО САМ – Српска асоцијација менаџера</li> </ul>
Александар Бобков	<ul style="list-style-type: none"> <li>• АД „Мултифункционални комплекс „Лахта центар“ (извршни директор)</li> </ul>
Алексеј Јанкевич	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАД „НГК“ „Славњефт“</li> <li>• ЗАД „Гаспром њефт – Аеро“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – СМ“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Бизнис-Сервис“</li> <li>• „Гаспром њефт Лубрикантс Италија“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер“</li> <li>• ЗАД „Гаспромњефт – Оренбург“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт шелф“.</li> </ul>

Александар Крилов	<ul style="list-style-type: none"> <li>• АД „Гаспром њефт Кузбас“</li> <li>• АД „Гаспром њефт Новосибирск“</li> <li>• ОАД „Гаспром њефт Омск“</li> <li>• ОАД „Гаспром њефт Тјумен“</li> <li>• АД „Гаспром њефт Урал“</li> <li>• АД „Гаспром њефт Јарослављ“</li> <li>• ЗАД „Гаспром њефт Северозапад“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Азија“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт - Таџикистан“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт - Казахстан“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт - Центар“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт - Терминал“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт - Чељабинск“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – Регионална продаја“</li> <li>• АД „Гаспром њефт – Транспорт“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – Југ“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – Краснојарск“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – Корпоративна продаја“</li> <li>• ИДОО „Гаспром њефт – Белнефтепродукт“</li> <li>• АД „Гаспром њефт – Алтернативна горива“</li> </ul>
Никола Мартиновић	-
Горан Кнежевић	-
Даница Драшковић	-
Волфганг Рутеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• „СА Immobilien“ AG, Беч, председник Надзорног одбора</li> <li>• „Flughafen Wien“ AG, Беч, члан Надзорног одбора</li> <li>• „RHI“ AG, Беч, члан Надзорног одбора.</li> <li>• Telekom Austria, председник Надзорног одбора</li> </ul>
Анатолиј Чернер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАД НГК „Славњефт“</li> <li>• ОАД „Гаспром њефт-ОНПЗ“</li> <li>• ОАД „Славњефт-ЈАНОС“</li> <li>• АД „Гаспром њефт –МНПЗ“</li> <li>• ЗАД „Гаспром њефт-Аеро“</li> <li>• ЗАД „Санктпетербуршка Међународна робно-сировинска берза“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – СМ“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – Логистика“ (председник ОД)</li> <li>• ОАД „Мозирски НПЗ“</li> </ul>
Станислав Шекшња	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Dentsu Aegis Network Russia (члан ОД)</li> <li>• НЛМК (члан ОД)</li> <li>• ДОО „Компанија Руско рибарство“ (члан ОД)</li> </ul>

#### УКУПАН ИЗНОС НАКНАДА ИСПЛАЋЕН ЧЛАНОВИМА ОД У ПРВИХ ДЕВЕТ МЕСЕЦИ 2015. ГОДИНЕ, НЕТО У РСД

Генерални директор	17.155.396
Остали чланови Одбора директора	48.610.575

#### КОМИСИЈЕ ОДБОРА ДИРЕКТОРА

У циљу ефикаснијег обављања својих дужности, Одбор директора је образовао 3 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 је 27.08.2015. године, именовано ниже наведене чланове Комисија Одбора директора за текући мандатни период:

- Комисија за ревизију:
  - Волфганг Рутеншторфер, председник Комисије за ревизију,
  - Алексеј Урусов, члан Комисије за ревизију и
  - Никола Мартиновић, члан Комисије за ревизију.

- Комисија за накнаде:
  - Станислав Шекшња, председник Комисије за накнаде,
  - Анатолиј Чернер, члан Комисије за накнаде и
  - Зоран Грујичић, члан Комисије за накнаде.
- Комисија за именованја:
  - Горан Кнежевић, председник Комисије за именованја,
  - Кирил Кравченко, члан Комисије за именованја и
  - Станислав Шекшња, члан Комисије 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.

### 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 Друштва, које јој помаже у раду и разматрању питања из њеног делокруга. Чланови Одбора Скупштине акционара одговарају за свој рад Скупштини акционара која их именује и разрешава.

### ЧЛАНОВИ ОДБОРА СКУПШТИНЕ АКЦИОНАРА НА ДАН 30.09.2015. ГОДИНЕ



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

Рођен је 14. октобра 1980. године у Чачку, Србија.

Године 2003. завршио је Економски факултет, Универзитет у Београду. Године 2007. завршио је магистарске студије на Економском факултету Универзитета у Београду. Стекао је међународну лиценцу из области финансија „CFA“, 2011. године. Од 2003. до 2009. радио је као консултант и руководилац у области финансија и банкарства у следећим компанијама: Deloitte Београд, AVS Fund de Compensation Женева, JP Morgan Лондон, KBC Securities Corporate Finance Београд. У периоду од децембра 2009. до августа 2012. био је саветник министра у Министарству економије и регионалног развоја Републике Србије, у ресору привреде и приватизације. Од августа 2012. године је био помоћник министра у Министарству финансија Републике Србије, а од августа 2014. године обавља функцију државног секретара у Министарству финансија Републике Србије.

Био је члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад од 18.06.2013. до 30.06.2014. године. На функцију председника Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад именован је 30.06.2014. године.



**Зоран Грујичић**  
**члан Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад**  
**члан Комисије за накнаде**

Рођен је 28. јула 1955. године у Чачку, Србија.

Завршио је Машински факултет Универзитета у Београду. Од 1980. до 1994. године био је генерални директор, технички директор, директор производње и пројектант Фабрике термотехничких уређаја „Цер Чачак“. Од маја 1994. године до фебруара 1998. године радио је као саветник генералног директора предузећа Интеркомерц, Београд. Од фебруара 1998. до јуна 2004. године радио је као директор предузећа MNG Group d.o.o. из Чачка. Од јуна 2004. до фебруара 2007. године био је директор Трговинског предузећа Агрострој а.д. Чачак, директор Командитног друштва Леонардо, Чачак и директор Центра за путеве Војводине. Од фебруара 2007. године до данас запослен је у НИС а.д. Нови Сад, и то на пословима помоћника директора Дирекције логистике Југопетрола, управника РЦ Чачак у Дирекцији малопродаје, Регион Чачак, менаџера за развој малопродајне мреже у Дирекцији за развој Блока Промет. Од 01.10.2012. године до данас запослен је на радном месту саветника директора Блок Промет.

На функцију члана Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад именован је 30.06.2014. године.





**Алексеј 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 ЈАД „Гаспром њефт“**

Рођен је 17. новембра 1974. године у Тјумену, СССР.

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

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 мониторинги контролу при ОД ТНК, а у периоду од 2004. до 2006. године као финансијски директор у пословној јединици ТНК-ВР Украјина. Од 2009. до 2012. године радио је у НИС а.д. Нови Сад (Србија) на функцији финансијског директора.

На функцију члана Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад именован је 25.06.2012. године.

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

Име и презиме	Број акција	% учешћа у укупном броју акција
Ненад Мијаиловић	5	0,000003066%

#### ЧЛАНСТВО У ОДБОРУ ДИРЕКТОРА ИЛИ НАДЗОРНОМ ОДБОРУ ДРУГИХ ДРУШТАВА

Ненад Мијаиловић	-
Зоран Грујичић	-
Алексеј Урусов	• Члан Надзорног одбора у Друштву Gazpromneft Marine Bunker Balkan S.A.

#### УКУПАН ИЗНОС НАКНАДА ИСПЛАЋЕН ЧЛАНОВИМА ОСА У ПРВИХ ДЕВЕТ МЕСЕЦИ 2015. ГОДИНЕ, НЕТО У РСД

Чланови ОСА	12.415.370
-------------	------------

#### 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 г-дин Кирил 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 први заменик генералног директора, 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 први заменик генералног директора, 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 пословни планови, месечни инвестициони планови), Саветодавни одбор се бави питањима стратегије и политике развоја чије основе постављају Скупштина акционара и Одбор директора Друштва.

#### ПОСЛОВИ СА ЛИЧНИМ ИНТЕРЕСОМ И ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА

Лице које има посебне дужности према Друштву дужно је да без одлагања обавести Одбор директора о постојању личног интереса (или интереса са њим повезаног лица) у правном послу који Друштво закључује, односно правној радњи коју Друштво предузима.

Чланови Одбора директора су закључењем Уговора о регулисању међусобних права и обавеза са Друштвом додатно упознати са обавезом обавештавања Друштва услед евентуалног закључења правног посла са Друштвом, као и са обавезом нечињења конкуренције Друштву и другим посебним дужностима чланова Одбора директора.

Друштво идентификује правне послове и правне радње са повезаним лицима како би се обезбедило да до њиховог закључивања дође само уколико исти нису штетни за пословање Друштва. Правни послови и правне радње са повезаним лицима одобравају се од стране Одбора директора у складу са Законом<sup>4</sup>. Одбор директора на првој наредној седници подноси Скупштини акционара информације о одобравању закључења послова у којима постоји лични интерес.

НИС Група је у првих девет месеци 2015. године ступала 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 вршења услуга геофизичких испитивања и интерпретације. Преглед трансакција с повезаним друштвима дат је у напоменама уз финансијске извештаје.

---

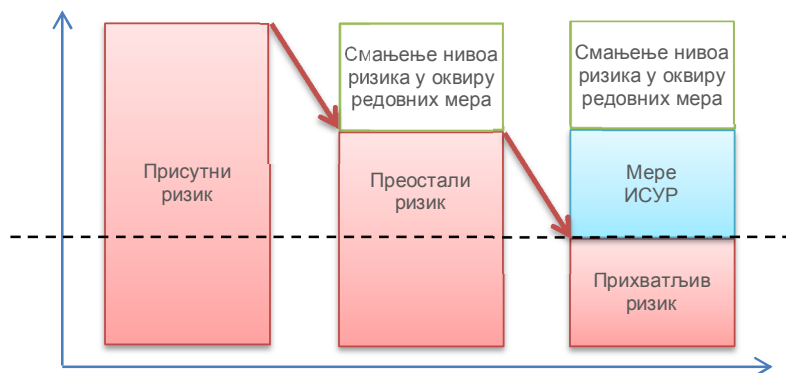
<sup>4</sup> Одбор директора НИС а.д. Нови Сад одобрава искључиво послове које НИС а.д. Нови Сад закључује са акционарима (ГПН) или њиховим повезаним лицима, али не и друге послове које закључују друштва чланице НИС Групе.

## УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

### ИНТЕГРИСАНИ СИСТЕМ УПРАВЉАЊА РИЗИЦИМА

НИС је дефинисао своје циљеве у области управљања ризицима и успоставио интегрисани систем управљања ризицима (ИСУР). ИСУР је системски, уређен, унификован и непрекидни процес идентификовања и процене ризика, дефинисања мера за управљање ризицима и мониторинга њихове реализације. Основни принцип овог система јесте да је одговорност за управљање различитим ризицима додељена различитим управљачким нивоима у зависности од процењеног финансијског утицаја ризика.

У процес су укључена и сва значајнија зависна друштва<sup>5</sup> кроз припрему консолидованог регистра ризика. У матичном Друштву формирана је Служба за процену ризика, која координира и континуирано развија овај процес. Циљ у области управљања ризицима јесте обезбеђење додатних гаранција за достизање стратешких и оперативних циљева путем благовременог идентификовања и спречавања ризика, дефинисања ефективних мера и обезбеђења максималне ефикасности мера за управљање ризицима.



Управљање ризицима је постало саставни део интерног окружења имплементацијом следећих процеса:

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

### ИНТЕГРИСАЊЕ ИСУР У ПРОЦЕС ПОСЛОВНОГ ПЛАНИРАЊА

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.

У свом пословању Група је изложена индустријским (оперативним) и финансијским ризицима.

### ОПЕРАТИВНИ 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, као и ризицима санкција руским компанијама и Гаспром Групи.

<sup>5</sup> НИС Петрол ЕООД, НИС ПЕТРОЛ С.Р.Л., НИС Петрол д.о.о., Јадран-Нафтагас д.о.о., Паннон Нафтагас Кфм, Нафтагас - Технички сервиси д.о.о., Нафтагас - Нафтни сервиси д.о.о., Нафтагас-Транспорт д.о.о.

---

**РИЗИЦИ У ОБЛАСТИ ИСТРАЖИВАЊА И ПРОИЗВОДЊЕ НАФТЕ.**

---

Један од значајних циљева НИС Групе јесте повећање ресурсне базе интензивирањем истраживања. 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.

---

**РИЗИК САНКЦИЈА РУСКИМ КОМПАНИЈАМА И ГАСПРОМ ГРУПИ**

---

Као резултат увођења санкција руским компанијама и групи Гаспром и новонасталој политичкој ситуацији на међународном нивоу повећали су се политички ризици односно ризици могућности дугорочног развоја због ограничених могућности задужевања код пословних банака. Компанија у континуитету прати догађања на међународној сцени и оцењује последице по пословање и предузима одговарајуће активности како би се минимизирали евентуални негативни утицаји на перформансе Групе.

**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 неутралише се кроз природни хеџинг продајних цена нафтних деривата које се прилагођавају променама курса. 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 променама цена нафте и деривата. 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,
- редовна заседања Комисије за набавку сирове нафте, ради разматрања свих најзначајнијих питања како у процесу набавке тако и у процесу продаје сирове нафте (Ангола - Palanca сирова нафта),
- тенденција закључења дугорочних уговора за набавку сирове нафте по што повољнијим комерцијалним условима, са дужим роковима плаћања на бази отвореног рачуна, као и закључења купопродајних уговора по основу којих би компанија НИС, у складу са закљученим међудржавним споразумима, била ослобођена обавезе плаћања царине при увозу а по основу остварења преференцијалног статуса
- повремено спровођење бенчмаркинг процедуре са циљем испитивања тржишта и кретања цена, односно сагледавања комерцијалних капацитета најзначајнијих потенцијалних испоручилаца сирове нафте, реномираних компанија које су доминантне и поуздане у трговини сировом нафтом; свакодневно праћење публикација за сирову нафту, анализа / испитивање

нових типова сирове нафте које нису до сада прерађиване у постројењима НИС-а, анализа и сагледавање потенцијалних комерцијалних услова њихове набавке.

**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 променљивим каматним стопама и врши анализу осетљивости на промене каматних стопа и процену 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 инострану 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 (LIBOR, EURIBOR, Белибор / Референтна каматна стопа НБС-а).

Током првих девет месеци 2015. године, НИС а.д. Нови Сад је одобрио финансијске кредите друштвима из иностранства које су у већинском власништву Друштва, 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, у сврху одређивања максималног износа инструмената обезбеђења потраживања од једне банке.

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 у циљу обезбеђења 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 ЈАД „Гаспром њефт“.

У циљу повећања ликвидности и смањења зависности од екстерних извора финансирања, као и у циљу смањења трошкова финансирања НИС Групе, од 01.01.2014. у НИС Групи је на снази cash pooling систем управљања ликвидношћу, који подразумева централизовано управљање ликвидношћу и финансирањем дела НИС Групе у Републици Србији<sup>6</sup>.

Од половине септембра 2014. године НИС а.д. Нови Сад је био изложен ризику ограничених могућности екстерног финансирања, због увођења секторских санкција ЕУ и САД према компанијама у руском власништву. НИС а.д. Нови Сад је захваљујући континуираном праћењу геополитичке ситуације и ситуације на тржиштима капитала, као и благовременој реакцији и закључењу кредитних линија са банкама пре увођења поменутих санкција, успео да обезбеди довољно лимита за документарно пословање, као и кредитирање НИС Групе за првих девет

<sup>6</sup> НИС а.д. Нови Сад и зависна друштва Нафтагас-Нафтни сервиси, Нафтагас-Технички сервиси, Нафтагас-Транспорт и НТЦ Нафтагас-НТЦ.

месеци 2015.године. Поред тога, у циљу прибављања неопходних финансијских средстава за наредни период, у првих девет месеци 2015. године НИС је преговарао/уговорио нове кредитне линије са српским, руским, као и европским банкама са седиштем у Србији (које су изузете од санкција ЕУ за дугорочно финансирање увоза из ЕУ), обезбедивши на овај начин потребна средства за 2016. годину.

## ПОСЛОВНО ОКРУЖЕЊЕ

### СВЕТ

У свом јесењем извештају, ММФ је констатовао да светска економија и даље расте скромним темпом, будући да је опоравак развијених економија и даље умерен, док раст у економијама у развоју поустаје. Успоравање раста пету годину заредом одражава комбинацију фактора: слабији раст код извозника нафте, успоравање раста привреде у Кини, уз ублажено ослањање на робно интензивна улагања, прилагођавање након повећаног уласка у кредите и улагања и слабије изгледе за извознике остале робе, укључујући и оне у Латинској Америци.

У редовној јесењој прогнози ММФ је благо снизио прогнозу светског привредног раста у овој и идућој години, на 3,1% односно 3,6%. То је за по 0,2 процентног бода мање од прогнозе објављене у мају ове године.

Прошли квартал је генерално био буран и нестабилан период за глобална тржишта. У раним летњим месецима Грчка је постигла договор са својим кредиторима. Иако се бојазан због грчких проблема постепено смањивала, и настављен је ток позитивних економских извештаја из Европе, то није било довољно да изолује континент од узастопних потреса тржишне нестабилности, који су значајно снизили индексе у готово свим већим развијеним тржиштима.

Током другог квартала Сједињене Америчке Државе потресла су два шока: јачање долара, као резултат монетарне политике САД и пад цена нафте на светском тржишту. Оба фактора имају своје негативне последице. Јак долар значи повећање количине увозне робе, одлазак становништва на одмор у иностранство због нижих цена, ниска цена нафте смањује приходе од извоза.

Светска производња сирове нафте наставља да надмашује потрошњу, што је довело до стварања високих залиха током претходног периода. Светске залихе нафте у другом кварталу 2015. године су биле у просеку 2,3 милиона bbl/d, у поређењу са 1,8 милиона bbl/d у првом кварталу ове године. Очекује да постепено смањење залиха на просечан ниво од 1,8 милиона bbl/d.

EIA предвиђа да ће просечна цена сирове нафте типа Брент са 54 \$/bbl колика је у 2015. години, у току 2016. године ће порасти на 59 \$/bbl. Током наредног периода EIA очекује и наставак нестабилности када је цена сирове нафте у питању.

### СРБИЈА

У Србији се наставља тренд пораста укупне индустријске производње који је у августу износио 12,9% у односу на исти месец претходне године, док је кумулативна индустријска производња у периоду јануар–август 2015. године увећана за 6,9% у поређењу са одговарајућим периодом претходне године. Раст индустријске производње је резултат постепеног превазилажења проблема који су били проузроковани прошлогодишњим мајским поплавама. Значајан раст производње у августу бележе управо оне области индустрије које су осетиле највеће последице поплава: снабдевање електричном енергијом – раст од 43,3%; рударство – раст од 14,6% (повећана је експлоатација руде угља због постепеног враћања Колубарског басена у функцију); прерађивачка индустрија – раст од 6,5%; прехранбена индустрија – раст од 2,8%. То су најбољи резултати у 2015. години. Статистички подаци о индустријској производњи, извозу, могућој инвестиционој активности и о малопродајном промету у земљи показују тенденцију јачања привредне активности у Србији.

Очекује се растућа динамика индустријске производње до краја ове године. Прерађивачка индустрија у овој години требало би да расте најмање 6%, а после паљења друге високе пећи у Смедереву очекује се да ће раст те гране индустрије бити и већи.

Раст извоза остаје пресудни фактор раста индустријске производње. Извоз робе у у периоду јануар–августу, изражен у еврима, имао је повећање од 9,0% у поређењу са истим периодом претходне године. Покривеност увоза извозом је 74,7% и већа је од покривености у истом периоду претходне године, када је износила 72,6%. На позитиван тренд у извозу може утицати потенцијални раст тражње за возилима „Фијатове групације“, поготово у САД, после афере са „Фолксвагеном“ због лажирања података о издувним материјама из њихових дизел мотора. Највећи удео у извозу у првих осам месеци ове године имала је пољопривреда, која је само у августу у извозу учествовала са око 150 милиона евра. Пад извоза и увоза, као и укупне спољнотрговинске размене, изражено у доларима, резултат је јачања ове валуте, како у односу на динар, тако и у односу на евро. Увоз робе имао је повећање од 5,9% у односу на исти период

прошле године. Увоз сирове нафте и природног гаса су најзначајнији увозни производи чији је међугодишњи пад увозне вредности резултат пада цена ових производа на светском тржишту.

