

**КВАРТАЛНИ ИЗВЕШТАЈ ЗА
ДРУГИ КВАРТАЛ 2016. ГОДИНЕ**



NIS
GAZPROM NEFT

**БУДУЋНОСТ
НА ДЕЛУ**

NIS.EU

Квартални извештај за други квартал 2016. године представља веродостојан приказ развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у другом кварталу 2016. године, као и у првих шест месеци 2016. 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.

Квартални извештај је сачињен на српском, енглеском и руском језику. У случају било каквих одступања, меродавна је верзија на српском језику. Извештај је доступан и у електронској форми на корпоративном сајту. Све додатне информације о НИС Групи могу се наћи на корпоративном сајту www.nis.eu.

САДРЖАЈ

Увод	3
Извештај о пословању.....	4
Важни догађаји	4
Профил Групе.....	6
Управљање ризицима	21
Пословно окружење.....	27
Положај на тржишту.....	30
Анализа резултата	32
Мере за повећање оперативне ефикасности	45
Задуженост.....	46
Инвестиције.....	47
Порези и други јавни приходи	48
Хартије од вредности	49
Људски ресурси	51
Истраживање и развој.....	52
Финансијски извештаји	53
Појединачни финансијски извештаји	53
Извештај о финансијској позицији	53
Извештај о укупном резултату.....	54
Извештај о променама на капиталу.....	55
Извештај о токовима готовине	56
Напомене уз појединачне финансијске извештаје.....	57
Консолидовани финансијски извештаји.....	74
Консолидовани извештај о финансијској позицији.....	74
Консолидовани извештај о укупном резултату	75
Консолидовани извештај о променама на капиталу	76
Консолидовани извештај о токовима готовине.....	77
Напомене уз консолидоване финансијске извештаје	78
Изјава лица одговорних за састављање извештаја	96
Контакти	97

УВОД

У првих шест месеци 2016. године НИС Група је на продужену кризу у нафтно-гасном сектору одговорила наставком доследног спровођења програма повећања оперативне ефикасности у свим областима пословања. На тај начин је очувана профитабилност и нето добит у првој половини ове године износи 3,1 милијарду динара. Остварени резултат је утолико значајнији ако се има у виду чињеница да је у прва три месеца нето добит износила 260 милиона динара.

Без обзира на изазове у пословању, изазване пре свега ниским ценама сирове нафте на светском тржишту, успех је забележен код већине оперативних показатеља пословања. Укупан промет нафтних деривата износио је 1.553 хиљада тона и повећан је за 6% у поређењу са првих шест месеци 2015. године. Продаја на домаћем тржишту је повећана 5% у односу на прву половину прошле године и износила је 1.217 хиљада тона. У првих шест месеци 2016. године повећан је и обим прераде нафте и полупроизвода који је износио 1.750 хиљада тона што је за 16% више у поређењу са првом половином 2015. године.

У првих шест месеци 2016. године НИС се још једном доказао као сигуран извор прихода за своје акционаре. На VIII редовној седници Скупштине акционара *НИС а.д. Нови Сад* донета је Одлука о расподели добити за 2015. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити Друштва. На основу те одлуке, акционарима ће бити исплаћено 25 одсто прошлогодишње добити, односно бруто износ од 4,025 милијарди динара или 24,69 динара бруто по акцији.

Истовремено, НИС је наставио да улаже у сопствени развој и инвестирао суму готово три пута већу од нето профита - укупно 9,1 милијарду динара. Од тога је највише уложено у истраживање и производњу нафте и гаса. Директне и индиректне пореске обавезе НИС групе за првих шест месеци 2016. године износе 76,3 милијарде динара.