Реални раст бруто домаћег производа у другом кварталу 2015. године, у односу на исти период претходне године, износио је 1,0%. Десезонирана серија података показује раст бруто домаћег производа у другом кварталу 2015. године од 2,2% у односу на претходни квартал. Према објављеном октобарском извештају Међународног монетарног фонда (ММФ) очекује се да ће бруто домаћи производ (БДП) Србије ове године остварити раст од 0,5 %.

Међугодишња инфлација у августу остала је на 2,1% и то као ефекат раста цена струје, хране и услуга. ММФ прогнозира и да ће инфлација у Србији ове године износити 1,6%, да ће дефицит текућег рачуна Србије бити 4,0 % БДП-а, а стопа незапослености 20,6 %

Просечне нето зараде исплаћене у августу су биле 2,1% ниже у односу на јул, а реално ниже за 3%. Просечна зарада без пореза и доприноса исплаћена у периоду јануар–август 2015. године је номинално мања за 0,8%, а реално за 2,2% у односу на просечну зараду без пореза и доприноса исплаћену у периоду јануар-август 2014. године. Највећи пад просечних нето зарада исплаћених за првих осам месеци ове године, у поређењу са истим периодом претходне године, забележен је у јавном сектору, под утицајем мера фискалне консолидације. Осим у државној управи, пад зарада је значајан и у образовању и здравственој и социјалној заштити.

Кретање запослености у току последњих годину дана одражава тренд спровођења мера фискалне консолидације и рационализације броја запослених у неуспешним приватним компанијама и јавном сектору. Процене указују да је у току последњих годину дана највише запослених било у децембру 2014. године, од када почиње нагли пад запослености проузрокован процесом реструктурирања неприватизованих предузећа и гашењем оних компанија за које није могуће наћи заинтересоване инвеститоре.

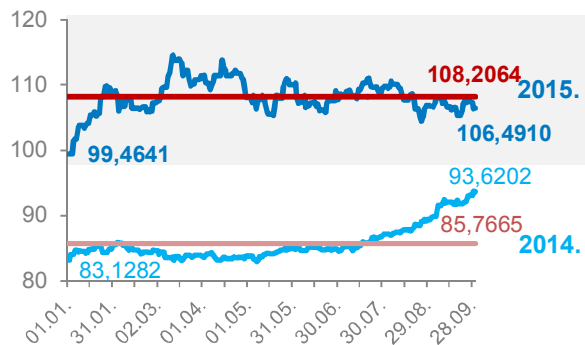
Стопа запослености у Републици Србији за други квартал 2015. године повећана је у поређењу са претходним тромесечјем и у поређењу са истим тромесечјем претходне године за 1,3% и 2,8 % респективно

Буџетски дефицит у августу наставио је да пада и износио је 6,8 милијарди динара, тако да је за осам месеци ове године био 31 милијарду динара, што је неупоредиво мање у односу на прошлогодишње 142,3 милијарде динара. Пад дефицита резултат је у највећем делу последица смањења плата и пензија у јавном сектору. Скок прихода од акциза у августу износио је 85 %, а највише захваљујући увођењу акцизе на електричну енергију.

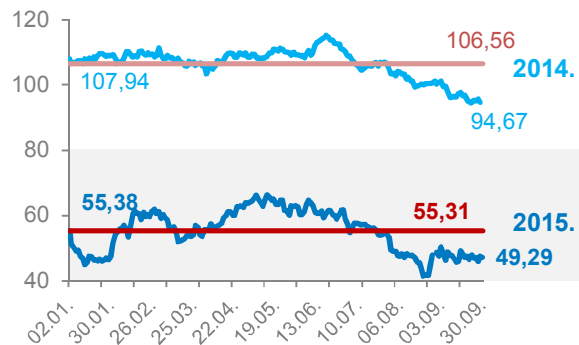
Добра вест је што је покренуто тржиште продаје проблематичних кредита, које за сада нема велике ефекте, али би могло да има велики утицај на финансијско тржиште у будућности,

Овај регион је, како тврди ММФ, имао користи од нижих цена нафте и постепеног опоравка у еврозони, али је такође погођен успоравањем привреде Русије и ефектима раста корпоративног дуга по основу инвестиција



Кретање курса USD/RSD<sup>7</sup>

- Просечна вредност курса USD/RSD у првих 9М 2015 виша је за 22,4399 РСД односно 26% од просечне вредности у 9М 2014
- У првих 9М 2015 курс USD/RSD порастао је за 7,0269 РСД или 7%
- У првих 9М 2014 курс USD/RSD порастао је за 10,492 РСД или 13%

Цена нафте типа Brent<sup>8</sup>, \$/bbl

- Просечна цена нафте типа Brent у првих 9М 2015 нижа је за 51, 25\$/bbl односно 48% од просечне цене у 9М 2014
- У првих 9М 2015 цена нафте типа Brent опала је за 8,09 \$/bbl или -15%
- У првих 9М 2014 цена нафте типа Brent опала је за 13,27 \$/bbl или -12%

<sup>7</sup> Извор: НБС

<sup>8</sup> Подаци за Europe Brent Spot Price FOB; Извор: U.S. Energy Information Administration ([http://www.eia.gov/dnav/pet/pet\\_pri\\_spt\\_s1\\_d.htm](http://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm))

## ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТУ

### ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТУ СРБИЈЕ

У првих девет месеци 2015. године укупна потрошња нафтних деривата у Србији расте чему је највише допринео раст потрошње дизел горива, мазута, битумена и нешто мање бензина, што је углавном условљено нижим ценама деривата и значајним инфраструктурним радовима.

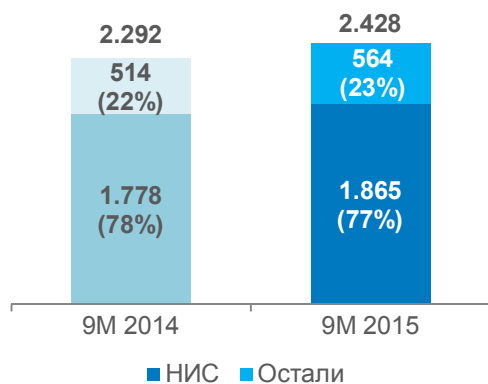
Разлози за одржавање изузетно високог тржишног учешћа НИС-а је флексибилност у пословању и спремност да се понуда клијентима прилагоди и у условима динамичних измена на тржишту.

Малопродајно тржиште у првих девет месеци 2015. године је у укупном износу увећано за 4,1% у односу на исти период 2014. године, мада има промене у његовој структури. НИС је увећао своје укупно тржишно учешће у малопродајном тржишту Србије, уз раст у продаји бензина и дизела, док је у ауто гасу у мањем паду.


Пад потражње за ауто гасом компензује значајан раст у потрошњи дизел пула, што је повезано са попуњавањем оперативних залиха у малопродаји почетком године као и престанак продаје лож уља у малопродаји, које се током целе 2014. године користило као супститут за моторно гориво. Процес маркирања горива доприноси увећању промета деривата у легалним токовима.

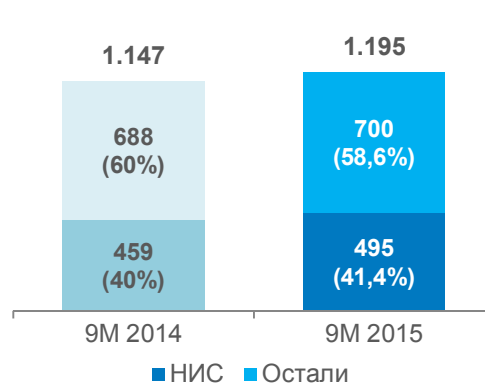
#### Обим тржишта нафтних деривата РС хиљ. тона

**2.428**  **+6,0%**



#### Обим малопродајног тржишта РС<sup>9</sup> хиљ. тона

**1.195**  **+4,1%**



<sup>9</sup>Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (гас, моторна горива, дизели и ЕП лож-угље које се користи као моторно гориво). ТНГ боце нису укључене.

## ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТИМА БИХ, БУГАРСКЕ И РУМУНИЈЕ

### БОСНА И ХЕРЦЕГОВИНА

Тржиште моторних горива се опоравља спорије него регион због ниског нивоа привредне активности.

Приметна је консолидација оператера у малопродаји, где се повећавају мреже локалних дистрибутера деривата нафте (ХИФА, Нешковић, Петрић), док НЕСТРО група оптимизује своју мрежу.

### БУГАРСКА

Постепени опоравак тржишта се наставио током 2015. године, као последица повећања потрошње дизела, што би требало да буде кључни фактор даљег раста на дужи рок.

У Бургасу је у мају отворен нови блок рафинерије у власништву Лукоила. Постројење за хидрокрекинг ће увећати капацитет прераде за око милион тона деривата намењених како домаћем тржишту тако и извозу, првенствено на тржиште Турске.

### РУМУНИЈА

Тржиште моторних горива забележило је опоравак првенствено због нижих цена.

МОЛ након аквизиције мреже ЕНИ-ја од 48 станица управља мрежом већом од 200 станица у Румунији, што је чини трећим по величини оператером у Румунији.

Ромпетрол инвестира у 11 нових малопродајних објеката до краја ове године, а Сокар, према плану, у нових 12 станица.

	БиХ	Бугарска	Румунија
Број бензинских станица	35	35	18
Удео на тржишту моторних горива	8,9%	3,1%	0,5%
Удео на малопродајном тржишту моторних горива	9,3%	3,9%	0,7%

## АНАЛИЗА РЕЗУЛТАТА

## Кључни показатељи пословања

Q3 2015.	Q3 2014.	Q3 2015. Q3 2014. (%) <sup>10</sup>	Кључни показатељи	Јединица мере	9М 2015.	9М 2014.	9М 2015. 9М 2014. (%) <sup>11</sup>
49,5	100,9	-51%	Urals	\$/bbl	54,6	105,5	-48%
6,0	4,1	+45%	Нето (губитак) добит	млрд. РСД	10,9	21,1	-48%
11,3	16,4	-31%	ЕБИТДА <sup>12</sup>	млрд. РСД	32,3	47,3	-32%
55,8	71,2	-22%	Приходи од реализације	млрд. РСД	159,2	193,9	-18%
11,7	17,7	-34%	ОСФ	млрд. РСД	36,0	19,3	+87%
42,1	34,6	+22%	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода <sup>13</sup>	млрд. РСД	109,3	97,9	+12%
395	415	-5%	Производња нафте и гаса (Србија и Ангола) <sup>14</sup>	хиљ. усл. тона	1.190	1.252	-5%
890	678	+31%	Обим прераде нафте и полупроизвода	хиљ. тона	2.401	2.252	+7%
872	828	+5%	Укупан промет нафтних деривата	хиљ. тона	2.335	2.253	+4%
54	42	+26%	Промет - ино активе	хиљ. тона	142	115	+23%
701	664	+6%	Промет нафтних деривата на домаћем тржишту <sup>15</sup>	хиљ. тона	1.893	1.786	+6%
469	451	+4%	Моторна горива	хиљ. тона	1.227	1.178	+4%
183	175	+5%	Малопродаја	хиљ. тона	496	460	+8%
41	40	за +1%	Учешће на малопродајном тржишту РС	%	41	40	за +1%
6,4	9,1	-29%	CAPEX <sup>16</sup>	млрд. РСД	18,9	26,9	-30%
677	744	-9%	Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) <sup>17</sup>	мил. USD	677	744	-9%

<sup>10</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања

<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-ове обавезе за порезе и друге јавне приходе у Србији и у другим земљама у којима послује.

<sup>14</sup> У производњу домаће нафте укључен је и газолин и лаки кондензат, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса.

<sup>15</sup> Поред моторних горива укључен промет других нафтних деривата

<sup>16</sup> Износи за CAPEX су износи без ПДВ-а.

<sup>17</sup> Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На 30.09.2015. године то износи 670 милиона УСД укупног дуга + 7 милиона УСД акредитива.

## ОПЕРАТИВНИ ПОКАЗАТЕЉИ

## ИСТРАЖИВАЊЕ И ПРОИЗВОДЊА

У поређењу са пословним планом производња нафте и гаса је изнад плана.

Укупна производња нафте и гаса у првих девет месеци 2015. године износи 1.190 хиљада условних тона, што је за 5% мање у односу на исти период 2014. године.

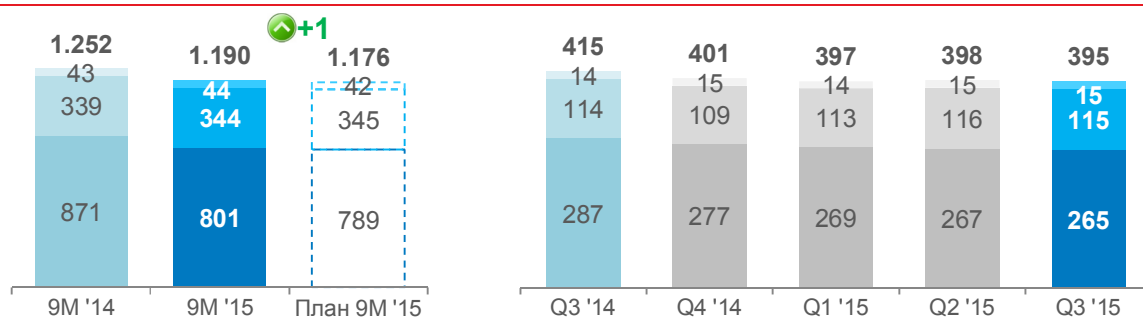
Процена прираста резерви угљоводоника за 2015. годину је 5%.

## Производња нафте и гаса, хиљ. условних тона

1.190

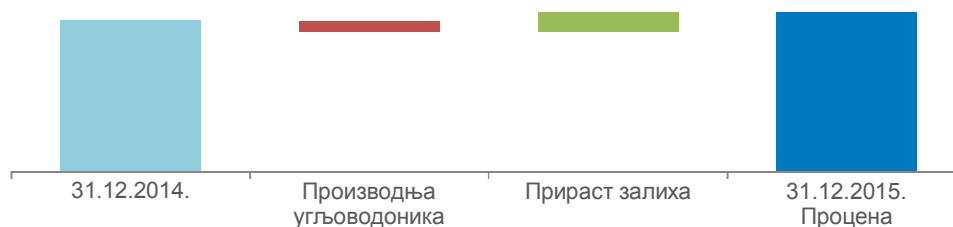
-5%

■ Србија - нафта  
■ Србија - гас  
■ Ангола



## Процена прираста резерви угљоводоника у 2015. години

+5%



## СЕРВИСИ

У трећем кварталу 2015. године завршени су теренски радови на пројекту 3D Турија 1 за Блок „Истраживање и производња“ и на пројекту 3D Јадар за треће лице Рио Саву. Почела је демобилизација и припрема за пројекат Турија 2.

У трећем кварталу Блок „Сервиси“ је радио са 6 бушаћих постројења. Такође, завршено је текуће одржавање бушаћег постројења „Continental Emsco“ и оно је упућено на радове на локацији Киз-Х-1. Ангажовано је у просеку 16 ремонтних постројења за потребе Блока „Истраживање и производња“ на испуњењу плана производње. У септембру месецу је било ангажован 1 постројење у Босни и Херцеговини на радовима на бушотини у Обудовцу. Такође, погон Ремонт је победио на тендеру за радове у Румунији који би требали да почну крајем године и да буду завршени почетком 2016-те године. У току су припреме за мобилизацију.

Служба контролисања са лабораторија је у септембру обновила акредитацију код АТС, уз проширење метода испитивања. Извршени су радови из обима испитивања и еталонирања током ремонта у погону ПиТНиГ и септембарском ремонту у РНП. У Тубинг центру је у трећем кварталу настављено испитивање са повећаним обимом операционог, производног тубинга и клипних шипки.

Погон Оджавања процесних система и манипулације је у септембру био ангажован на следећим пословима: замена механичких заптивача на процесним пумпама постројења S-2200

Вакуум дестилација, ремонт рафинеријских постројења FCC, Алкилација, SARU 1, реконструкција резервоара на Турији, испомоћ на ремонту бушаћег постројења „С.EmSCO“, ремонт Енергане Нови Сад, одржавање ОЗНИ, чишћење резервоара и сепаратора малопродаје Блока „Промет“.

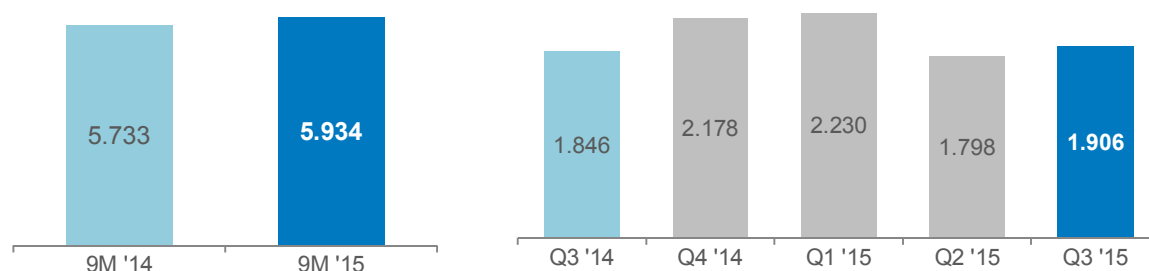
Погон за Ремонт, одржавање и производњу техничких средстава за УПС и ОФС је у првој половини године био ангажован на пословима комплетирања цементационих агрегата, ремонту постојења „ST-1“, пумпи F100 и TMP, сервису гасмотор компресора „Clark i Ajax“, изради нових главних разводних ормара и расвете на новим ремонтним постројењима. Кључне активности погона у трећем кварталу су текуће одржавање бушаћег постројења „С.EmSCO“, постројења „ST-1“ и „IHC-1“, сервису гасмотор компресора „Clark i White superior“, одржавање пумпи.

Погон Изградња је остварио уштеде у материјалу и времену за Блок „Истраживање и производња“ радећи монтажу префабрикованих бетонских темеља за главни темељ као и уградња већ коришћених материјала у припреми локација и за бушење и за ремонт. Такође, израдом ограда око бушотина и лега употребом отпадног гвожђа – коришћеног тубинга и поновно коришћење уклоњеног грађевинског материјала приликом рекултивација локација на пословима дораде и поправке платоа, путева, локација.

#### Бушотински сервиси, број операција

## 5.934

## +4%



#### ПРЕРАДА

У првих девет месеци 2015. године дошло је до повећања обима прераде нафте и дораде полупроизвода за +7% у односу на претходну годину, тако да укупан обим прераде нафте и дораде полупроизвода износи 2.401 хиљаде тона. Прерада нафте и дорада полупроизвода била је у складу са оперативним плановима, који су формирану према захтевима тржишта.

Потписан је Уговор са компанијом CB&I за израду базног и проширеног базног пројекта (BDP/FEED) за пројекат Дубока прерада. Израда Концептуалне студије пројекта Дубока Прерада. Достава базног пројекта BDP за пројекат DCU од стране компаније CB&I.

Извршена је оптимизација рада вакуум дестилације (С-2200) у циљу повећања исцрпка ВГО. Резултат тога је поред стабилнијег рада постројења и значајно смањење потрошње водене паре на ејекторском систему.

Покренуто постројење депарафинизације дизела (С-2400 ХДС) са циљем побољшања нискотемпературних карактеристика дизела и добијање задовољавајућег квалитета дизела. Извршена је замена катализатора чиме је промењена и намена постројења, постројење се сада користи за деваксинг евродизела са постројења С-4300. Постројење С-2400 је стартовало (након замене катализатора) 31. Јануара, а у марту је рађен test run постројења.

Током јануара месеца урађен капитални ремонт постројења Битумен.

Успешно реализован ремонт на FCC комплексу и SARU постројењу у току септембра месеца. На С-2200 Вакуум дестилацији спроведена реконструкција 16 пумпи у циљу повећања поузданости. Сви послови у оквиру планског ремонтног застоја обављени су квалитетно и на време, што ће у наредном периоду обезбедити континуалан, поуздан и безбедан рад постројења.

Током застоја у септембру 2015.године настављене су активности на санацијама цурења угљоводоника детектованих методом LDAR (leak detection and repair) на FCC комплексу и алкилацији.

Забележено 365 дана без повреде на раду у Блоку „Прерада“.

Прва редовна провера надзорног система управљања према захтевима стандарда SRPS OHSAS 18001: 2008 и Сертификација у Блоку „Прерада“.