Треба рећи и да је дуготрајна криза у нафтном сектору ипак оставила трагове на резултате пословања у првој половини 2016. године. Тако је показатељ ЕБИТДА износио је 13,2 милијарде динара што је -37% мање у односу на прву половину 2015. Производња домаће нафте и гаса је у претходних шест месеци износила 716 хиљада условних тона што је за 6% мање. Али, НИС је наставио активности на повећању нафтно гасних резерви и у овом периоду је започео сеизмичка истраживања на пројекту „Јужни Банат“ у Србији и завршио истраживања на 150 квадратних километара у блоку ЕХ-7 на западу Румуније.

Потврђујући своје стратешко опредељење да послује водећи рачуна о запосленима, о добробити шире заједнице и о заштити животне средине, НИС је шесту годину заредом представио Извештај о одрживом развоју, који је у складу са стандардима водеће организације у свету у области одрживог пословања Global Reporting Initiative (GRI). Истовремено, препознатљивост бренда НИС-а потврђена је признањем победник „број 1“ у категорији „Енергија“ које је *НИС а.д. Нови Сад* добио на додели награда Corporate Superbrands Србија 2015/2016.

Резултати из прве половине 2016. године још једном су потврдили исправност и успешност пута којим је НИС кренуо у околностима глобалне кризе у нафтно-гасној индустрији. Најпре, оперативна ефикасност и спровођење обимног програма уштеда у свим областима пословања снажно доприносе одржању профитабилности и због тога остају у фокусу. Са друге стране, НИС ће бити окренут и наставку активности на кључним инвестиционим пројектима какви су Термоелектрана-топлана у Панчеву и даља модернизација прерађивачких капацитета панчевачке рафинерије кроз пројекат Дубоке прераде. У трећем кварталу ће са радом почети још једна мини електрана за производњу електричне енергије, док ће као група окренута потребама својих потрошача, НИС континуирано новим производима и услугама обогаћивати понуду у својој малопродајној мрежи.

ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ

Важни догађаји

Јануар

- Успешно завршена 3D сеизмичка истраживања на истражном простору „Турија II“
- Нова генерација полазника програма „НИС Шанса“ потписала уговоре о раду
- Под покровитељством ЈАД „Гаспром њефт“ и Министарства културе и информисања Србије одржан девети филмски и музички фестивал „Кустендорф“ на Мокрој гори
- Уз помоћ НИС-а у ОШ „Јован Поповић“ у Новом Саду отворен фоно кабинет
- НИС седму годину заредом подржао Међународни минибаскет фестивал „Рајко Жижић“ у Београду

Фебруар

- НИС објавио ревидиране консолидоване финансијске извештаје за 2015. годину
- Успешно почела комерцијална производња на Постројењу за производњу битумена у РНП након редовних инвестиционих радова на одржавању
- Нови програм лојалности „Са нама на путу“ на свим малопродајним објектима НИС-а
- Генерални директор НИС-а учествовао у Бриселу на самиту „Партнерство на Балкану – јачање веза у региону“
- Дневни лист „Блиц“ седму годину за редом прогласио генералног директора *НИС а.д. Нови Сад*, Кирила Кравченка, за најмоћнијег странца

Март

- У оквиру корпоративног програма „Заједници заједно“ потписани споразуми о сарадњи са представницима Београда и још десет градова и општина у Србији
- Завршени инвестициони радови на делу процесних постројења у РНП
- Најављено да ће ЈАД „Гаспром њефт“ уложити четири милиона евра за осликавање унутрашњости Храма Светог Саве у Београду
- На Међународним данима енергетике и инвестиција у Новом Саду НИС представио предности коришћења компримованог природног гаса, у оквиру панела „Технологије будућности у енергетици“
- На сајму аутомобила у Београду НИС представио програм лојалности „Са нама на путу“ и предности коришћења КПГ-а
- Уз подршку НИС-а на Техничком факултету „Михајло Пупин“ у Зрењанину отворене две савремене лабораторије за физику и хемију