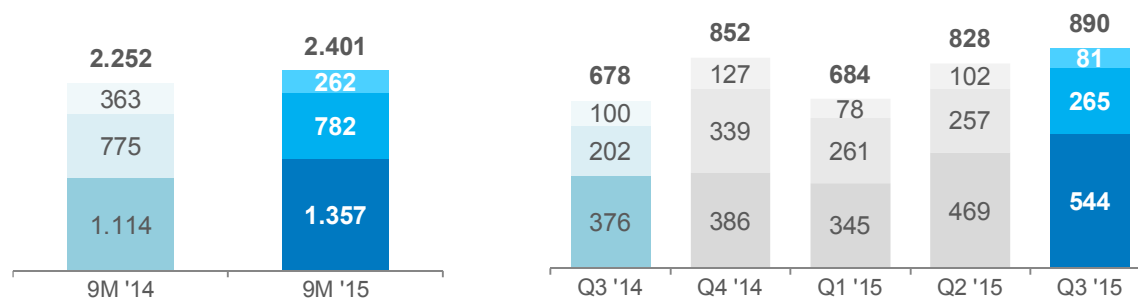
Основано је Индустијско добровољно ватрогасно друштво Блока „Прерада“, које је остварило успехе у свом пољу и напорним тренинзима и трудом изборили пласман на државно такмичење Развој тренинг центра и обука на полигонима заштите од пожара, рад на висини и рад у затвореном простору (радници рафинерије и извођачи).

Обим прераде<sup>18</sup>, хиљаде тона

**2.401**

**+7%**

■ Увозна нафта  
■ Домаћа нафта  
■ Полупроизводи



#### ПРОМЕТ

У првих девет месеци 2015. године забележен је раст промета од 4% у односу на исти период претходне године, тако да је укупан промет у Србији са иноактивама, износио 2.335 хиљада тона.

- Малопродаја – раст обима малопродаје за 8%.
  - Раст промета у малопродаји последица је првенствено раста продаје дизел горива за 11%, као и моторних бензина за 4%.
- Велепродаја – раст за 5%.
  - Повећана је продаја моторних горива за 6%, од чега раст бензина износи 6%, а раст дизела 7%.
  - Раст промета мазута износи 18%.
  - Раст промета битумена износи 41%.
  - Забележен је пад продаје ТНГ-а (11%)
- Извоз – пад за 11%.
  - Пад извоза у односу на првих девет месеци 2014. године забележен је услед великог пада продаје мазута (71%) и примарног бензина (48%)
  - Раст продаје моторних горива за 19%.
  - Раст продаје пропилена за 115%
- Иноактиве – Повећање за 23%.
  - Раст продаје моторних горива за 25%, од чега раст продаје дизела за 63% и пад продаје бензина (21%).

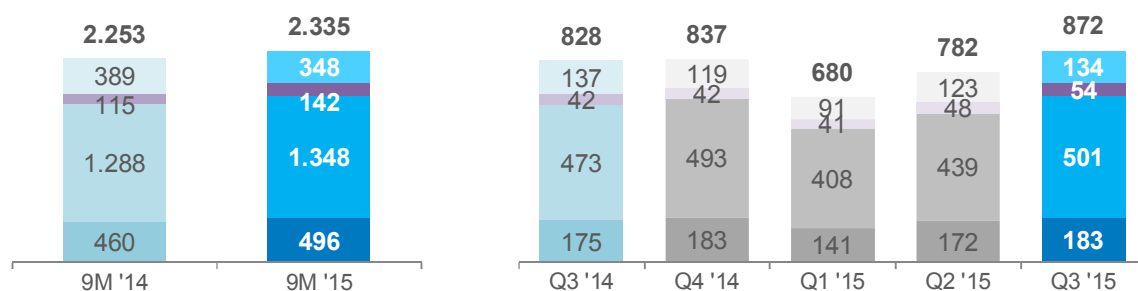
<sup>18</sup>и дораде полупроизвода

**Обим промета, хиљаде тона**

**2.335**

**+4%**

- Малопродаја Србија
- Велепродаја Србија
- Ино активе
- Извоз

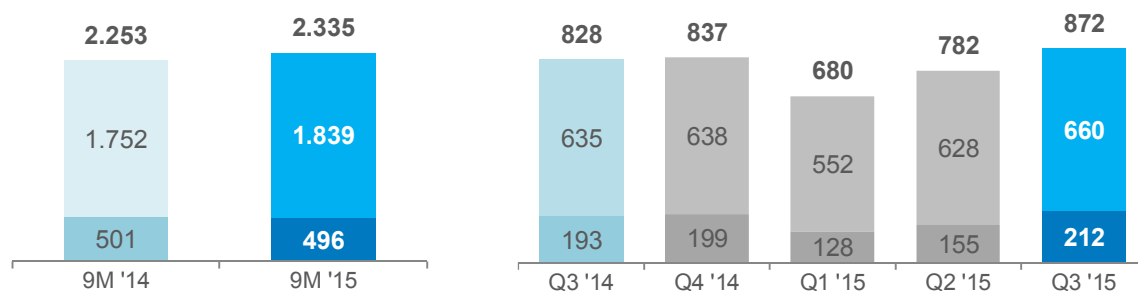


**Структура промета, хиљаде тона**

**2.335**

**+4%**

- Црни и остали деривати
- Бели деривати и ТНГ



**ЕНЕРГЕТИКА**

Укупна производња електричне енергије у првих 9М 2015.године износи 86.078 MWh. Израђене мале електране произвеле су 54.544 MWh електричне енергије из 17,8 милиона м<sup>3</sup> некомерцијалног гаса. У електрани у Панчеву је произведено 31.534 MWh електричне енергије.

Активности на реализацији пројекта ТЕ-ТО у Панчеву се настављају. Основана су друштва: Serbskaа генерација и ТЕ-ТО Панчево са циљем реализације пројекта. Израда студије оправданости и идејног пројекта у складу са прописима Републике Србије је у процесу. Завршена је јавна расправа поводом плана генералне регулације и скупштина града Панчева га је усвојила.

У првих девет месеци 2015. године пуштене су у комерцијални рад мале електране Брадарац (0,3 MW), Велебит 3 (2 MW), Турија (1 MW) и Сираково 2 (2 MW). Одобрен је пројекат и завршен је тендер за набавку главне опреме и услуге пројектовања мале електране Мајдан (2,41 MW). Поред тога, одобрена је реализација пројекта изградње мале електране Сираково 3 (4,5 MW).

У току првих 9М 2015. године, дневни обим трговине електричном енергијом је достигао 60 MWh/h. У истом периоду отпочела је сарадња са Електропривредом Републике Српске и Електропривредом БиХ.

Пуштена у комерцијални рад пунионица за компримовани природни гас (КПГ) на БС Нови Сад 10. Започета је реализација пројекта изградње пунионице за компримовани природни гас (КПГ) на ССГ Чачак 1. У другом кварталу је и уговорена изградња пунионице за КПГ на гасном пољу Острво.

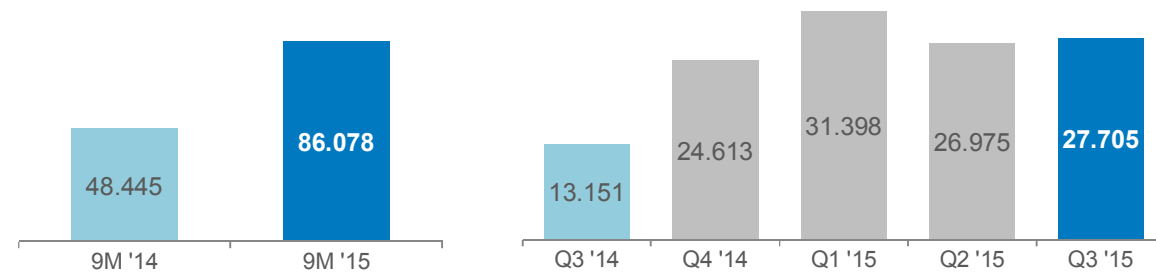
Разматрана је могућност финансирања пројекта изградње ветропарка Пландиште са немачким ЕСА Hermes и добијена је понуда од кинеске компаније СЕЕ за куповину удела у пројекту и у току је израда документације за реализацију.



Производња електричне енергије, MWh

**86.078**

 **+78%**



## ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ

Нето добит и ЕБИТДА и даље су под утицајем кретања цене нафте и нафтних деривата и курса USD/RSD. Раст курса USD/RSD за готово трећину и преполовљена цена нафте у првих девет месеци ове године у односу на исти период претходне године имали су негативан утицај на резултат, али су са друге стране донели и раст потрошње и продаје. Међутим, услед смањења цене нафте и нафтних деривата пораст промета у оперативним показатељима није се одразио на исти начин и на приходе од продаје. Међутим, и поред наведених негативних утицаја НИС је трећи квартал 2015. године завршио са позитивним резултатом уз ојачан оперативни новчани ток услед мањих плаћања за набавку сирове нафте и оствареним уштедама у оперативним трошковима..

### Приходи од ПРОДАЈЕ

И поред раста обима промета, пад цена нафтних деривата довео је до пада прихода од продаје.

Просечна цена нафте типа Urals у првих девет месеци 2015. године износи 54,64 \$/bbl, што је за 48% ниже од просечне цене нафте овог типа у истом периоду прошле године.

Пад малопродајних цена нафтних деривата у првих девет месеци 2015. године за око 7,7% у односу на исти период прошле године.

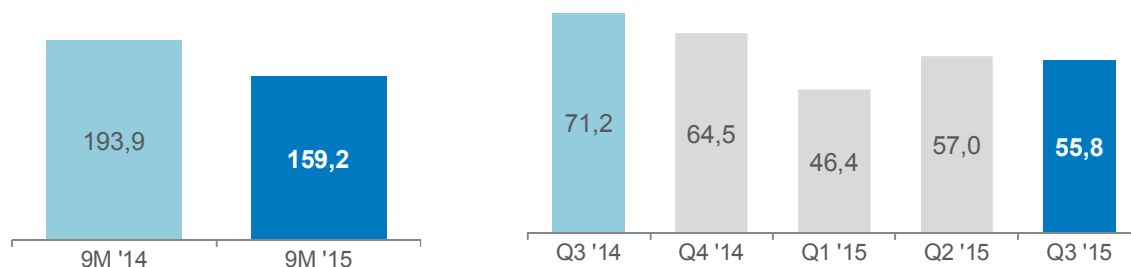
Промена малопродајних цена	$\Delta \frac{Q3\ 2015.}{Q3\ 2014.}$ (%)	$\frac{9M\ 2015.}{9M\ 2014.}$ (%)
Европремијум БМБ95	-7,04%	-8,91%
Евродизел	-7,60%	-6,46%

Од 1.1.2015. акциза на евродизел повећана је са 46 на 50 динара по литру.

### Приход од продаје, млрд. РСД

# 159,2

📉 -18%

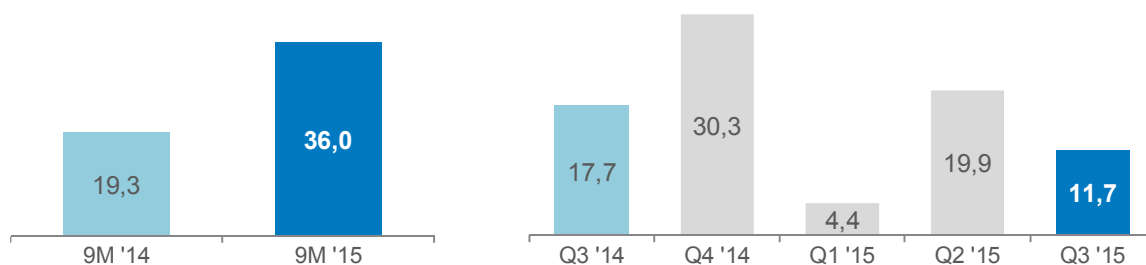


### ОСФ

Оперативни новчани ток у првих шест месеци ове године већи због:

- Мањи одлив за увоз нафте и нафтних деривата (нижа цена нафте)
- Мера оперативне ефикасности (мањи оперативни трошкови, пролонгирање валуте плаћања на 60 дана)

ОСФ, млрд. РСД

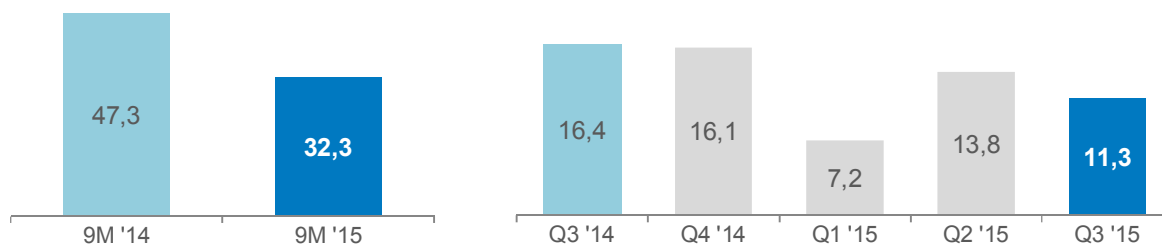
**36,0**
 **+87%**


ЕБИТДА

ЕБИТДА у првих девет месеци 2015. године је за 32% мања него у првих 9М 2014. године:

- Кретање цене нафте и нафтних деривата

ЕБИТДА, млрд. РСД

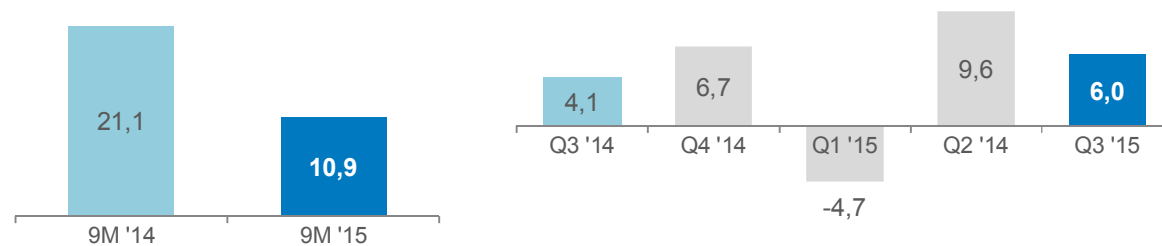
**32,3**
 **-32%**


НЕТО ДОБИТ

Нето добит у првих девет месеци 2015. године износи 10,9 милијарди динара и у односу на исти период прошле године бележи пад од 48%:

- Цена нафте и нафтних деривата
- Негативне курсне разлике у износу од 4,5 милијарди динара

Нето (губитак) добитак, млрд. РСД

**10,9**
 **-48%**


## ОПЕРАТИВНА ЕФИКАСНОСТ

Наставак програма повећања оперативне ефикасности донео је НИС-у ефекат од 5,8 милијарди динара у првих девет месеци 2015. године. Укупан очекивани ефекат реализације мера повећања оперативне ефикасности је 6,8 милијарди динара уз додатни ефекат од 2,7 милијарде динара.

## РАЦИО ПОКАЗАТЕЉИ

	9М 2015.	9М 2014.
<b>Принос на укупни капитал</b> (бруто добит/укупни капитал)	8%	15%
<b>Нето принос на сопствени капитал</b> <sup>19</sup> (нето добит/сопствени капитал <sup>17</sup> )	13%	26%
<b>Пословни нето добитак</b> (пословни добитак/нето приход од продаје)	15%	21%

	9М 2015.	FY 2014.
<b>Степен задужености</b> (краткорочне и дугорочне обавезе/укупан капитал)	95%	97%
<b>Степен задужености</b> (краткорочне и дугорочне обавезе/сопствени капитал <sup>17</sup> )	219%	218%
<b>Ликвидност I степена</b> (готовина и готовински еквив./краткорочне обавезе)	25%	11%
<b>Ликвидност II степена</b> (обртна имовина – залихе/краткорочне обавезе)	106%	94%
<b>Рацио нето обртног фонда</b> (обртна имовина – краткорочне обавезе/укупна актива)	9%	10%

## ПРОМЕНЕ ВЕЋЕ ОД 10% НА ИМОВИНИ И ОБАВЕЗАМА

Имовина	Промена (у %)	Објашњење
Дугорочна потраживања	-23%	Смањење дугорочних потраживања са стањем на дан 30. септембра 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године, у целини се односи на смањење потраживања по основу финансијског лизинга.
Одложена пореска средства	-10%	Смањење одложених пореских средстава са стањем на дан 30. септембра 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године у целини се односи на укидање одложених пореских средстава формираних из раније признатих пореских кредита по основу инвестиционих улагања.
Залихе	-25%	Смањење залиха са стањем на дан 30. септембра 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом се односи на смањење залиха сирове нафте у износу од 6.493.535 хиљада РСД.
Готовински еквиваленти и готовина	121%	Раст готовине и готовинских еквивалената са стањем на дан 30. септембра 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом се односи на раст готовине на рачунима у банци у износу од 9.388.905 хиљада РСД.
Порез на додату вредност	25%	Раст потраживања за више плаћен порез на додату вредност на дан 30. септембра 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године у целини се односи на раст потраживања по основу ПДВ-а.

<sup>19</sup> Сопствени капитал = основни капитал

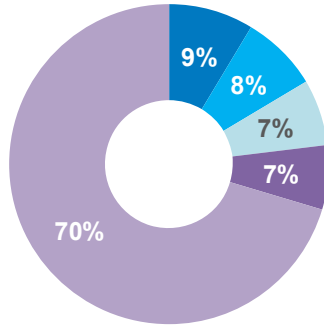
Активна временска разграничења	-25%	Смањење активних временских разграничења на дан 30. септембра 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом у износу од 1.835.305 хиљада РСД односи се на смањење потраживања по основу рефакције акцизе.
--------------------------------	------	---

Обавезе	Промена (у %)	Објашњење
Краткорочне финансијске обавезе	32%	Раст краткорочних финансијских обавеза са стањем на дан 30. септембра 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године односи се на пренос текућих доспећа дугорочних кредита у износу од 6.962.625 хиљада РСД са једне стране и смањење обавеза по основу краткорочних кредита у износу од 2.227.847 хиљада РСД са друге стране.
Примљени аванси, депозити и кауције	-31%	Смањење примљених аванса на дан 30. септембра 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године највећим делом у износу од 394.621 хиљаду РСД односи се на затаварање примљеног аванса од Министарства одбране Републике Србије.
Обавезе из пословања	-14%	Смањење обавеза из пословања са стањем на дан 30. септембра 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом односи се на смањење обавезе према Litasco SA Швајцарска у износу од 5.453.974 хиљада РСД.
Обавезе по основу пореза на додату вредност	1189%	Раст обавеза по основу пореза на додату вредност са стањем на дан 30. септембра 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године у потпуности се односе на раст обавеза за ПДВ.
Обавезе за остале порезе, доприносе и друге дажбине	-12%	Смањење обавеза за остале порезе са стањем на дан 30. септембра 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом се односи на смањење обавеза за акцизу у износу од 390.042 хиљада РСД и смањење обавеза за робне резерве у износу од 330.615 хиљада РСД.
Пасивна временска разграничења	-52%	Смањење пасивних временских разграничења са стањем на дан 30. септембра 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом се односи на смањење раније укалкулисаних обавеза према добављачима.

НАЈВЕЋИ КУПЦИ И ДОБАВЉАЧИ

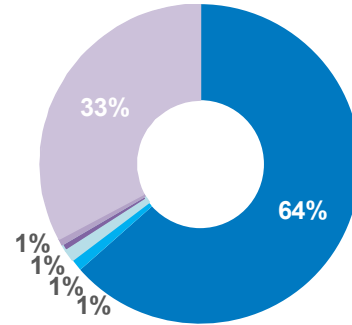
Највећи купци<sup>20</sup>

- Кнез Петрол
- ХИП Петрохемија
- ОМВ Србија
- Еко Србија
- Остали купци



Највећи добављачи<sup>21</sup>

- Газпром њефт
- Schlumberger oil and gas technologi
- MOL Serbia d.o.o.Beograd
- Јанаф
- Daxin Petroleum PTE LTD
- Остали добављачи



<sup>20</sup> Подаци дати за НИС а.д. Нови Сад, у периоду од 01.01.2014. до 30.09.2015.

<sup>21</sup> Подаци дати за НИС а.д. Нови Сад, на дан 30.09.2015.

## ЗАДУЖЕНОСТ

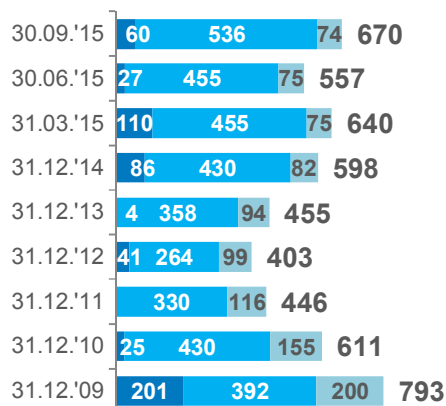
Повећање задужености према банкама резултат је превременог повлачења расположивих банкарских линија (уговорене пре санкција, период расположивости истекао у трећем кварталу 2015. године), ради формирања резерви средстава неопходних за финансирање инвестиција у четвртм кварталу 2015. године и у 2016. години. И поред тога што је укупна задуженост према банкама повећана, у значајној мери је смањен удео документарних инструмената обезбеђења (акредитиви, гаранције, писма о намерама...) у укупној задужености. Преговорима са партнерима банкарски документарни инструменти замењени су корпоративним гаранцијама што је довело до уштеда у банкарским трошковима и очувања ограничених банкарских лимита за друге намене што је од изузетног значаја у условима санкција.

У првих девет месеци 2015. године повећано је учешће средњерочних кредита у кредитном портфолију, и тиме добијена повољнија рочна структура портфолија. Поред тога, измењена је валутна структура кредитног портфолија – смањено је учешће кредита у USD у укупном дугу према банкама у односу на претходни период (са 86% на 72%), а повећано учешће кредита у EUR (са 13% на 28%) и на тај начин елиминисани су негативни ефекти промене курса USD/RSD који је у 2015. години доста волатилнији од курса EUR/RSD.

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

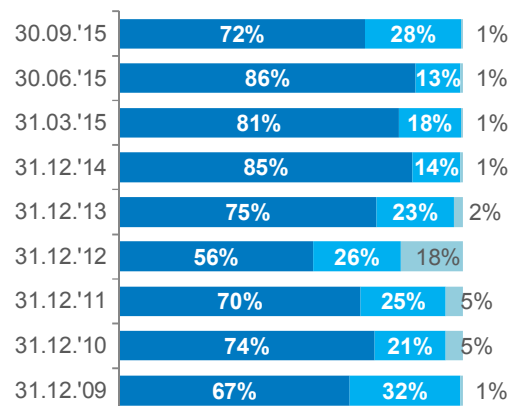
**670**  **+12%**

- Краткорочни
- Средњерочни
- Дугорочни



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



- USD
- EUR
- Остало

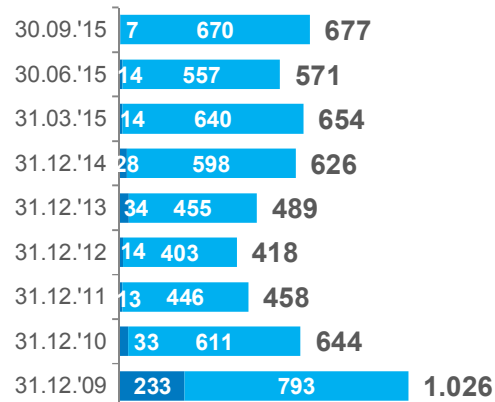


<sup>22</sup> Структура дуга по рочности је приказана на основу уговора потписаних са банкама, а не према њиховом доспећу посматрано на дан 30.09.2015.

**Кретање укупне задужености према  
банкама<sup>23</sup>,**  
мил. USD

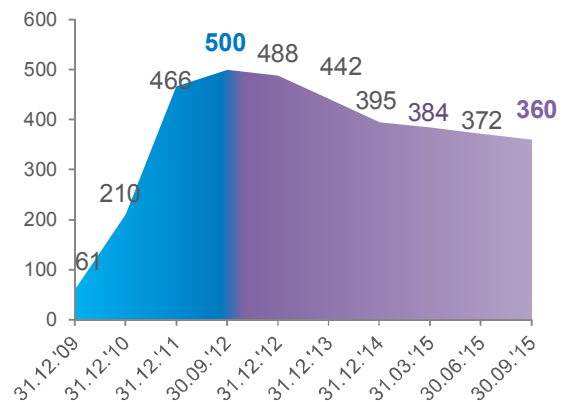
**677**  **+8%**

 Акредитиви  
 Укупан дуг



**ГПН зајам,**  
мил. EUR

**360**  **-9%**



<sup>23</sup> Поред дуга према банкама и акредитива, НИС а.д. Нови Сад на 30.09.2015. године има и издате банкарске гаранције у износу од 33,9 милиона USD, корпоративне гаранције у износу од 72,5 милиона USD и потписана писма о намерама у износу од 0,7 милиона USD.



## ИНВЕСТИЦИЈЕ

### ИНВЕСТИЦИОНИ ПРОЈЕКТИ

На 85. седници Одбора директора, одржаној 05.01.2015. године, усвојен је пословни план НИС а.д. Нови Сад за 2015. годину и средњорочни инвестициони програм (у даљем тексту СИП) у којем је предочен план улагања за CAPEX у периоду 2015 – 2017. године.

Према СИП-у, у 2015. 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 првих девет месеци 2015. године је издвојено 18,95 милијарди динара<sup>24</sup> за финансирање инвестиција, што је за 30% мање од износа који је издвојен 2014. године у истом периоду.

Најзначајнија улагања у производњи нафте и гаса у првих девет месеци 2015. године била су:

- Бушење разрадних бушотина
- Улагања у геолошко-техничке мере
- Програм 3D сеизмичких испитивања и бушења истражних бушотина у Републици Србији
- Пројекти гасног бизниса
- Улагања у концесиона права

Најзначајнија капитална улагања у вези са заштитом животне средине у Рафинерији нафте Панчево била су:

- Намешавање биокомпоненте са дизел горивом у РНП
- Реконструкција и модернизација пристаништа РНП на Дунаву
- Изградња затвореног система узимања узорака у производњи
- Реконструкција Аутопунилишта

Финансирање инвестиција према врсти пројеката <sup>25</sup>	9М 2015.	9М 2014.
Екологија	0,49	0,76
Ангола	0,58	0,16
Пројекти с директним економским ефектом	14,03	18,25
Пројекти без директних економских ефеката	3,27	6,73
Пројектно-истраживачки радови	0,58	1,04
<b>УКУПНО:</b>	<b>18,95</b>	<b>26,95</b>

Инвестиције по сегментима	9М 2015.	9М 2014.
Истраживање и производња	14,57	17,40
Прерада	2,01	5,71
Промет	1,13	2,70
Сервиси	0,69	0,31
Енергетика	0,39	0,20
Корпоративни центар НИС	0,16	0,62

<sup>24</sup> НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима, искључујући „Јубос“ д.о.о. Бор – у ликвидацији, „НИС Оверсиз“ о.о.о. Санкт Петербург, и „НИС Светлост“ д.о.о. Бујановац.

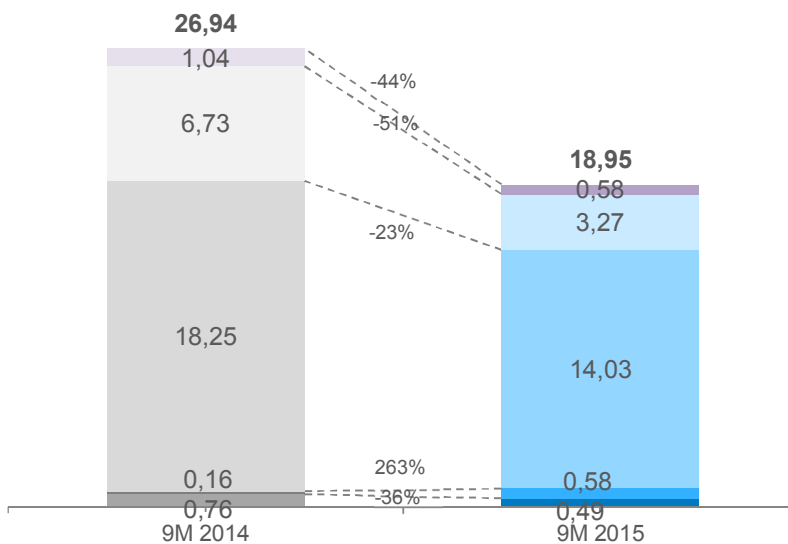
<sup>25</sup> Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а.

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

**18,95**

**📉 -30%**

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



## ПОРЕЗИ И ДРУГИ ЈАВНИ ПРИХОДИ

АНАЛИТИЧКИ ПРИКАЗ ОБРАЧУНАТИХ ОБАВЕЗА ПО ОСНОВУ ПОРЕЗА И ДРУГИХ ЈАВНИХ ПРИХОДА<sup>26</sup>

НИС а.д. Нови Сад	9М 2015.	9М 2014.	$\frac{9М 2015.}{9М 2014.}$
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	1,1	1,2	-8%
Порез на добит правних лица	1,6	3,2	-50%
Порез на додату вредност	16,1	12,4	30%
Акцизе	73,8	71,2	4%
Накнада за робне резерве	4,5	-	100%
Царине	0,2	0,5	-60%
Рудна рента	1,1	1,8	-39%
Остали порези	1,0	0,9	11%
<b>Укупно</b>	<b>99,5</b>	<b>91,2</b>	<b>9%</b>
<b>НИС-ова зависна друштва у Србији<sup>27</sup>,</b>			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,4	0,4	0%
Порез на добит правних лица	0,1	0,1	0%
Порез на додату вредност	0,7	0,5	40%
Акцизе	-	-	-
Царине	0,1	0,1	0%
Рудна рента	-	-	-
Остали порези	0,1	0,1	0%
<b>Укупно</b>	<b>1,3</b>	<b>1,1</b>	<b>18%</b>
<b>Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији</b>	<b>100,8</b>	<b>92,3</b>	<b>9%</b>
<b>НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола и Туркменистан</b>			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,1	0,1	0%
Порез на добит правних лица	0,9	0,4	125%
Порез на додату вредност	0,6	-	100%
Акцизе	5,4	3,2	69%
Царине	0,5	-	100%
Рудна рента	-	-	-
Остали порези	0,1	0,1	0%
<b>Укупно</b>	<b>7,7</b>	<b>3,8</b>	<b>103%</b>
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	0,8	1,8	-56%
<b>Укупно НИС Група<sup>28</sup></b>	<b>109,3</b>	<b>97,9</b>	<b>12%</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 првих девет месеци 2015. године износи 100,8 милијарде динара, што је за 8,5 милијарди тј. 9 одсто више него у истом периоду претходне године.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС Група плаћа за првих девет месеци 2015. године износи 109,3 милијарди динара, што је за 11,4 милијарди тј. 12% одсто више него за исти период 2014. 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.- у ликвидацији

<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.

<sup>29</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. – у ликвидацији

## ХАРТИЈЕ ОД ВРЕДНОСТИ

### СТРУКТУРА АКЦИЈСКОГ КАПИТАЛА

Акцијски капитал НИС-а износи 81,53 милијарде динара и подељен је на укупно 163.060.400 акција номиналне вредности 500,00 динара. Акције су дематеријализоване и уписане у Централни регистар хартија од вредности Републике Србије са CFI кодом ESVUFR и ISIN бројем RSNISHE79420. Све емитоване акције су обичне акције и дају својим власницима следећа права:

- право учешћа и гласања на скупштини, тако да једна акција увек даје право на један глас;
- право на исплату дивиденде у складу са важећом регулативом;
- право учешћа у расподели ликвидационог остатка или стечајне масе у складу са законом којим се уређује стечај;
- право пречег стицања обичних акција, и других финансијских инструмената заменљивих за обичне акције, из нових емисија;
- друга права у складу са Законом о привредним друштвима и актима друштва.

У структури првих 10 акционара са највећим учешћем у акцијском капиталу доминирају кастоди рачуни:

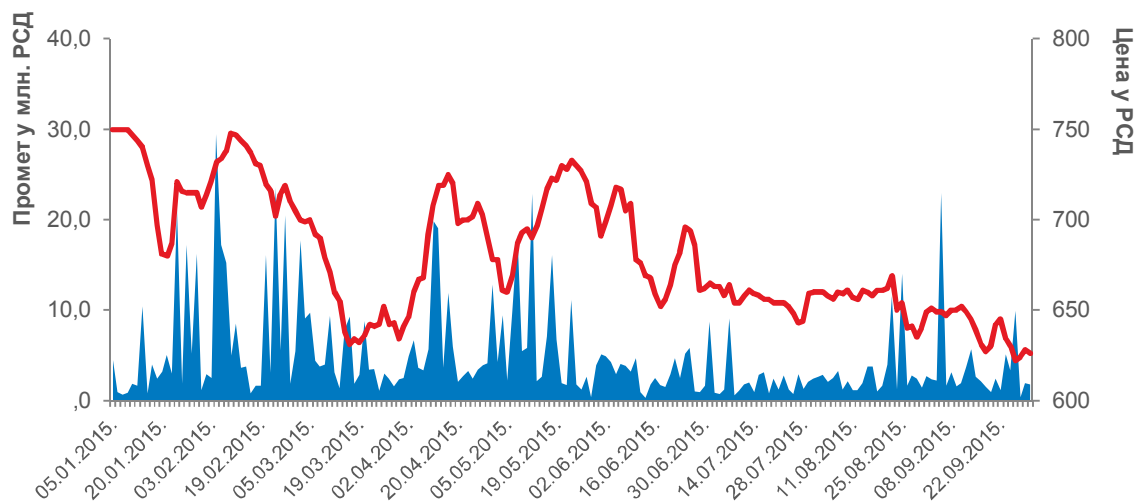
Акционар	Број акција	% учешћа у акцијском капиталу
ЈАД Гаспром њефт	91.565.887	56,155%
Република Србија	48.712.064	29,874%
Unicredit Bank Србија а.д. – кастоди рачун	585.412	0,359%
Societe Generale банка Србија а.д. – кастоди рачун	460.849	0,283%
Raiffeisen bank а.д. Београд – кастоди рачун	331.237	0,203%
East Capital (Lux) - Balkan fund	281.268	0,172%
Unicredit Bank Србија а.д. – збирни рачун	236.701	0,145%
Global Macro Capital Oportunities	216.465	0,133%
AWLL Communications д.о.о. Београд	213.000	0,131%
Керамика Јовановић д.о.о. Зрењанин	203.824	0,125%
Остали акционари	20.253.693	12,421%
<b>Укупан број акционара на 30.09.2015. године</b>		<b>2.181.762</b>

## ТРГОВАЊЕ АКЦИЈАМА И ПОКАЗАТЕЉИ ПО АКЦИЈИ

Акцијама НИС а.д. Нови Сад тргује се на Прајм листингу Београдске берзе а.д.

## Кретање цене и промета у првих девет месеци 2015. године

■ Промет  
■ Цена



## Преглед трговања акцијама НИС-а на Београдској берзи у првих девет месеци 2015. године

Последња цена (30.09.2015.)	649 РСД
Највиша цена (05.01.2015.)	770 РСД
Најнижа цена (25.09.2015.)	620 РСД
Укупан промет	910.849.995,00 РСД
Укупан обим (број акција)	1.322.283 акција
Укупан број трансакција	43.376 трансакција
Тржишна капитализација на дан 30.09.2015.	102.075.810.400 РСД
EPS	72,10 РСД
Консолидована EPS	66,92 РСД
P/E рацио	9,0
Консолидовани P/E рацио	9,7
Књиговодствена вредност на дан 30.09.2015.	1.218,58 РСД
Консолидована књиговодствена вредност на дан 30.09.2015.	1.148,16 РСД
P/BV рацио	0,5
Консолидовани P/BV рацио	0,6

У првих девет месеци 2015. године Друштво није стицало сопствене акције.

## ДИВИДЕНДЕ

Политика дивиденди НИС а.д. Нови Сад заснована је 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. Дугорочна политика дивиденди предвиђа да се најмање 15% остварене нето добити исплати акционарима у облику дивиденде.

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. Сваки од ових фактора, засебно или у комбинацији, уколико је довољно значајан, може да утиче на предложену исплату дивиденде.

	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.
Нето добит (губитак), у млрд. РСД <sup>30</sup>	(4,4)	16,5 <sup>31</sup>	40,6 <sup>32</sup>	49,5	52,3	30,6
Укупан износ дивиденде, у млрд. РСД	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1	7,6
Радио исплате	-	-	-	25%	25%	25%
Зарада по акцији, у РСД	-	101,1	249,0	303,3	320,9	187,4
Дивиденда по акцији, бруто, у РСД	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22	46,85
Цена акције на 31.12., у РСД	-	475	605	736	927	775
Дивидендни принос акционара, у % <sup>33</sup>	-	-	-	10,3	8,7	6,0

## 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, ЈАД „Гаспром њефт” управља инструментима робног хеџинга на нивоу „Гаспром њефт” Групе и процењује да ли је потребно коришћење одговарајућих инструмената робног (commodity) хеџинга.

<sup>30</sup> Нето добит НИС а.д. Нови Сад

<sup>31</sup> Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака

<sup>32</sup> Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака

<sup>33</sup> Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године

## ЉУДСКИ РЕСУРСИ

## БРОЈ И СТРУКТУРА ЗАПОСЛЕНИХ

Организациони део	30.09.2015.			30.09.2014.		
	Запослени <sup>34</sup>	Услужна предузећа	Укупно	Запослени <sup>35</sup>	Услужна предузећа	Укупно
<b>НИС а.д. Нови Сад</b>	<b>3.886</b>	<b>3.418</b>	<b>7.304</b>	<b>4.255</b>	<b>3.541</b>	<b>7.796</b>
Блок „Истраживање и производња”	768	210	978	728	182	910
Блок „Прерада”	821	46	867	881	47	928
Блок „Промет”	922	2.656	3.578	958	2.785	3.743
Блок „Сервиси”	94	22	116	112	14	126
Блок „Енергетика”	232	18	250	235	13	248
Корпоративни центар	1.049	466	1.515	1.341	500	1.841
Представништва и огранци у иностранству	<b>57</b>	<b>4</b>	<b>61</b>	<b>57</b>	<b>3</b>	<b>60</b>
<b>Зависна друштва у земљи</b>	<b>1.393</b>	<b>1.518</b>	<b>2.911</b>	<b>1.485</b>	<b>1.386</b>	<b>2.871</b>
„Нафтагас - Нафтни сервиси” <sup>36</sup>	581	772	1.353	626	546	1.172
„Нафтагас - Технички сервиси”	411	463	874	429	549	978
„Нафтагас – Транспорт”	108	255	363	112	256	368
„НТЦ НИС Нафтагас”	293	28	321	318	35	353
<b>Зависна друштва у иностранству</b>	<b>112</b>	<b>0</b>	<b>112</b>	<b>291</b>	<b>5</b>	<b>296</b>
„НИС Петрол”, Бугарска	58	0	58	169	0	169
„НИС Петрол”, Румунија	28	0	28	40	2	42
„НИС Петрол”, БиХ	16	0	16	68	2	70
„Јадран Нафтагас”, БиХ	6	0	6	8	0	8
„Панон Нафтагас”, Мађарска	4	0	4	6	1	7
<b>Остала зависна друштва која улазе у консолидацију</b>	<b>321</b>	<b>102</b>	<b>423</b>	<b>178</b>	<b>192</b>	<b>370</b>
„Јубос” д.о.о. Бор – у ликвидацији	0	0	0	0	0	0
„О Зоне” а.д. Београд	6	99	105	4	97	101
„НИС Оверсиз” о.о.о. Санкт Петербург	119	0	119	118	0	118
„НИС Светлост” д.о.о. Бујановац	15	0	15	15	7	22
„Г Петрол” д.о.о. Сарајево	181	3	184	41	88	129
<b>УКУПНО:</b>	<b>5.764</b>	<b>5.042</b>	<b>10.811</b>	<b>6.266</b>	<b>5.127</b>	<b>11.393</b>

## ОСНОВ ПРЕСТАНКА РАДНОГ ОДНОСА

У току првих девет месеци 2015. године, НИС а.д. Нови Сад и зависна друштва у земљи је напустило укупно 534 запослених: четворо запослених је пензионисано, 60 запослених је споразумно напустило НИС а.д. Нови Сад, а за 470 радника основ престанка радног односа био је друге природе (отказ уговора о раду, престанак радног односа на захтев запосленог, смрт запосленог и слично).

	НИС а.д. Нови Сад	НИС-ова зависна друштва у земљи
Пензионисање	2	2
Споразумни прекид радног односа	48	12
Остало	425	45
<b>Укупно:</b>	<b>475</b>	<b>59</b>

<sup>34</sup> У бројно стање су укључени и запослени преко програма „НИС шанса”.