Април

- Одбор директора НИС-а усвојио је Годишњи извештај о анализи пословања за 2015. годину.
- *НИС а.д. Нови Сад* је подржао Десети фестивал културе и уметности балканских земаља, Балкан Трафик, који је одржан у Бриселу.
- Уз подршку НИС-а у Београду је одржана десета Српска математичка олимпијада.
- У Храму светог Саве на Врачару изведени су припремни радови у оквиру пројекта израде мозаика на унутрашњој површини главне куполе који финансира ЈАД „Гаспром њефт“.
- На готово 200 НИС Петрол и GAZPROM бензинских станица организована је акција „Агро викенд“ са погодностима за пољопривреднике приликом куповине горива.
- У оквиру ФЕД Куп меча између Србије и Белгије у Београду НИС и Тениски савез Србије организовали су „Отворену школу тениса“ за децу.

Мај

- Објављени су консолидовани резултати пословања НИС Групе за први квартал 2016. године.
- Одржана је седница Одбора директора *НИС а.д. Нови Сад* на којој је утврђен предлог Одлуке Скупштине акционара о расподели добити за 2015. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити.
- Кирил Кравченко, генерални директор *НИС а.д. Нови Сад*, учествовао је на конференцији за младе специјалисте „Енергетска сигурност и изазови у светлу COP21: компаративно искуство у ери енергетске транзиције“, у образовном центру Секретаријата Енергетске повеље у Кракову.
- Реновиран музеј НИС-а у Новом Саду свечано је отворен у оквиру манифестације "Ноћ музеја", изложбом "Од фосила до аутомобила".
- Уз подршку НИС-а у Новом Саду је одржан Фестивал науке и образовања.
- НИС и Агенција за безбедност саобраћаја покренули су кампању намењену повећању безбедности пољопривредника у саобраћају.
- Специјализовани портал Инфостуд објавио је резултате истраживања у ком је НИС рангиран као други најпожељнији послодавац у Србији.