<sup>35</sup> У бројно стање су укључени и запослени преко програма „НИС шанса”.

<sup>36</sup> Укуључујући и запослене у огранцима.

## ИСТРАЖИВАЊЕ И РАЗВОЈ

### СИСТЕМ УПРАВЉАЊА ИСТРАЖИВАЧКО-РАЗВОЈНОМ ДЕЛАТНОШЋУ

Увођење и ефикасно коришћење нових технологија један је од приоритета 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 усавршава 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 (НИРР) 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.

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 ЈАД „Гаспром њефт” користи ресурсе и технологије матичног Друштва и има двојну улогу:

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



## ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ

---

## ПОЈЕДИНАЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ

## ИЗВЕШТАЈ О ФИНАНСИЈСКОЈ ПОЗИЦИЈИ

	Напомена	30. септембар 2015. (неревидиран)	31. децембар 2014.
<b>Имовина</b>			
<b>Обртна имовина</b>			
Готовински еквиваленти и готовина	6	15.853.231	5.338.023
Краткорочни финансијски пласмани		3.522.670	2.786.555
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	7	51.370.394	56.658.222
Залихе	8	25.712.975	35.774.304
Потраживања за више плаћен порез на добит		2.857.205	2.627.622
Остала обртна имовина	9	5.355.378	6.939.633
<b>Укупно обртна имовина</b>		<b>104.671.853</b>	<b>110.124.359</b>
<b>Стална имовина</b>			
Некретнине, постројења и опрема	10	210.623.855	201.627.904
Инвестиционе некретнине		1.617.199	1.381.832
Остала нематеријална улагања		4.323.691	4.711.241
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	11	13.442.656	7.556.020
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.874	2.427.259
Дугорочни финансијски пласмани		33.396.913	32.814.852
Одложена пореска средства		7.042.419	7.834.155
Остала стална имовина	12	4.095.464	3.733.444
<b>Укупно стална имовина</b>		<b>274.545.071</b>	<b>262.086.707</b>
<b>Укупно имовина</b>		<b>379.216.924</b>	<b>372.211.066</b>
<b>Обавезе и капитал</b>			
<b>Краткорочне обавезе</b>			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	13	19.604.409	14.831.489
Добављачи и остале обавезе из пословања	14	39.036.614	43.511.405
Остале краткорочне обавезе	15	3.332.736	4.466.671
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	16	9.448.275	8.326.910
Резервисања за обавезе и трошкове		2.252.949	2.461.013
<b>Укупно краткорочне обавезе</b>		<b>73.674.983</b>	<b>73.597.488</b>
<b>Дугорочна резервисања и обавезе</b>			
Дугорочне финансијске обавезе	17	95.164.712	92.612.697
Одложене пореске обавезе		2.748.789	2.724.064
Резервисања за обавезе и трошкове		8.925.497	8.690.515
<b>Укупно дугорочна резервисања и обавезе</b>		<b>106.838.998</b>	<b>104.027.276</b>
<b>Капитал</b>			
Акцијски капитал	18	81.530.200	81.530.200
Резерве		(75.990)	(42.277)
Нераспоређена добит		117.248.733	113.098.379
<b>Укупан капитал</b>		<b>198.702.943</b>	<b>194.586.302</b>
<b>Укупно обавезе и капитал</b>		<b>379.216.924</b>	<b>372.211.066</b>

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових финансијских извештаја.

## ИЗВЕШТАЈ О УКУПНОМ РЕЗУЛТАТУ

	Напомене	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
		2015. (неревидирани)	2014. (неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		145.173.536	182.340.763
Остали приходи од продаје		5.021.816	3.987.155
<b>Укупно приходи од продаје</b>	<b>5</b>	<b>150.195.352</b>	<b>186.327.918</b>
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	19	(86.630.946)	(104.936.181)
Трошкови производње и прераде	20	(14.010.730)	(13.698.318)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	21	(14.849.636)	(14.599.415)
Трошкови транспорта		(654.844)	(805.690)
Трошкови амортизације		(8.848.784)	(7.951.604)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(3.203.409)	(3.786.004)
Трошкови истраживања		-	(44.394)
<b>Укупно пословни расходи</b>		<b>(128.198.349)</b>	<b>(145.821.606)</b>
Остали расходи, нето		(974.036)	(205.023)
<b>Пословни добитак</b>		<b>21.022.967</b>	<b>40.301.289</b>
Нето губитак на курсним разликама		(4.487.458)	(8.188.023)
Финансијски приходи		1.012.015	1.392.266
Финансијски расходи		(2.466.847)	(2.740.243)
<b>Укупно остали расходи</b>		<b>(5.942.290)</b>	<b>(9.536.000)</b>
<b>Добитак пре опорезивања</b>		<b>15.080.677</b>	<b>30.765.289</b>
Порески расходи		(2.474.483)	(3.612.789)
Одложени порески приходи/(расходи)		(816.460)	(1.784.679)
<b>Порез на добит</b>		<b>(3.290.943)</b>	<b>(5.397.468)</b>
<b>Нето добитак за период</b>		<b>11.789.734</b>	<b>25.367.821</b>
<b>Укупно остали резултат</b>			
<b>Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)</b>			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		(33.713)	14.579
<b>Укупно остали резултат</b>		<b>(33.713)</b>	<b>14.579</b>
<b>Укупно добитак за период</b>			
<b>Зарада по акцији која се може приписати Акционарима Нафтне Индустије Србије</b>		<b>11.756.021</b>	<b>25.382.400</b>
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		72,10	155,66
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових финансијских извештаја.

## ИЗВЕШТАЈ О ПРОМЕНАМА НА КАПИТАЛУ

ПЕРИОД ОД ДЕВЕТ МЕСЕЦИ КОЈИ СЕ ЗАВРШИО 30. СЕПТЕМБРА 2015. И 2014. ГОДИНЕ

<i>(неревидирани)</i>	Напомене	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
<b>Стање на дан 1. јануара 2014. године</b>		81.530.200	(59.885)	95.412.378	176.882.693
Добит за период		-	-	25.367.821	25.367.821
<b>Остали укупни резултат</b>					
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		-	14.579	-	14.579
<b>Укупан приход за период</b>		-	14.579	25.367.821	25.382.400
Расподела дивиденди		-	-	(13.080.705)	(13.080.705)
<b>Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу</b>		-	-	(13.080.705)	(13.080.705)
<b>Стање на дан 30. септембра 2014. године</b>		<b>81.530.200</b>	<b>(45.306)</b>	<b>107.699.494</b>	<b>189.184.388</b>
<b>Стање на дан 1. јануара 2015. године</b>		81.530.200	(42.277)	113.098.379	194.586.302
Добит за период		-	-	11.789.734	11.789.734
<b>Остали укупни резултат</b>					
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		-	(33.713)	-	(33.713)
<b>Укупан приход за период</b>		-	(33.713)	11.789.734	11.756.021
Расподела дивиденди	14	-	-	(7.639.380)	(7.639.380)
<b>Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу</b>		-	-	(7.639.380)	(7.639.380)
<b>Стање на дан 30. септембра 2015. године</b>		<b>81.530.200</b>	<b>(75.990)</b>	<b>117.248.733</b>	<b>198.702.943</b>

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових финансијских извештаја

## ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ

Период од девет месеци који се завршио 30. септембра  
2015. 2014.

(неревидирани) (неревидирани)

<b>Токови готовине из пословних активности</b>		
Добитак пре опорезивања	<b>15.080.677</b>	<b>30.765.289</b>
Корекције за:		
Финансијске расходе	2.466.847	2.740.243
Финансијске приходе	(1.012.015)	(1.392.266)
Амортизација	8.848.784	7.951.604
Корекције за остала резервисања	225.002	263.925
Исправка вредности потраживања	94.348	2.540.988
Отпис обавеза	(189.331)	(11.552)
Нето губитак по основу курсних разлика	3.811.170	6.202.725
Остале неготовинске ставке	242.899	26.630
	<b>15.252.808</b>	<b>18.322.297</b>
<i>Промене на обртном капиталу:</i>		
Потраживања од продаје и остала потраживања	2.615.210	(1.230.766)
Залихе	10.001.012	3.650.572
Остала обртна имовина	1.049.954	(5.784.995)
Обавезе из пословања и остале обавезе	(3.925.689)	(14.564.536)
Остали порези изузев пореза на добит	1.124.963	(2.041.233)
	<b>10.865.450</b>	<b>(19.970.958)</b>
Порез на добит	(2.707.712)	(7.013.139)
Плаћена камата	(2.225.493)	(2.273.626)
Примљена камата	1.203.593	430.070
	<b>(3.729.612)</b>	<b>(8.856.695)</b>
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>	<b>36.704.219</b>	<b>20.259.933</b>
<b>Токови готовине из инвестиционих активности</b>		
Одливи готовине по основу стицања инструмената капитала	-	(411.586)
Одливи по основу датих кредита	(11.624.581)	(11.430.296)
Приливи по основу датих кредита	9.121.936	7.733.342
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања	(20.257.076)	(27.335.971)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	174.446	154.308
Остали приливи	77.031	-
<b>Нето токови готовине употребљени у инвестиционим активностима</b>	<b>(22.508.244)</b>	<b>(31.290.203)</b>
<b>Токови готовине из активности финансирања</b>		
Приливи готовине од примљених кредита	28.641.181	34.619.297
Готовинске отплате позајмљених износа	(24.516.218)	(17.899.148)
	(7.639.380)	-
<b>Нето токови готовине из активности финансирања</b>	<b>(3.514.417)</b>	<b>16.720.149</b>
<b>Нето повећање/(смањење) готовине и готовинских еквивалената</b>	<b>10.681.558</b>	<b>5.689.879</b>
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(166.350)	352.948
<b>Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода</b>	<b>5.338.023</b>	<b>5.180.156</b>
<b>Готовина и готовински еквиваленти на крају периода</b>	<b>15.853.231</b>	<b>11.222.983</b>

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових финансијских извештаја.

## НАПОМЕНЕ УЗ ПОЈЕДИНАЧНЕ 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 ЈАД Гаспром Њефта. У марту 2011. године у складу са Уговором о продаји и куповини акција Друштва, ЈАД 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

#### 2.1. 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 ревидираним финансијским извештајима за 2014. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена 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 2014. годину.

Резултат за Период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2015. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

#### 2.2. 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 2014. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

#### 2.3. Примена нових МСФИ

Измене и допуне МРС 19, Примања запослених у вези са доприносима од стране запослених или трећих лица у плановима дефинисаних примања почиње са применом за периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године. Измена овог стандарда нема значајан утицај на периодичне сажете финансијске извештаје Друштва.

### 3. КЉУЧНЕ РАЧУНОВОДСТВЕНЕ ПРОЦЕНЕ И ПРОСУЂИВАЊА У ПРИМЕНИ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

#### 3.1. Пословно окружење у Руској федерацији

Друштво наставља да процењује утицај санкција уведених у периоду Јул-Септембар 2014. године, али тренутно не верује да оне имају значајан утицај на ове периодичне сажете финансијске извештаје.

### 4. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда важећи су за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2015. године и нису раније усвојени од стране Друштва. Потпуна листа ових стандарда, измена и допуна обелодањена је у финансијским извештајима за период који је завршен на дан 31. децембра 2014. године.

Није било других измена за период од девет месеци који се завршио 30. септембра, 2015. године.

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

### 5. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од девет месеци које се завршио дана 30. септембра 2015. и 2014. 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 девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2015. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	40.301.533	149.202.084	(39.308.264)	150.195.353
Међусегментни	38.232.326	1.075.938	(39.308.264)	-
Екстерни	2.069.207	148.126.146	-	150.195.353
ЕБИТДА (сегментни резултат)	29.629.247	830.564	-	30.459.811
Амортизација	(2.567.464)	(6.281.320)	-	(8.848.784)
Губици због обезвређења	(10.332)	(244.371)	-	(254.703)
Нето (добитак) губитак на курсним разликама	(19.242)	(4.468.216)	-	(4.487.458)
Финансијски расходи, нето	(83.530)	(1.371.302)	-	(1.454.832)
Порез на добит	-	(3.290.943)	-	(3.290.943)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>26.611.304</b>	<b>(14.821.570)</b>	<b>-</b>	<b>11.789.734</b>

Резултати извештајних сегмената за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2014. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	63.203.175	184.450.458	(61.325.715)	186.327.918
Међусегментни	60.416.223	909.492	(61.325.715)	-
Екстерни	2.786.952	183.540.966		186.327.918
ЕБИТДА (сегментни резултат)	52.866.753	(4.313.585)		48.553.168
Амортизација	(2.225.302)	(5.726.302)		(7.951.604)
Добици због обезвређења	-	73.687		73.687
Финансијски расходи, нето	(221.243)	(1.126.734)		(1.347.977)
Нето губитак на курсним разликама	(47.345)	(8.140.678)		(8.188.023)
Порез на добит	(372.967)	(5.024.501)		(5.397.468)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>50.004.135</b>	<b>(24.636.314)</b>		<b>25.367.821</b>

ЕБИТДА за период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2015. и 2014. године је усаглашена у табели испод:

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2015.	2014.
Нето (добитак за период)	11.789.734	25.367.821
Порез на добит	3.290.943	5.397.468
Финансијски расходи	2.466.847	2.740.243
Финансијски приходи	(1.012.015)	(1.392.266)
Трошкови амортизације	8.848.784	7.951.604
Нето губитак на курсним разликама	4.487.458	8.188.023
Остали трошкови, нето	974.036	205.023
Остали неоперативни трошкови (приходи), нето*	(385.976)	95.252
<b>ЕБИТДА</b>	<b>30.459.811</b>	<b>48.553.168</b>

\* Остали неоперативни трошкови (приходи), нето се већином односе на накнаде, казне и остало.

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

Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2015.			
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.740.490	1.740.490
Продаја природног гаса	5.700.294	-	5.700.294
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	5.700.294	-	5.700.294
Продаја нафтних деривата	115.248.883	22.483.869	137.732.752
Малопродаја	37.104.041	-	37.104.041
Велепродаја	78.144.842	22.483.869	100.628.711
Остала продаја	4.459.559	562.257	5.021.816
<b>Продаја укупно</b>	<b>125.408.736</b>	<b>24.786.616</b>	<b>150.195.352</b>

Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2014.			
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	2.584.262	2.584.262
Продаја природног гаса	3.033.455	-	3.033.455
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	3.033.455	-	3.033.455
Продаја нафтних деривата	145.749.113	30.973.933	176.723.046
Малопродаја	45.172.122	-	45.172.122
Велепродаја	100.576.991	30.973.933	131.550.924
Остала продаја	3.880.140	107.015	3.987.155
<b>Продаја укупно</b>	<b>152.662.708</b>	<b>33.665.210</b>	<b>186.327.918</b>

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 100.628.711 РСД (период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2014: 131.550.924 РСД) приходи у износу од 12.097.149 РСД (период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2014: 20.187.745 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.



Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 2,814,115 РСД (период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2014: 2,717,786 РСД).

Седиште Друштва је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 125.408.736 РСД (период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2014: 152.662.708 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 24.786.615 РСД (период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2014: 33.665.210 РСД). Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2015.	30. септембра 2014.
Продаја сирове нафте	1.740.490	2.584.262
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	5.819.919	5.339.429
Босна и Херцеговина	4.312.062	4.692.308
Румунија	2.165.511	3.482.557
Остала тржишта	10.186.377	17.459.639
	22.483.869	30.973.933
Остали приходи	562.257	107.015
	<b>24.786.616</b>	<b>33.665.210</b>

Приходи од појединачних земаља укључених у остала тржишта нису материјално значајни.

## 6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
Готовина у банци и благајна	13.845.668	4.358.280
Депозити са доспећем до 3 месеца	2.000.000	724.192
Остала новчана средства	7.563	255.551
	<b>15.853.231</b>	<b>5.338.023</b>

## 7. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	3.553.450	6.113.296
- трећим лицима	65.928.059	69.996.807
	69.481.509	76.110.103
Потраживања за нефактурисани приход	22.121	13.870
Остала потраживања	10.155.441	10.257.988
	79.659.071	86.381.961
<i>Минус: исправка вредности</i>	(28.288.677)	(29.723.739)
<b>Укупно потраживања по основу продаје</b>	<b>51.370.394</b>	<b>56.658.222</b>

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
Неисправљена и недоспела потраживања	24.845.824	25.727.489
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	3.777.307	3.839.535
од 1 до 3 месеца	4.121.642	2.060.031
од 3 месеца до 1 године	6.033.628	13.129.697
преко 1 године	12.591.993	11.901.470
<b>Укупно</b>	<b>51.370.394</b>	<b>56.658.222</b>

Услед неповољних макроекономских услова последњих година, Друштво је суочено са отежаном наплатом потраживања од друштава у државном власништву. Међутим, Руководство Друштва блиско сарађује са главним дужницима на измиривању наведених дуговања и верује да нето потраживања укључена у старосну анализу у табели изнад, су у потпуности наплатива.

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

	30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
РСД	66.330.142	72.826.293
ЕУР	12.193.247	10.862.728
УСД	1.135.660	2.692.920
Остало	22	20
	<b>79.659.071</b>	<b>86.381.961</b>

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

	Потраживања по основу продаје		Остала потраживања Спефична исправка	Укупно
	Спефична исправка	Општа исправка		
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	17.688.648	4.301.928	7.827.613	29.818.189
Резервисања за обезвређење потраживања	91.615	176.888		268.503
Укидање резервисања	(164.447)	(277.685)		(442.132)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(1)	(47.233)	1	(47.233)
Курсне разлике	-	-	287.371	287.371
Остало	(216.111)	216.111	-	-
<b>На дан 30. септембра 2014. године</b>	<b>17.399.704</b>	<b>4.370.009</b>	<b>8.114.985</b>	<b>29.884.698</b>
<b>На дан 1. јануара 2015. године</b>	17.387.910	4.183.437	8.152.392	29.723.739
Резервисања за обезвређење потраживања	118	99.876		99.994
Укидање резервисања	(144)	(106.950)		(107.094)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(1.317.897)	(22.519)		(1.340.416)
Курсне разлике	-	-	(81.498)	(81.498)
Остало	-	(6.048)		(6.048)
<b>На дан 30. септембра 2015. године</b>	<b>16.069.987</b>	<b>4.147.796</b>	<b>8.070.894</b>	<b>28.288.677</b>

Трошкови обезвређења или отписа су укључени у трошкове продаје, опште и административне трошкове у извештају о укупном резултату. Износи резервисања за обезвређење се углавном отписују када се више не очекује прилив готовине.

Максимална изложеност кредитном ризику на дан извештавања је књиговодствена вредност сваке класе наведених потраживања. Остале класе у оквиру потраживања по основу продаје и друга потраживања не садрже средства која су обезвређена.

## 8. ЗАЛИХЕ

	30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
Сирова нафта	14.812.891	21.306.426
Гас	-	161.206
Нафтни деривати	13.119.495	13.712.462
Материјал	2.960.238	5.797.035
Остало	407.578	411.021
Минус: Исправка вредности	(5.587.227)	(5.613.846)
	<b>25.712.975</b>	<b>35.774.304</b>

## 9. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
Дати аванси	704.454	627.709
Разграничени ПДВ	1.646.065	1.640.431
Унапред плаћени трошкови	169.483	108.427
Унапред плаћени трошкови царине	54.413	51.810
Унапред плаћена акциза	2.488.461	4.323.739
Остала краткорочна потраживања	20.883.441	21.178.580
Минус: Исправка вредности	(20.590.939)	(20.991.063)
	<b>5.355.378</b>	<b>6.939.633</b>

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. септембра 2015. године у износу од 1.646.065 РСД (31. децембра 2014: 1.640.431 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 30. септембра 2015. године у износу од 2.488.461 РСД (31. децембар 2014: 4.323.739 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту и увезене акцизне производе који се користе у даљој производњи.