Јун

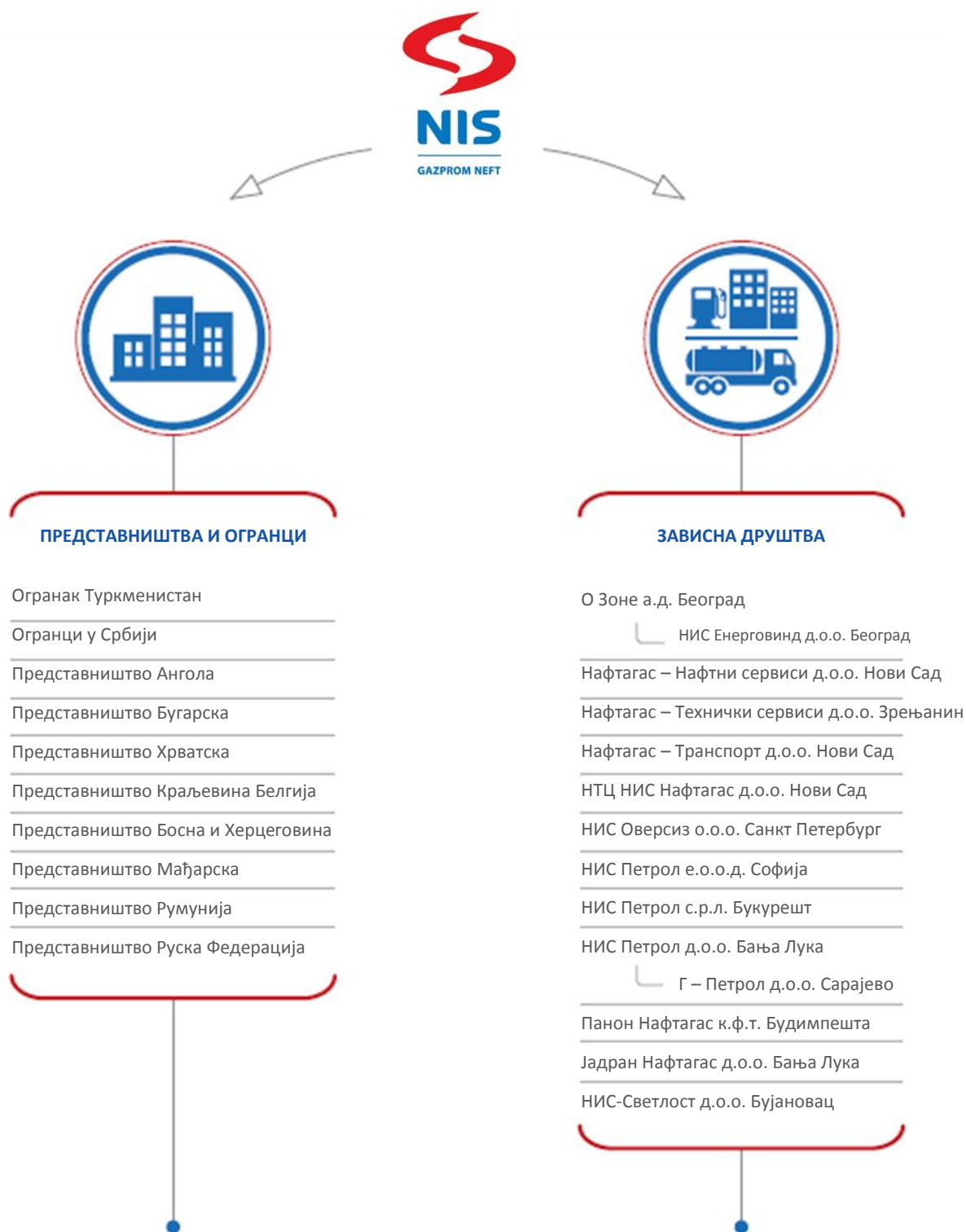
- НИС представио је Извештај о одрживом развоју за 2015. годину, који је у складу са стандардима водеће организације у свету у области одрживог пословања Global Reporting Initiative (GRI).
- На VIII редовној седници Скупштине акционара *НИС а.д. Нови Сад* донета је Одлука о расподели добити за 2015. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити Друштва.
- НИС и ЕХИТ Фондација на свечаности у холу Радио телевизије Србије доделили су награде победницима конкурса „Youth Heroes“.
- *НИС а.д. Нови Сад* добио је признање победник "број 1" у категорији „Енергија“ на додели награда Corporate Superbrands Srbija 2015/2016.
- Ансамбл „Пјатници“, један од најпознатијих руских уметничких састава, први пут је наступио у Београду, уз подршку *НИС а.д. Нови Сад*.
- НИС је подржао конференцију „Боља будућност за младе Западног Балкана“ одржану у Европском парламенту у Бриселу.

Профил Групе

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у Југоисточној Европи. НИС Група се бави истраживањем, производњом и прерадом нафте и природног гаса, прометом широког асортимана нафтних и гасних деривата, као и реализацијом пројеката у области петрохемије и енергетике.

НИС је међународна групација са интернационалним тимом стручњака и послује у десет земаља.



Пословна структура НИС Групе¹

¹ 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>

Делатност НИС Групе



БЛОК „ИСТРАЖИВАЊЕ И ПРОИЗВОДЊА“

Обухвата 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.

Већина НИС-ових нафтних налазишта налази се на територији Србије, али је НИС искорачио и у регион, изводећи истражне радове у Босни и Херцеговини, Мађарској и Румунији. У Анголи НИС послује још од 1980. године, а 1985. године почела је експлоатација нафте у тој земљи.

У оквиру овог Блока послује и погон за припрему природног гаса, производњу ТНГ и газолена и уклањање CO₂ у Елемиру, чији је пројектовани капацитет 65.000 тона ТНГ-а и газолена годишње.

Преко свог зависног друштва Научно-технолошког центра (НТЦ) НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад, НИС пружа научнотехничку подршку основној делатности матичног друштва и обезбеђује развој и иновације у оквиру свог пословања.



БЛОК „СЕРВИСИ“

Пружа сервисне услуге у области истраживања и производње нафте и гаса путем геофизичких испитивања, израде, опремања и ремонта бушотина, као и спровођења специјалних операција и мерења на бушотинама. Поред тога пружа и услуге одржавања средстава за рад и изградњу и одржавања нафтно-гасних система и објеката. Поред превоза терета и ангажовања радних машина, пружа и услугу превоза путника и изнајмљивања возила.

Блок „Сервиси“ је извршио експанзију пословања на инострану тржишта: на територију Босне и Херцеговине, Румуније и Русије.



БЛОК „ПРЕРАДА“

Бави се прерадом сирове нафте и других сировина и производњом нафтних деривата. Производи широк спектар нафтних деривата: од моторних и енергетских горива до сировина за петрохемијску индустрију и осталих нафтних производа.

Прерађивачки комплекс Блока „Прерада“ обухвата два производна погона која се налазе у Панчеву и Новом Саду. Рафинерија нафте у Панчеву, чији је пројектовани капацитет 4,8 милиона тона годишње, ради, док је рафинерија нафте у Новом Саду конзервирана и њен пројектовани капацитет од 2,5 милиона тона годишње тренутно није у употреби.



БЛОК „ПРОМЕТ“

Обухвата спољну и унутрашњу трговину, трговину на велико, трговину на мало нафтним дериватима и допунским асортиманом.

НИС има највећу малопродајну мрежу у Србији, а промет развија и у земљама региона – Босни и Херцеговини, Бугарској и Румунији. На тржиштима Србије и региона, НИС наступа са два брэнда: *НИС Петрол* и *GAZPROM*.

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



БЛОК „ЕНЕРГЕТИКА“

Бави се производњом електричне и топлотне енергије из конвенционалних и обновљивих извора, продајом гаса, продајом електричне енергије, развојем и увођењем стратешки важних енергетских пројеката, развојем и имплементацијом пројеката за повећање енергетске ефикасности.

Блок „Енергетика“ развија и реализује енергетске пројекте у оквиру НИС Групе, обавља анализу и процену инвестиционих пројеката у енергетском сектору Србије у оквиру пројеката стратешког партнерства.

Подршку основним пословним активностима пружају Функције подршке унутар матичног Друштва – *НИС а.д. Нови Сад*. Од десет Функција подршке, пет је делимично децентрализовано и имају функционално подређене делове у оквиру Блокова², док су остале функције централизоване³. Један од заменика генералног директора задужен је за петрохемијске послове.

² 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 и Функција за HSE.

³ 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 и Функција за интерну ревизију (Функција за интерну ревизију подређена је генералном директору, док лице одговорно за унутрашњи надзор подноси извештаје Комисији за ревизију Одбора директора).