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

	Дати аванси	Остала краткорочна потраживања	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	248.347	17.699.214	17.947.561
Исправка вредности остале обртне имовине	260	2.779.648	2.779.908
Укидање исправке вредности	(12.073)	(54.171)	(66.244)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(961)	(108.362)	(109.323)
Остало	7	-	7
<b>На дан 30. септембра 2014. године</b>	<b>235.580</b>	<b>20.316.329</b>	<b>20.551.909</b>
<b>На дан 1. јануара 2015. године</b>	239.845	20.751.218	20.991.063
Исправка вредности остале обртне имовине	723	110.065	110.788
Укидање исправке вредности	(2.777)	(14.974)	(17.751)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(5)	(501.296)	(501.301)
Остало	(822)	8.962	8.140
<b>На дан 30. септембра 2015. године</b>	<b>236.964</b>	<b>20.353.975</b>	<b>20.590.939</b>

## 10. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
<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 30. септембра 2014.</b>						
Повећања	13.733.106	3.163.601	1.428.015	202.910	6.204.858	24.732.490
Аквизиције из пословних комбинација	-	-	-	-	332.353	332.353
Обезвређење	-	-	(37.097)	-	(4.142)	(41.239)
Амортизација	(2.194.253)	(3.906.253)	(883.194)	(370.357)	-	(7.354.057)
Пренос са инвестиционих некретнина	35.121	9.358	1.377	7.399	-	53.255
Отуђења и отписи	(1.095.620)	(47.549)	(48.358)	(38.062)	(184.314)	(1.413.903)
Остали преноси	251.322	(585.085)	(136.518)	468.827	(119.383)	(120.837)
	46.321.953	78.645.605	17.588.484	9.690.116	41.945.848	194.192.006
<b>На дан 30. септембра 2014.</b>						
Набавна вредност	64.768.246	110.233.287	30.692.381	17.624.673	45.983.285	269.301.872
Исправка вредности и обезвређење	(18.446.293)	(31.587.682)	(13.103.897)	(7.934.557)	(4.037.437)	(75.109.866)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>46.321.953</b>	<b>78.645.605</b>	<b>17.588.484</b>	<b>9.690.116</b>	<b>41.945.848</b>	<b>194.192.006</b>
<b>На дан 1. јануара 2015.</b>						
Набавна вредност	73.455.117	114.595.855	31.255.519	17.838.728	40.592.464	277.737.683
Исправка вредности и обезвређење	(19.210.617)	(32.895.538)	(13.279.118)	(7.941.703)	(2.782.803)	(76.109.779)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>54.244.500</b>	<b>81.700.317</b>	<b>17.976.401</b>	<b>9.897.025</b>	<b>37.809.661</b>	<b>201.627.904</b>
<b>Период завршен 30. септембра 2015.</b>						
Повећања	14.431.027	3.505.380	1.947.636	164.803	(1.878.439)	18.170.407
Обезвређење	-	(29.826)	(147.634)	-	(100.750)	(278.210)
Амортизација	(2.544.953)	(4.297.426)	(945.826)	(419.942)	-	(8.208.147)
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(38.046)	(180.595)	-	(218.641)
Отуђења и отписи	(177.259)	(51.979)	(40.063)	(95.459)	(35.288)	(400.048)
Остали преноси	(24.248)	(2.953)	(2.066)	6.887	(47.030)	(69.410)
	<b>65.929.067</b>	<b>80.823.513</b>	<b>18.750.402</b>	<b>9.372.719</b>	<b>35.748.154</b>	<b>210.623.855</b>
<b>На дан 30. септембра 2015.</b>						
Набавна вредност	87.658.110	117.956.072	32.744.484	17.572.992	38.412.420	294.344.078
Исправка вредности и обезвређење	(21.729.043)	(37.132.559)	(13.994.082)	(8.200.273)	(2.664.266)	(83.720.223)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>65.929.067</b>	<b>80.823.513</b>	<b>18.750.402</b>	<b>9.372.719</b>	<b>35.748.154</b>	<b>210.623.855</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 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 30. септембра 2014.</b>						
Повећања	3.488.485	13.659.717	17.148.202	-	-	17.148.202
Пренос са инвестиција у току	(1.950.136)	(11.782.970)	(13.733.106)	13.733.106	-	-
Остали преноси	50.654	(26.778)	23.876	251.322	(81)	275.117
Амортизација	-	-	-	(2.194.253)	-	(2.194.253)
Пренос са инвестиционих некретнина	-	-	-	35.121	-	35.121
Отуђења и отписи	(102.555)	(198.852)	(301.407)	(1.095.620)	-	(1.397.027)
	11.735.079	13.087.487	24.822.566	46.321.953	1.894	71.146.413
<b>На дан 30. септембра 2014.</b>						
Набавна вредност	11.735.079	13.325.546	25.060.625	64.768.246	22.203	89.851.074
Исправка вредности и обезвређење	-	(238.059)	(238.059)	(18.446.293)	(20.309)	(18.704.661)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>11.735.079</b>	<b>13.087.487</b>	<b>24.822.566</b>	<b>46.321.953</b>	<b>1.894</b>	<b>71.146.413</b>
<b>На дан 1. јануара 2015.</b>						
Набавна вредност	15.001.370	11.578.278	26.579.648	73.455.117	22.203	100.056.968
Исправка вредности и обезвређење	-	(253.585)	(253.585)	(19.210.617)	(20.358)	(19.484.560)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>15.001.370</b>	<b>11.324.693</b>	<b>26.326.063</b>	<b>54.244.500</b>	<b>1.845</b>	<b>80.572.408</b>
<b>Период завршен 30. септембра 2015.</b>						
Повећања	2.511.561	12.698.240	15.209.801	-	-	15.209.801
Пренос са инвестиција у току	(2.781.977)	(11.658.741)	(14.440.718)	14.431.027	-	(9.691)
Остали преноси	60.693	(33.229)	27.464	(24.248)	-	3.216
Обезвређење	-	(10.332)	(10.332)	-	-	(10.332)
Амортизација	-	-	-	(2.544.953)	-	(2.544.953)
Отуђења и отписи	(38.480)	(1)	(38.481)	(177.261)	(1)	(215.743)
	14.753.167	12.320.630	27.073.797	65.929.065	1.844	93.004.706
<b>На дан 30. септембра 2015.</b>						
Набавна вредност	14.795.758	12.569.401	27.365.159	87.658.108	22.153	115.045.420
Исправка вредности и обезвређење	(42.591)	(248.771)	(291.362)	(21.729.043)	(20.309)	(22.040.714)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>14.753.167</b>	<b>12.320.630</b>	<b>27.073.797</b>	<b>65.929.065</b>	<b>1.844</b>	<b>93.004.706</b>

**11. ИНВЕСТИЦИЈЕ У ЗАВИСНА ДРУШТВА**

У 2015 години, Друштво је извршило докапитализацију следећих зависних друштава:

- Нафтагас – нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад у износу од 3.720.017 РСД. Докапитализација је регистрована 24 јуна 2015 године;
- НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад у износу од 583.500 РСД. Докапитализација је регистрована 24 јуна 2015 године;
- Нафтагас-технички сервиси д.о.о. Зрењанин у износу од 193.679 РСД. Докапитализација је регистрована 24 јуна 2015 године;
- Нафтагас-транспорт д.о.о. Нови Сад у износу од 1.389.598 РСД. Докапитализација је регистрована 24 јуна 2015 године;
- Раппон naftagas Kft, Будимпешта у износу од 1.710.726 РСД. Докапитализација је регистрована 14. маја 2015 године. Инвестиција је у потпуности обезвређена.

**12. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА**

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Дати аванси за основна средства	2.064.584	1.629.280
Унапред плаћени трошкови	915.736	977.478
Остала средства	2.060.058	2.133.421
<i>Минус: исправка вредности</i>	<i>(944.914)</i>	<i>(1.006.735)</i>
	<b>4.095.464</b>	<b>3.733.444</b>

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

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Краткорочни кредити	6.444.865	8.600.082
Обавезе за камату	152.656	130.903
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 17)	13.006.888	6.100.504
	<b>19.604.409</b>	<b>14.831.489</b>

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

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Обавезе према добављачима		
- повезана лица	28.033.432	23.047.021
- трећа лица	7.156.651	16.621.984
Обавезе за дивиденду	3.772.308	3.772.308
Остале обавезе из пословања	74.223	70.092
	<b>39.036.614</b>	<b>43.511.405</b>

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 30. септембра 2015. године у износу од 28.033.432 РСД (31. децембра 2014: 23.047.021 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Газпром Нефт по основу набавке сирове нафте у износу од 22.304.073 РСД (31. децембра 2014.: 20.122.243 РСД).

Дивиденда за годину која се завршила 31. децембра 2014. од 46,85 РСД по акцији, односно у укупном износу од 7.639.380 РСД је одобрена од стране Скупштине акционара дана 23. јуна 2015. године и исплаћена у августу 2015. године.

**15. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ**

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Примљени аванси	1.033.904	1.551.337
Обавезе према запосленима	2.271.587	2.847.285
Разграничења и укалкулисани приход	11.746	17.988
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	15.499	50.061
	<b>3.332.736</b>	<b>4.466.671</b>

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

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Обавеза за рудну ренту	329.382	407.990
ПДВ	2.330.416	217.845
Обавеза за акцизе	4.243.207	4.710.646
Накнада за робне резерве	252.784	583.400
Обавезе за царину	493.519	414.883
Обавезе за остале порезе и таксе	1.798.967	1.992.146
	<b>9.448.275</b>	<b>8.326.910</b>

**17. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ**

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	43.165.374	47.820.723
Банкарски кредити	65.005.016	50.891.268
Остале дугорочне обавезе	1.210	1.210
<i>Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза</i>	<i>(13.006.888)</i>	<i>(6.100.504)</i>
	<b>95.164.712</b>	<b>92.612.697</b>

*(а) Дугорочни кредит - Гаспром Њефт*

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 30. септембра 2015. године у износу од 43.165.374 РСД (360.465.121 ЕУР) (2014: 47.820.723 РСД), са висином текућег доспећа од 5.569.726 РСД (2014: 5.625.967 РСД), односи се на кредит добијен на основу обавеза из Уговора о купопродаји акција од 24. децембра 2008 године. Наведени кредит се плаћа у кварталним ратама почевши од децембра 2012. године до 15. маја 2023. године.

*(б) Банкарски кредити*

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31 децембар 2014</b>
Дугорочни кредити у земљи	15.601.784	7.175.318
Дугорочни кредити у иностранству	49.403.232	43.715.950
	65.005.016	50.891.268
Текуће доспеће дугорочних кредита	(7.437.162)	(474.537)
	<b>57.567.854</b>	<b>50.416.731</b>

## Доспеће банкарских кредита:

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Између 1 и 2 године	8.540.237	6.969.316
Између 2 и 5 године	44.094.725	38.044.029
Преко 5 година	4.932.892	5.403.386
	<b>57.567.854</b>	<b>50.416.731</b>

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

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
УСД	51.108.349	45.401.219
ЕУР	13.530.098	5.126.540
РСД	1.257	1.519
ЈПЈ	365.312	361.990
	<b>65.005.016</b>	<b>50.891.268</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 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 30. септембра 2015. године и 31. децембра 2014. године дат је у следећој табели:

<b>Поверилац</b>	<b>Валута</b>	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>			
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	322.681	319.049
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	428.136	457.835
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	210.347	224.938
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	1.747.748	1.728.210
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	4.269.680	4.443.767
Банка Интеса, Београд	ЕУР	8.621.935	-
Остали кредити	РСД	1.257	1.519
		<b>15.601.784</b>	<b>7.175.318</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>			
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	584.515	584.396
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	365.312	361.990
Ерсте банка, Холандија	УСД	6.921.915	6.465.167
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	15.973.650	14.919.615
НБГ банка, Велика Британија	УСД	-	4.973.205
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	17.571.015	16.411.577
United Bulgarian bank AD, Софија, Бугарска	УСД	7.986.825	-
		<b>49.403.232</b>	<b>43.715.950</b>
<i>Минус текућа доспећа дугорочних кредита</i>		<i>(7.437.162)</i>	<i>(474.537)</i>
		<b>57.567.854</b>	<b>50.416.731</b>

	Валута	Текућа доспећа		Дугорочни део	
		30. септембар 2015.	31. децембар 2014.	30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>					
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	21.816	17.872	300.865	301.177
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	28.727	25.376	399.409	432.459
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	14.114	12.468	196.233	212.470
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	117.271	95.789	1.630.477	1.632.421
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	259.327	261.946	4.010.353	4.181.821
Банка Интеса, Београд	ЕУР	-	-	-	-
Остали кредити	РСД	239	345	1.018	1.174
		<b>441.494</b>	<b>413.796</b>	<b>15.160.290</b>	<b>6.761.522</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>					
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	49.241	40.677	535.274	543.719
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	24.512	20.064	340.800	341.926
Ерсте банка, Холандија	УСД	6.921.915	-	-	6.465.167
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	-	-	15.973.650	14.919.615
НБГ банка, Велика Британија	УСД	-	-	-	4.973.205
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	-	-	17.571.015	16.411.577
United Bulgarian bank AD, Софија,	УСД	-	-	-	-
		<b>6.995.668</b>	<b>60.741</b>	<b>42.407.564</b>	<b>43.655.209</b>
		<b>7.437.162</b>	<b>474.537</b>	<b>57.567.854</b>	<b>50.416.731</b>

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Друштво одржава однос задуживања према ЕБИТДА. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантама на дан 30. септембра 2015. и 31. децембра 2014. године.

## 18. АКЦИЈСКИ КАПИТАЛ

Акцијски капитал представља капитал Друштва које је котирано на Београдској берзи. Номинална вредност акција је 500 РСД.

Акцијски капитал на дан 30. септембра 2015. и 31. децембра 2014. године састоји се од 163.060.400 акција.



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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2015.	2014.
Сирова нафта	68.038.067	78.342.210
Нафтни деривати	18.431.639	26.557.090
Остало	161.240	36.881
	<b>86.630.946</b>	<b>104.936.181</b>

**20. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ**

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2015.	2014.
Трошкови запослених	2.653.606	2.808.183
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	688.167	536.970
Трошкови одржавања и поправки	2.617.981	2.596.568
Трошкови енергије и комуналних услуга	2.376.938	1.753.767
Трошкови заштите и обезбеђења	108.223	83.904
Транспортни трошкови	386.840	408.863
Остало	5.178.975	5.510.063
	<b>14.010.730</b>	<b>13.698.318</b>

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2015.	2014.
Трошкови запослених	6.597.999	6.592.479
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	1.184.973	1.208.400
Трошкови закупа	86.026	64.296
Трошкови службеног пута	155.414	197.592
Трошкови заштите и обезбеђења	341.076	322.744
Трошкови осигурања	229.600	196.549
Услуге транспорта и складиштења	862.930	856.702
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	85.937	2.540.035
Остало	5.305.681	2.620.618
	<b>14.849.636</b>	<b>14.599.415</b>

**22. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ**

У периодичним сажетим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају су вреднована по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у финансијским извештајима на дан 31. децембра 2014. године. Такође, током првих шест месеци 2015. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. септембра 2015. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

**23. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ***Пренос власништва над имовином*

До дана 30. септембра 2015. године Друштво је имало власништво и право да користи и поседује 7.929 непокретности, што чини 97% од укупног броја ставки непокретне имовине (објекти и парцеле) Друштва. Преосталих 3% преноса права над имовином Република Србија треба да изврши у складу са Уговором о купопродаји акција Нафтне индустрије Србије а.д. потписаним 2007. године.

*Финансијске гаранције*

На дан 30. септембра 2015. године укупни износ датих финансијских гаранција од стране Друштва износи 3.126.414 РСД и највећом делом се односи на царинске обавезе у износу од 1.913.740 РСД (31. децембар 2014.: 3.454.563 РСД).

### *Заштита животне средине*

Руководство Друштва је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 475.988 РСД (31. децембар 2014.: 557.657 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 30. септембра 2015. 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 обрачуну пореза у износу од 81 милион 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 још 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. Узимајући све наведено у обзир, руководство Друштва сматра да на дан 30. септембра 2015. 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.

### *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 Друштву 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 30. септембра 2015. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

### *Преузете обавезе*

Није било других значајних преузетих обавеза Друштва.

## **24. 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 Петербург, 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 девет месеци који се завршио 30. септембра 2015. 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, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 30. септембра 2015. године и 31. децембра 2014. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
<b>На дан 30. септембар 2015.</b>				-	
Краткорочни финансијски пласмани	3.464.833	-	-	-	3.464.833
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	3.452.060	-	78.570	-	3.530.630
Остала обртна имовина	179.838	-	15.914	-	195.752
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	13.442.631	-	-	25	13.442.656
Дугорочни финансијски пласмани	33.289.682	-	-	-	33.289.682
Остала стална имовина	144.242	-	-	-	144.242
Добављачи и остале обавезе из пословања	(5.683.443)	(22.304.073)	(88.110)	-	(28.075.626)
Остале краткорочне обавезе	(3.931)	-	(2)	-	(3.933)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(72.757)	(5.569.726)	-	-	(5.642.483)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(37.595.648)	-	-	(37.595.648)
	<b>48.213.155</b>	<b>(65.469.447)</b>	<b>(6.372)</b>	<b>25</b>	<b>(17.249.895)</b>

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
<b>На дан 31. децембар 2014.</b>				-	
Краткорочни финансијски пласмани	2.780.193	-	-	-	2.780.193
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6.076.898	-	36.398	-	6.113.296
Остала обртна имовина	171.412	-	-	-	171.412
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	8.729.187	-	-	-	8.729.187
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања	2.427.259	-	-	-	2.427.259
Дугорочни финансијски пласмани	34.517.390	-	-	-	34.517.390
Остала стална имовина	35.055	-	-	-	35.055
Добављачи и остале обавезе из пословања	(3.071.537)	(20.122.243)	(50.923)	-	(23.244.703)
Остале краткорочне обавезе	(142)	-	(12.831)	-	(12.973)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	-	(5.625.967)	-	-	(5.625.967)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(42.194.756)	-	-	(42.194.756)
	<b>51.665.715</b>	<b>(67.942.966)</b>	<b>(27.356)</b>	<b>-</b>	<b>(16.304.607)</b>

У периоду од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2015. и 2014. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Укупно
<b>Период од девет месеци која се завршио 30. септембра 2015. године</b>				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	7.001.664	-	85.607	7.087.271
Остали приходи	416.690	-	328.663	745.353
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(54.050)	(60.957.424)	(2.037.894)	(63.049.368)
Трошкови производње и прераде	(2.623.012)	(5.839)	(213.802)	(2.842.653)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(679.729)	(23.823)	(15.137)	(718.689)
Транспортни трошкови	(15.565)	-	-	(15.565)
Остали расходи, нето	(47.832)	(16.210)	(19.825)	(83.867)
Финансијски приходи	917.527	-	-	917.527
Финансијски расходи	(90.345)	(724.476)	-	(814.821)
	<b>4.825.348</b>	<b>(61.727.772)</b>	<b>(1.872.388)</b>	<b>(58.774.812)</b>
<b>Период од девет месеци која се завршио 30. септембра 2014. године</b>				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	7.670.104	-	1.801.575	9.471.679
Остали приходи	369.897	-	-	369.897
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(103.426)	-	(71.151.887)	(71.255.313)
Трошкови производње и прераде	(2.520.568)	(8.002)	(22.715)	(2.551.285)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(677.026)	(28.909)	-	(705.935)
Транспортни трошкови	(15.331)	-	-	(15.331)
Остали расходи, нето	(1.882)	(4.556)	(1.546)	(7.984)
Финансијски приходи	1.182.016	-	-	1.182.016
Финансијски расходи	(3.381)	(882.508)	-	(885.889)
	<b>5.900.403</b>	<b>(923.975)</b>	<b>(69.374.573)</b>	<b>(64.398.145)</b>

#### Накнаде кључном руководству

Накнаде плаћене или плативе кључном руководству за период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2015. и 2014. године приказане су у табели која следи:

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2015.	2014.
Зараде и остала краткорочна примања	326.210	223.895
	<b>326.210</b>	<b>223.895</b>

## 25. 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 30. септембра 2015. године до 26. октобра 2015. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

## КОНСОЛИДОВАНИ ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ

### КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ФИНАНСИЈСКОЈ ПОЗИЦИЈИ

	Напомена	30. септембар 2015. (неревидиран)	31. децембар 2014.
<b>Имовина</b>			
<b>Обртна имовина</b>			
Готовински еквиваленти и готовина	6	18.393.709	8.326.704
Краткорочни финансијски пласмани		183.615	6.413
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	7	49.253.274	51.690.689
Залихе	8	29.208.085	39.130.966
Потраживања за више плаћен порез на добит		2.864.755	2.656.695
Остала обртна имовина	9	6.033.452	7.841.611
<b>Укупно обртна имовина</b>		<b>105.936.890</b>	<b>109.653.078</b>
<b>Стална имовина</b>			
Некретнине, постројења и опрема	10	240.757.767	232.389.851
Инвестиционе некретнине		1.617.199	1.381.832
Гудвил и остала нематеријална улагања		7.268.961	7.494.340
Инвестиције у заједничка улагања		1.008.246	1.008.221
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		74.828	72.680
Дугорочни финансијски пласмани		375.436	240.698
Одложена пореска средства		7.042.466	7.834.202
Остала стална имовина	11	4.009.931	4.572.897
<b>Укупно стална имовина</b>		<b>262.154.834</b>	<b>254.994.721</b>
<b>Укупно имовина</b>		<b>368.091.724</b>	<b>364.647.799</b>
<b>Обавезе и капитал</b>			
<b>Краткорочне обавезе</b>			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	12	19.532.664	14.832.341
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	36.713.438	43.751.998
Остале краткорочне обавезе	14	3.993.474	5.322.163
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	10.243.362	9.031.015
Резервисања за обавезе и трошкове		2.278.296	2.508.552
<b>Укупно краткорочне обавезе</b>		<b>72.761.234</b>	<b>75.446.069</b>
<b>Дугорочна резервисања и обавезе</b>			
Дугорочне финансијске обавезе	16	96.152.387	93.588.043
Одложене пореске обавезе		3.007.458	2.980.602
Резервисања за обавезе и трошкове		9.277.110	9.012.584
<b>Укупно дугорочна резервисања и обавезе</b>		<b>108.436.955</b>	<b>105.581.229</b>
<b>Капитал</b>			
Акцијски капитал	17	81.530.200	81.530.200
Резерве		(470.372)	(452.813)
Нераспоређена добит		106.008.413	102.696.156
<b>Капитал који се може приписати власницима Друштва</b>		<b>187.068.241</b>	<b>183.773.543</b>
Капитал који припада учешћима без права контроле		(174.706)	(153.042)
<b>Укупан капитал</b>		<b>186.893.535</b>	<b>183.620.501</b>
<b>Укупно обавезе и капитал</b>		<b>368.091.724</b>	<b>364.647.799</b>

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових консолидованих финансијских извештаја.

## КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О УКУПНОМ РЕЗУЛТАТУ

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра		
		2015.	2014.
	Напомене	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		152.221.776	187.838.453
Остали приходи од продаје		6.968.923	6.021.479
<b>Укупно приходи од продаје</b>	<b>5</b>	<b>159.190.699</b>	<b>193.859.932</b>
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	18	(91.788.572)	(109.592.420)
Трошкови производње и прераде	19	(13.712.752)	(13.630.262)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	20	(16.383.779)	(16.422.403)
Трошкови транспорта		(643.702)	(797.381)
Трошкови амортизације		(10.452.813)	(9.437.834)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(3.852.278)	(4.428.659)
Трошкови истраживања		(3.321)	(992.773)
<b>Укупно пословни расходи</b>		<b>(136.837.217)</b>	<b>(155.301.732)</b>
Остали расходи, нето		(1.247.103)	(985.884)
<b>Пословни добитак</b>		<b>21.106.379</b>	<b>37.572.316</b>
Нето губитак на курсним разликама		(4.489.442)	(8.295.100)
Финансијски приходи		266.896	214.444
Финансијски расходи		(2.563.331)	(2.864.559)
<b>Укупно остали расходи</b>		<b>(6.785.877)</b>	<b>(10.945.215)</b>
<b>Добитак пре опорезивања</b>		<b>14.320.502</b>	<b>26.627.101</b>
Порески расходи		(2.572.718)	(3.671.931)
Одложени порески приходи/(расходи)		(819.425)	(1.837.220)
<b>Порез на добит</b>		<b>(3.392.143)</b>	<b>(5.509.151)</b>
<b>Нето добитак за период</b>		<b>10.928.359</b>	<b>21.117.950</b>
<b>Укупно остали резултат</b>			
<b>Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)</b>			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		(33.713)	14.579
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		18.002	(284.431)
		(15.711)	(269.852)
<b>Укупно остали резултат</b>		<b>(15.711)</b>	<b>(269.852)</b>
<b>Укупан добитак за период</b>		<b>10.912.648</b>	<b>20.848.098</b>
<b>Добит која се може приписати:</b>			
- Акционарима Нафтне Индустије Србије		10.951.871	21.225.763
- Учешћима без права контроле		(23.512)	(107.813)
<b>Добит</b>		<b>10.928.359</b>	<b>21.117.950</b>
<b>Укупна добит (губитак) која се може приписати:</b>			
- Акционарима Нафтне Индустије Србије		10.934.312	20.958.990
- Учешћима без права контроле		(21.664)	(110.892)
<b>Укупна добит/(губитак)</b>		<b>10.912.648</b>	<b>20.848.098</b>
<b>Зарада по акцији која се може приписати</b>			
<b>Акционарима Нафтне Индустије Србије</b>			
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		67,16	130,17
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових консолидованих финансијских извештаја.

## КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ПРОМЕНАМА НА КАПИТАЛУ

ПЕРИОД ОД ДЕВЕТ МЕСЕЦИ КОЈИ СЕ ЗАВРШИО 30. СЕПТЕМБРА 2015. И 2014. ГОДИНЕ

	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно		
<i>(неревидирани)</i>						
<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	-	-	21.225.763	21.225.763	(107.813)	21.117.950
<b>Остали укупни приход (расход)</b>	-	-	-	-	-	-
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	14.579	-	14.579	-	14.579
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	(281.352)	-	(281.352)	(3.079)	(284.431)
<b>Укупан приход (расход) за период</b>	-	<b>(266.773)</b>	21.225.763	20.958.990	(110.892)	20.848.098
Расподела дивиденда	-	-	(13.080.705)	(13.080.705)	-	(13.080.705)
<b>Укупан приход (расход) за период</b>	-	-	<b>(13.080.705)</b>	<b>(13.080.705)</b>	-	<b>(13.080.705)</b>
Остало	-	(65)	(12.725)	(12.790)	12.728	(62)
<b>Стање на дан 30. септембра 2014. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>(365.012)</b>	<b>95.696.828</b>	<b>176.862.016</b>	<b>(141.583)</b>	<b>176.720.433</b>
<b>Стање на дан 1. јануара 2015. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>(452.813)</b>	<b>102.696.156</b>	<b>183.773.543</b>	<b>(153.042)</b>	<b>183.620.501</b>
Добит (губитак) за период	-	-	10.951.871	10.951.871	(23.512)	10.928.359
<b>Остали укупни приход (расход)</b>	-	-	-	-	-	-
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	(33.713)	-	(33.713)	-	(33.713)
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	16.154	-	16.154	1.848	18.002
<b>Укупан приход (расход) за период</b>	-	<b>(17.559)</b>	10.951.871	10.934.312	(21.664)	10.912.648
Расподела дивиденде	-	-	(7.639.380)	(7.639.380)	-	(7.639.380)
<b>Укупан приход (расход) за период</b>	-	-	<b>(7.639.380)</b>	<b>(7.639.380)</b>	-	<b>(7.639.380)</b>
Остало	-	-	(234)	(234)	-	(234)
<b>Стање на дан 30. септембра 2015. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>(470.372)</b>	<b>106.008.413</b>	<b>187.068.241</b>	<b>(174.706)</b>	<b>186.893.535</b>

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових консолидованих финансијских извештаја

## КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ

Период од девет месеци који се завршио 30. септембра

2015.

2014.

(неревидирани) (неревидирани)

<b>Токови готовине из пословних активности</b>		
(Губитак)/Добитак пре опорезивања	<b>14.320.502</b>	<b>26.627.101</b>
Корекције за:		
Финансијске расходе	2.563.331	2.864.559
Финансијске приходе	(266.896)	(214.444)
Амортизација	10.452.813	9.437.834
Корекције за остала резервисања	264.769	494.308
Исправка вредности потраживања	78.223	2.562.974
Отпис обавеза	(257.795)	(15.095)
Нето губитак по основу курсних разлика	3.425.503	6.597.777
Остале неготовинске ставке	290.445	891.806
	16.550.393	22.619.719
<b>Промене на обртном капиталу:</b>		
Потраживања од продаје и остала потраживања	2.426.856	804.206
Залихе	9.862.564	2.848.262
Остала обртна имовина	1.265.252	(6.170.783)
Обавезе из пословања и остале обавезе	(5.064.069)	(16.834.235)
Остали порези изузев пореза на добит	1.210.762	(1.737.954)
	9.701.365	(21.090.504)
Порез на добит	(2.780.273)	(7.031.209)
Плаћена камата	(2.224.756)	(2.270.244)
Примљена камата	464.520	434.265
	(4.540.509)	(8.867.188)
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>	<b>36.031.751</b>	<b>19.289.128</b>
<b>Токови готовине из инвестиционих активности</b>		
Одливи готовине по основу стицања инструмената капитала	-	(952.777)
Одливи по основу датих кредита	(386.333)	-
Приливи по основу датих кредита	18.032	-
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања	(22.098.297)	(30.414.995)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	184.043	179.649
Остали приливи (одливи)	77.051	(1.485)
<b>Нето токови готовине из инвестиционих активности</b>	<b>(22.205.504)</b>	<b>(31.189.608)</b>
<b>Токови готовине из активности финансирања</b>		
Приливи готовине од примљених кредита	28.081.912	33.851.022
Готовинске отплате позајмљених износа	(24.029.578)	(16.834.394)
Плаћене дивиденде	(7.639.380)	-
<b>Нето токови готовине из активности финансирања</b>	<b>(3.587.046)</b>	<b>17.016.628</b>
<b>Нето повећање/(смањење) готовине и готовинских еквивалената</b>	<b>10.239.201</b>	<b>5.116.148</b>
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(172.196)	354.589
<b>Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода</b>	<b>8.326.704</b>	<b>8.707.775</b>
<b>Готовина и готовински еквиваленти на крају периода</b>	<b>18.393.709</b>	<b>14.178.512</b>

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових консолидованих финансијских извештаја.



## НАПОМЕНЕ УЗ 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 ЈАД Гаспром Њефта. У марту 2011. године у складу са Уговором о продаји и куповини акција Друштва, ЈАД 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

#### 2.1. Основе за састављање финансијских извештаја

Група води књиге и рачуноводствену евиденцију у складу са рачуноводственим и пореским принципима, правилима и праксама захтеваним у земљама у којима послује (претежно 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 2014. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Групер 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 2014. годину.

Резултат за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2015. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

#### 2.2. Промене рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја су конзистентне са оним које су примењене приликом састављања консолидованих финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2014. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

#### 2.3. Примена нових МСФИ

Измене и допуне МРС 19, Примања запослених у вези са доприносима од стране запослених или трећих лица у плановима дефинисаних примања почиње са применом за периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године. Измена овог стандарда нема значајан утицај на периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје Групе.

### 3. КЉУЧНЕ РАЧУНОВОДСТВЕНЕ ПРОЦЕНЕ И ПРОСУЂИВАЊА У ПРИМЕНИ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

#### 3.1. Пословно окружење у Руској федерацији

Група наставља да процењује утицај санкција уведених у периоду Јул-Септембар 2014, али тренутно не верује да оне имају значајан утицај на ове периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје.

### 4. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда важећи су за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2015. године и нису раније усвојени од стране Групе. Потпуна листа ових стандарда, измена и допуна обелодањена је у консолидованим финансијским извештајима за период које је завршен на дан 31. децембра 2014. године.

Није било других измена за период од девет месеци који се завршио 30. септембра. 2015. године.

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

### 5. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од девет месеци које се завршио дана 30. септембра 2015. и 2014. 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 девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2015. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	40.250.483	158.248.480	(39.308.264)	159.190.699
Међусегментни	38.232.326	1.075.938	(39.308.264)	-
Екстерни	2.018.157	157.172.542	-	159.190.699
ЕБИТДА (сегментни резултат)	30.543.850	1.715.664	-	32.259.514
Амортизација	(3.439.015)	(7.013.798)	-	(10.452.813)
Губици због обезвређења	(10.332)	(249.738)	-	(260.070)
Нето добитак/(губитак) на курсним разликама	54.184	(4.543.626)	-	(4.489.442)
Финансијски расходи, нето	(90.082)	(2.206.353)	-	(2.296.435)
Порез на добит	(94.581)	(3.297.562)	-	(3.392.143)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>26.265.702</b>	<b>(15.337.343)</b>	<b>-</b>	<b>10.928.359</b>

Резултати извештајних сегмената за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2014. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	63.510.022	191.675.625	(61.325.715)	193.859.932
Међусегментни	60.416.223	909.492	(61.325.715)	-
Екстерни	3.093.799	190.766.133	-	193.859.932
ЕБИТДА (сегментни резултат)	51.504.503	(4.191.738)	-	47.312.765
Амортизација	(3.007.622)	(6.430.212)	-	(9.437.834)
Добици због обезвређења	8	56.512	-	56.520
Нето губитак на курсним разликама	(91.554)	(8.203.546)	-	(8.295.100)
Финансијски расходи, нето	(231.103)	(2.419.012)	-	(2.650.115)
Порез на добит	(484.651)	(5.024.500)	-	(5.509.151)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>47.374.186</b>	<b>(26.256.236)</b>	<b>-</b>	<b>21.117.950</b>

ЕБИТДА за период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2015. и 2014. године је усаглашена у табели испод:

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2015.	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2014.
Нето (губитак)/добитак за период	10.928.359	21.117.950
Порез на добит	3.392.143	5.509.151
Финансијски расходи	2.563.331	2.864.559
Финансијски приходи	(266.896)	(214.444)
Трошкови амортизације	10.452.813	9.437.834
Нето губитак на курсним разликама	4.489.442	8.295.100
Остали трошкови, нето	1.247.103	985.884
Остали неоперативни трошкови (приходи), нето*	(546.781)	(683.269)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>32.259.514</b>	<b>47.312.765</b>

\* Остали неоперативни трошкови (приходи), нето се већином односе на накнаде, казне и остало.

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2015.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.740.490	1.740.490
Продаја природног гаса	5.692.700	-	5.692.700
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	5.692.700	-	5.692.700
Продаја нафтних деривата	114.763.509	30.025.077	144.788.586
Малопродаја	37.104.041	-	37.104.041
Велепродаја	77.659.468	30.025.077	107.684.545
Остала продаја	4.117.488	2.851.435	6.968.923
<b>Продаја укупно</b>	<b>124.573.697</b>	<b>34.617.002</b>	<b>159.190.699</b>

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2014.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	2.584.262	2.584.262
Продаја природног гаса	3.026.403	-	3.026.403
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	3.026.403	-	3.026.403
Продаја нафтних деривата	145.069.375	37.158.413	182.227.788
Малопродаја	45.172.122	-	45.172.122
Велепродаја	99.897.253	37.158.413	137.055.666
Остала продаја	3.718.018	2.303.461	6.021.479
<b>Продаја укупно</b>	<b>151.813.796</b>	<b>42.046.136</b>	<b>193.859.932</b>

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 107.684.545 РСД (период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2014: 137.055.666 РСД) приходи у износу од 12.097.149 РСД (период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2014: 20.187.745 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 4.627.271 РСД (период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2014: 4.370.571 РСД).

Седиште Групе је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 124.573.697 РСД (период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2014: 151.813.796 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 34.617.002 РСД (период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2014: 42.046.136 РСД). Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2015.	30. септембра 2014.
Продаја сирове нафте	1.740.490	2.584.262
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	8.328.810	7.515.113
Босна и Херцеговина	6.806.191	6.653.996
Румунија	5.007.969	5.583.838
Остала тржишта	9.882.107	17.405.466
	30.025.077	37.158.413
Остали приходи	2.851.435	2.303.461
	<b>34.617.002</b>	<b>42.046.136</b>

Приходи од појединачних земаља укључених у остала тржишта нису материјално значајни.

Стална имовина, осим финансијских инструмената и одложених пореских средстава (без средстава за бенефиције за запослене нити права која проистичу из уговора о осигурању), по земљи:

	30. септембар 2015.	31 децембар 2014.
Србија	226.883.357	218.176.386
Бугарска	8.213.506	8.524.519
Босна и Херцеговина	8.012.109	8.296.363
Румунија	6.534.955	6.268.690
Мађарска	-	65
	<b>249.643.927</b>	<b>241.266.023</b>

## 6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
Готовина у банци и благајна	14.362.339	5.117.100
Депозити са доспећем до 3 месеца	2.449.907	1.317.248
Новчана средства на ескроу рачуну	1.580.520	1.636.805
Остала новчана средства	943	255.551
	<b>18.393.709</b>	<b>8.326.704</b>

Новчана средства на ескроу рачуну на дан 30. септембра 2015. године у износу од 1.580.520 РСД (31 децембар 2014: 1.636.805 РСД) се односе на депонована средства у складу са условима из купопродајног уговора са Енерговинд д.о.о. (преко којег ће заједничко улагање, будући ветропарк Пландиште бити руковођен).

## 7. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	78.580	36.398
- трећим лицима	66.959.011	70.830.997
	67.037.591	70.867.395
Потраживања за нефактурисани приход	25.772	16.268
Остала потраживања	10.334.721	10.391.642
	77.398.084	81.275.305
Минус: исправка вредности	(28.144.810)	(29.584.616)
<b>Укупно потраживања по основу продаје</b>	<b>49.253.274</b>	<b>51.690.689</b>

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
Неисправљена и недоспела потраживања	23.340.757	24.050.369
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	3.818.275	4.122.003
од 1 до 3 месеца	4.318.784	2.027.385
од 3 месеца до 1 године	5.998.167	10.417.402
преко 1 године	11.777.291	11.073.530
<b>Укупно</b>	<b>49.253.274</b>	<b>51.690.689</b>

Услед неповољних макроекономских услова последњих година, Група је суочена са отежаном наплатом потраживања од друштава у државном власништву. Међутим, Руководство Друштва блиско сарађује са главним дужницима на измиривању наведених дуговања и верује да нето потраживања укључена у старосну анализу у табели изнад, су у потпуности наплатива.

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

	30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
РСД	64.676.976	68.417.996
ЕУР	10.710.993	10.733.307
УСД	1.135.266	1.351.117
Остало	874.849	772.885
	<b>77.398.084</b>	<b>81.275.305</b>

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

	Потраживања по основу продаје		Остала потраживања Спефична исправка	Укупно
	Спефична исправка	Општа исправка		
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	17.481.016	4.374.251	7.827.614	29.682.881
Резервисања за обезвређење потраживања	111.069	176.888	-	287.957
Укидање резервисања	(164.445)	(277.685)	-	(442.130)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(2)	(47.232)	-	(47.234)
Курсне разлике	-	-	287.371	287.371
Остало	(235.574)	214.823	-	(20.752)
<b>На дан 30. септембра 2014. године</b>	<b>17.192.064</b>	<b>4.441.045</b>	<b>8.114.985</b>	<b>29.748.094</b>
<b>На дан 1. јануара 2015. године</b>	17.387.912	4.044.312	8.152.392	29.584.616
Резервисања за обезвређење потраживања	1.032	102.328	-	103.360
Укидање резервисања	(10.892)	(106.950)	-	(117.842)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(1.317.897)	(22.520)	-	(1.340.417)
Курсне разлике	-	-	(81.498)	(81.498)
Остало	(199.118)	195.709	-	(2.550)
<b>На дан 30. септембра 2015. године</b>	<b>15.861.037</b>	<b>4.212.879</b>	<b>8.070.894</b>	<b>28.144.810</b>

Трошкови обезвређења или отписа су укључени у трошкове продаје, опште и административне трошкове у консолидованом извештају о укупном резултату. Износи резервисања за обезвређење се углавном отписују када се више не очекује прилив готовине.

Максимална изложеност кредитном ризику на дан извештавања је књиговодствена вредност сваке класе наведених потраживања. Остале класе у оквиру потраживања по основу продаје и друга потраживања не садрже средства која су обезвређена.

## 8. ЗАЛИХЕ

	30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
Сирова нафта	14.812.891	21.306.426
Гас	-	161.206
Нафтни деривати	13.824.297	14.487.028
Материјал	5.919.600	8.529.435
Остало	733.757	802.531
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(6.082.460)</i>	<i>(6.155.660)</i>
	<b>29.208.085</b>	<b>39.130.966</b>

**9. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА**

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Дати аванси	770.719	668.211
Потраживања за ПДВ	203.687	163.230
Разграничени ПДВ	1.960.934	2.241.351
Унапред плаћени трошкови	193.297	137.615
Унапред плаћени трошкови царине	54.475	52.281
Унапред плаћена акциза	2.488.442	4.323.747
Остала краткорочна потраживања	20.965.117	21.258.939
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(20.603.219)</i>	<i>(21.003.763)</i>
	<b>6.033.452</b>	<b>7.841.611</b>

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. септембра 2015. године у износу од 1.960,934 РСД (31. децембра 2014: 2.241.351 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 30. септембра 2015. године у износу од 2,488,442 РСД (31. децембар 2014: 4.323.747 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту и увезене акцизне производе који се користе у даљој производњи.

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 2014. године</b>	253.069	17.706.623	17.959.692
Исправка вредности остале обртне имовине	260	2.776.371	2.776.631
Укидање исправке вредности	(12.073)	(54.171)	(66.244)
Остало	(780)	(104.917)	(105.697)
<b>На дан 30. септембра 2014. године</b>	<b>240.476</b>	<b>20.323.906</b>	<b>20.564.382</b>
<b>На дан 1. јануара 2015. године</b>	244.828	20.758.935	21.003.763
Исправка вредности остале обртне имовине	1.135	110.968	112.103
Укидање исправке вредности	(4.424)	(14.974)	(19.398)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(6)	(501.296)	(501.302)
Остало	(865)	8.918	8.053
<b>На дан 30. септембра 2015. године</b>	<b>240.668</b>	<b>20.362.551</b>	<b>20.603.219</b>

## 10. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
<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 30. септембра 2014.</b>						
Повећања	14.786.627	3.118.838	3.227.828	515.922	6.334.297	27.983.512
Аквизиције из пословних комбинација	-	-	-	-	789.440	789.440
Обезвређење	-	-	(37.097)	-	(15.200)	(52.297)
Амортизација	(2.742.161)	(3.906.254)	(1.526.809)	(537.883)	(3.975)	(8.717.082)
Пренос са инвестиционих некретнина	35.121	9.358	14.768	7.399	-	66.646
Отуђења и отписи	(13.708)	(2.785)	(190.646)	(43.995)	(1.296.968)	(1.548.102)
Остали преноси	251.340	(585.085)	(170.261)	468.827	(352.681)	(387.860)
Транслационе резерве	123	-	563.072	-	155.851	719.046
	53.036.043	78.645.605	33.824.061	11.548.128	46.731.987	223.785.824
<b>На дан 30. септембра 2014.</b>						
Набавна вредност	73.114.835	110.233.286	48.105.238	20.115.052	50.797.023	302.365.434
Исправка вредности и обезвређење	(20.078.792)	(31.587.681)	(14.281.177)	(8.566.924)	(4.065.036)	(78.579.610)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>53.036.043</b>	<b>78.645.605</b>	<b>33.824.061</b>	<b>11.548.128</b>	<b>46.731.987</b>	<b>223.785.824</b>
<b>На дан 1. јануара 2015.</b>						
Набавна вредност	82.284.653	114.595.854	49.338.344	20.285.937	46.177.226	312.682.014
Исправка вредности и обезвређење	(21.058.518)	(32.895.538)	(14.910.568)	(8.614.025)	(2.813.514)	(80.292.163)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>61.226.135</b>	<b>81.700.316</b>	<b>34.427.776</b>	<b>11.671.912</b>	<b>43.363.712</b>	<b>232.389.851</b>
<b>Период завршен 30. септембра 2015.</b>						
Повећања	15.630.385	3.505.380	2.203.647	192.308	(2.203.159)	19.328.561
Обезвређење	-	(29.826)	(147.634)	-	(103.708)	(281.168)
Амортизација	(3.168.378)	(4.297.427)	(1.623.872)	(589.989)	(3.666)	(9.683.332)
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(38.046)	(180.595)	-	(218.641)
Отуђења и отписи	(40.909)	(51.978)	(44.937)	(95.528)	(79.010)	(312.362)
Остали преноси	(24.248)	(2.953)	149.303	40.207	(503.632)	(341.323)
Транслационе резерве	(10)	-	(106.351)	-	(17.458)	(123.819)
	73.622.975	80.823.512	34.819.886	11.038.315	40.453.079	240.757.767
<b>На дан 30. септембра 2015.</b>						
Набавна вредност	97.767.045	117.956.070	51.089.131	20.056.693	43.103.241	329.972.180
Исправка вредности и обезвређење	(24.144.070)	(37.132.558)	(16.269.245)	(9.018.378)	(2.650.162)	(89.214.413)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>73.622.975</b>	<b>80.823.512</b>	<b>34.819.886</b>	<b>11.038.315</b>	<b>40.453.079</b>	<b>240.757.767</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 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 30. септембра 2014.</b>						
Повећања	4.534.056	14.532.792	19.066.848	-	-	19.066.848
Пренос са инвестиција у току	(1.948.341)	(12.838.286)	(14.786.627)	14.786.627	-	-
Остали преноси	50.654	(380.606)	(329.952)	251.340	(81)	(78.693)
Обезвређење	(3.517)	-	(3.517)	(2.742.161)	-	(2.745.678)
Амортизација	-	-	-	35.121	-	35.121
Отуђења и отписи	(1.081.140)	(366.825)	(1.447.965)	(13.708)	-	(1.461.673)
Транслационе резерве	110.000	-	110.000	123	-	110.123
	14.872.932	14.106.123	28.979.055	53.036.043	13.162	82.028.260
<b>На дан 30. септембра 2014.</b>						
Набавна вредност	14.887.576	14.344.182	29.231.758	73.114.835	33.472	102.380.065
Исправка вредности и обезвређење	(14.644)	(238.059)	(252.703)	(20.078.792)	(20.310)	(20.351.805)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>14.872.932</b>	<b>14.106.123</b>	<b>28.979.055</b>	<b>53.036.043</b>	<b>13.162</b>	<b>82.028.260</b>
<b>На дан 1. јануара 2015.</b>						
Набавна вредност	18.087.173	13.477.995	31.565.168	82.284.653	33.457	113.883.278
Исправка вредности и обезвређење	(17.291)	(253.585)	(270.876)	(21.058.518)	(20.359)	(21.349.753)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>18.069.882</b>	<b>13.224.410</b>	<b>31.294.292</b>	<b>61.226.135</b>	<b>13.098</b>	<b>92.533.525</b>
<b>Период завршен 30. септембра 2015.</b>						
Повећања	2.950.141	13.290.802	16.240.943	-	-	16.240.943
Пренос са инвестиција у току	(2.748.993)	(12.881.392)	(15.630.385)	15.630.385	-	-
Остали преноси	60.292	(351.573)	(291.281)	(24.248)	-	(315.529)
Обезвређење	-	(10.332)	(10.332)	-	-	(10.332)
Амортизација	(3.732)	-	(3.732)	(3.168.378)	-	(3.172.110)
Отуђења и отписи	(74.486)	1	(74.485)	(40.909)	-	(115.394)
Транслационе резерве	(13.196)	-	(13.196)	(10)	-	(13.206)
	18.239.908	13.271.916	31.511.824	73.622.975	13.098	105.147.897
<b>На дан 30. септембра 2015.</b>						
Набавна вредност	18.259.661	13.520.687	31.780.348	97.767.045	33.408	129.580.801
Исправка вредности и обезвређење	(19.753)	(248.771)	(268.524)	(24.144.070)	(20.310)	(24.432.904)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>18.239.908</b>	<b>13.271.916</b>	<b>31.511.824</b>	<b>73.622.975</b>	<b>13.098</b>	<b>105.147.897</b>



**11. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА**

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Дати аванси за основна средства	1.979.098	2.468.780
Унапред плаћени трошкови	915.736	977.478
Остала средства	1.144.275	1.155.896
Минус: исправка вредности	(29.178)	(29.257)
	<b>4.009.931</b>	<b>4.572.897</b>

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

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Краткорочни кредити	6.372.265	8.600.112
Обавезе за камату	152.528	130.902
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	13.006.888	6.100.504
Део дугорочних обавеза по фин. лизингу који доспева до једне године (напомена 16)	983	823
	<b>19.532.664</b>	<b>14.832.341</b>

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

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Обавезе према добављачима		
- повезана лица	22.396.380	20.253.500
- трећа лица	10.465.724	19.650.382
Обавезе за дивиденду	3.772.308	3.772.308
Остале обавезе из пословања	79.026	75.808
	<b>36.713.438</b>	<b>43.751.998</b>

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 30. септембра 2015. године у износу од 22.396.380 РСД (31. децембра 2014: 20.253.500 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Газпром Нефт Ст. Петерсбург по основу набавке сирове нафте у износу од 22.304.073 РСД (31. децембра 2014.: 20.122.243 РСД).

Дивиденда за годину која се завршила 31. децембра 2014. од 46,85 РСД по акцији, односно у укупном износу од 7.639.380 РСД је одобрена од стране Скупштине акционара дана 23. јуна 2015. године и исплаћена је у августу 2015. године.

**14. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ**

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Примљени аванси	1.100.526	1.589.530
Обавезе према запосленима	2.856.788	3.639.272
Разграничења и укалкулисани приход	18.452	40.179
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	17.708	53.182
	<b>3.993.474</b>	<b>5.322.163</b>

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

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Обавеза за рудну ренту	329.382	407.990
ПДВ	2.577.238	354.270
Обавеза за акцизе	4.519.721	4.909.246
Накнада за робне резерве	252.784	583.400
Обавезе за царину	495.661	414.925
Обавезе за остале порезе и таксе	2.068.576	2.361.184
	<b>10.243.362</b>	<b>9.031.015</b>

**16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ**

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	43.165.374	47.820.723
Банкарски кредити	65.711.448	51.604.833
Обавезе за финансијски лизинг	201.237	199.738
Остале дугорочне обавезе	82.199	64.076
<i>Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза</i>	<i>(13.007.871)</i>	<i>(6.101.327)</i>
	<b>96.152.387</b>	<b>93.588.043</b>

*(а) Дугорочни кредит - Гаспром Њефт*

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 30. септембра 2015. године у износу од 43.165.374 РСД (360.465.121 ЕУР) (2014: 47.820.723 РСД), са висином текућег доспећа од 5.569.726 РСД (2014: 5.625.967 РСД), односи се на кредит добијен на основу обавеза из Уговора о купопродаји акција од 24. децембра 2008 године. Наведени кредит се плаћа у кварталним ратама почевши од децембра 2012. године до 15. маја 2023. године.

*(б) Банкарски кредити*

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Дугорочни кредити у земљи	15.601.785	7.175.319
Дугорочни кредити у иностранству	50.109.663	44.429.514
	65.711.448	51.604.833
Текуће доспеће дугорочних кредита	(7.437.162)	(474.537)
	<b>58.274.286</b>	<b>51.130.296</b>

## Доспеће банкарских кредита:

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Између 1 и 2 године	8.540.237	6.969.316
Између 2 и 5 године	44.647.683	38.525.058
Преко 5 година	5.086.366	5.635.922
	<b>58.274.286</b>	<b>51.130.296</b>

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

	<b>30. септембар 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
УСД	51.108.349	45.401.219
ЕУР	14.236.529	5.840.104
РСД	1.258	1.520
ЈПЈ	365.312	361.990
	<b>65.711.448</b>	<b>51.604.833</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 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 30. септембра 2015. године и 31. децембра 2014. године дат је у следећој табели:

Поверилац	Валута	30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>			
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	322.681	319.049
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	428.136	457.835
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	210.347	224.938
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	1.747.748	1.728.210
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	4.269.680	4.443.767
Банка Интеса, Београд	ЕУР	8.621.935	-
Остали кредити	РСД	1.258	1.520
		<b>15.601.785</b>	<b>7.175.319</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>			
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	584.515	584.396
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	365.312	361.990
Ерсте банка, Холандија	УСД	6.921.915	6.465.167
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	15.973.650	14.919.615
НБГ банка, Велика Британија	УСД	-	4.973.205
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	17.571.015	16.411.577
United Bulgarian bank AD, Софија, Бугарска	УСД	7.986.825	-
НефтгазИнкор, Руска Федерација	ЕУР	399.483	403.517
Нефтегазоваја Иновационнаја Корпорација, Руска Федерација	ЕУР	306.948	310.047
		<b>50.109.663</b>	<b>44.429.514</b>
<i>Минус текућа доспећа дугорочних кредита</i>		<i>(7.437.162)</i>	<i>(474.537)</i>
		<b>58.274.286</b>	<b>51.130.296</b>

	Валута	Текућа доспећа		Дугорочни део	
		30. септембар 2015.	31. децембар 2014.	30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>					
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	21.816	17.872	300.865	301.177
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	28.727	25.376	399.409	432.459
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	14.114	12.468	196.233	212.470
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	117.271	95.789	1.630.477	1.632.421
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	259.327	261.946	4.010.353	4.181.821
Банка Интеса, Београд	ЕУР	-	-	-	-
Остали кредити	РСД	239	345	1.019	1.174
		<b>441.494</b>	<b>413.796</b>	<b>15.160.291</b>	<b>6.761.523</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>					
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	49.241	40.677	535.274	543.719
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	24.512	20.064	340.800	341.926
Ерсте банка, Холандија	УСД	6.921.915	-	-	6.465.167
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	-	-	15.973.650	14.919.615
НБГ банка, Велика Британија	УСД	-	-	-	4.973.205
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	-	-	17.571.015	16.411.577
United Bulgarian bank AD, Софија, Бугарска	УСД	-	-	-	-
НефтгазИнкор, Руска Федерација	ЕУР	-	-	399.483	403.517
Нефтегазоваја Иновационнаја Корпорација, Руска Федерација	ЕУР	-	-	306.948	310.047
		<b>6.995.668</b>	<b>60.741</b>	<b>43.113.995</b>	<b>44.368.773</b>
		<b>7.437.162</b>	<b>474.537</b>	<b>58.274.286</b>	<b>51.130.296</b>

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Група одржава однос консолидованог задуживања према консолидованој ЕБИТДА. Руководство верује да је Група усаглашена са наведеним ковенантима на дан 30. септембра 2015. и 31. децембра 2014. године.

## 17. АКЦИЈСКИ КАПИТАЛ

Акцијски капитал представља капитал Друштва које је котирано на Београдској берзи. Номинална вредност акција је 500 РСД.

Акцијски капитал на дан 30. септембра 2015. и 31. децембра 2014. године састоји се од 163.060.400 акција.

## 18. НАБАВНА ВРЕДНОСТ НАФТЕ, ГАСА И НАФТНИХ ДЕРИВАТА

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2015.	2014.
Сирова нафта	68.037.213	78.342.229
Нафтни деривати	23.590.119	31.213.311
Остало	161.240	36.880
	<b>91.788.572</b>	<b>109.592.420</b>

## 19. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2015.	2014.
Трошкови запослених	5.103.986	5.326.551
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	2.026.694	1.633.922
Трошкови одржавања и поправки	2.209.311	2.240.185
Трошкови енергије и комуналних услуга	3.000.100	2.201.905
Трошкови заштите и обезвређења	108.223	83.904
Транспортни трошкови	1.260.630	1.016.155
Остало	3.808	1.127.640
	<b>13.712.752</b>	<b>13.630.262</b>

## 20. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2015.	2014.
Трошкови запослених	7.024.304	7.410.650
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	1.344.657	1.358.962
Трошкови закупа	258.460	285.819
Трошкови службеног пута	258.175	275.234
Трошкови заштите и обезбеђења	388.016	397.681
Трошкови осигурања	235.631	199.769
Услуге транспорта и складиштења	462.140	361.904
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	78.223	2.556.243
Остало	6.334.173	3.576.141
	<b>16.383.779</b>	<b>16.422.403</b>

## 21. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

У периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају су вреднована по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у консолидованим финансијским извештајима на дан 31. децембра 2014. године. Такође, током првих шест месеци 2015. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. септембра 2015. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

## 22. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

### *Пренос власништва над имовином*

До дана 30. септембра 2015. године Друштво је имало власништво и право да користи и поседује 7.929 непокретности, што чини 97% од укупног броја ставки непокретне имовине (објекти и парцеле) Друштва. Преосталих 3% преноса права над имовином Република Србија треба да изврши у складу са Уговором о купопродаји акција Нафтне индустрије Србије а.д. потписаним 2007. године.

### *Финансијске гаранције*

На дан 30. септембра 2015. године укупни износ датих финансијских гаранција од стране Групе износи 3.609.856 РСД и највећом делом се односи на царинске обавезе у износу од 2.340.726 РСД (31. децембар 2014.: 3.454.563 РСД).

### *Заштита животне средине*

Руководство Групе је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 480.025 РСД (31. децембар 2014.: 570.358 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 30. септембра 2015. 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 милион 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. Узимајући све наведено у обзир, руководство Групе сматра да на дан 30. септембра 2015. 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.

### *Порески ризици*

Порески закони 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 30. септембра 2015. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави.

### *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. Припреме за извођење истражних радова су у току. На дан 30. септембра 2015. године радови бушења и истраживања на блоку 2,3,7 и 8 били су процењени на 45,96 милиона УСД.

Није било других значајних потенцијалних обавеза Групе.

**23. ДРУШТВА ГРУПЕ**

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

Друштво	Држава	Учешће %	
		30. септембар 2015.	31. децембар 2014.
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

**24. 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 Београској берзи. Крајњи власник Групе је Гаспром, Руска Федерација.

Група је у периоду од девет месеци који се завршио 30. септембра 2015. 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, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 30. септембра 2015. године и 31. децембра 2014. 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 30. септембар 2015.</b>				
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	78.580	165.709	244.289
Остала обртна имовина	-	15.914	-	15.914
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	1.008.246	1.008.246
Добављачи и остале обавезе из пословања	(22.304.073)	(92.307)	-	(22.396.380)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.569.726)	-	-	(5.569.726)
Дугорочне финансијске обавезе	(37.595.648)	-	-	(37.595.648)
	<b>(65.469.447)</b>	<b>2.187</b>	<b>1.173.955</b>	<b>(64.293.305)</b>

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
<b>На дан 31. децембар 2014.</b>				
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	36.398	117.858	154.256
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	1.008.221	1.008.221
Добављачи и остале обавезе из пословања	(20.122.243)	(131.257)	-	(20.253.500)
Остале краткорочне обавезе	-	(12.831)	-	(12.831)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.625.967)	-	-	(5.625.967)
Дугорочне финансијске обавезе	(42.194.756)	-	-	(42.194.756)
	<b>(67.942.966)</b>	<b>(107.690)</b>	<b>1.126.079</b>	<b>(66.924.577)</b>

У периоду од девет месеци који се завршио дана 2015. и 2014. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
<b>Период од девет месеци која се завршио 30. септембра 2015. године</b>				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	85.607	-	85.607
Остали приходи	-	328.663	-	328.663
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(60.957.424)	(2.037.894)	-	(62.995.318)
Трошкови производње и прераде	(5.839)	(213.802)	-	(219.641)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(23.823)	(15.137)	-	(38.960)
Остали расходи, нето	(16.210)	(19.825)	-	(36.035)
Финансијски расходи	(724.476)	-	-	(724.476)
	<b>(61.727.772)</b>	<b>(1.872.388)</b>	<b>-</b>	<b>(63.600.160)</b>

**Период од девет месеци која се завршио 30. септембра 2014. године**

Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	1.801.575	-	1.801.575
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	-	(71.151.887)	-	(71.151.887)
Трошкови производње и прераде	(8.002)	(22.715)	-	(30.717)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(28.909)	-	-	(28.909)
Остали расходи, нето	(4.556)	(1.546)	-	(6.102)
Финансијски расходи	(882.508)	-	-	(882.508)
	<b>(923.975)</b>	<b>(69.374.573)</b>	<b>-</b>	<b>(70.298.548)</b>

*Накнаде кључном руководству*

Накнаде плаћене или плативе кључном руководству за период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2015. и 2014. године приказане су у табели која следи:

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2015.	30. септембра 2014.
Зараде и остала краткорочна примања	326.210	223.895
	<b>326.210</b>	<b>223.895</b>

**25. 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 30. септембра 2015. године до 26. октобра 2015. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

## ИЗЈАВА ЛИЦА ОДГОВОРНИХ ЗА САСТАВЉАЊЕ 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 Републике Србије („Службени гласник РС” бр. 62/2013), који захтева да финансијски извештаји буду припремљени у складу са свим МСФИ као и прописима издатим од стране Министарства финансија Републике Србије<sup>37</sup> и да дају истините и објективне податке о имовини, обавезама, добицима и губицима и 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



Бранко Митровић

Директор дирекције за  
рачуноводство  
Функција за финансије, економику,  
планирање и рачуноводство  
НИС а.д. Нови Сад

<sup>37</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 – “Презентација финансијских извештаја”.
- „Ванбилансна средства и обавезе” су приказана на обрасцу биланса стања. Ове ставке по дефиницији МСФИ не представљају ни средства ни обавезе.



## 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

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.