Општи подаци о НИС а.д. Нови Сад

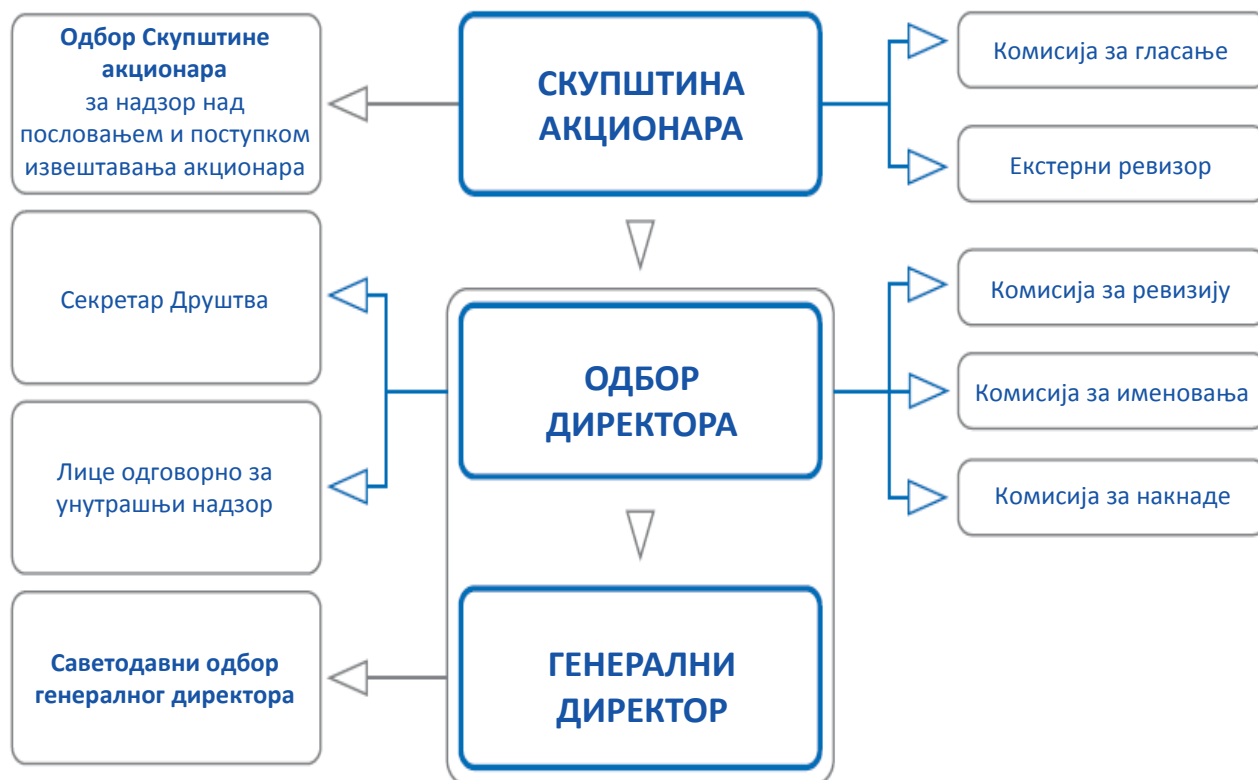
Пословно име:	НИС а.д. Нови Сад
Матични број:	20084693
Адреса:	Нови Сад, Народног фронта 12
ПИБ:	104052135
Web site:	www.nis.eu
имејл адреса:	office@nis.eu
Делатност:	0610 - експлоатација сирове нафте
Број и датум регистрације у АПР:	БД 92142, 29.09.2005.
Укупан капитал на дан 30.06.2016.:	202.936.866.000,00 РСД
Основни капитал на дан 30.06.2016.:	81.530.200.000,00 РСД
Број запослених ⁴ на дан 30.06.2016.:	3.898
Ревизорска кућа која је ревидирала последњи финансијски извештај (од 31.12.2015.):	Pricewaterhouse Coopers д.о.о. Београд Омладинских бригада бр. 88а 11070 Нови Београд
Организовано тржиште на којем се тргује акцијама издаваоца:	Београдска берза а.д. Београд Омладинских бригада бр. 1 11070 Нови Београд

⁴ Без запослених преко услужних предузећа и без запослених у зависним друштвима и представништвима.

Систем управљања Друштвом

НИС а.д. Нови Сад је успоставио 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 своја права остварују и контролу врше првенствено преко Скупштине акционара.

Одредбама Статута извршено је потпуно и јасно разграничење делокруга послова Одбора директора у односу на делокруг послова Скупштине акционара, Генералног директора Друштва и тела која образују органи управљања Друштва.



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 праваца 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 30.06.2016. 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, стратешко планирање, 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 консуланта 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 „Југанскњфтегаса“ НК ЈУКОС. Од 2005. до 2006. године био је заменик генералног директора за економију и финансије „СИБУР-Русские шини“.

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 31.07.2009. године.

**Кирил Кравченко**

генерални директор НИС а.д. Нови Сад

члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

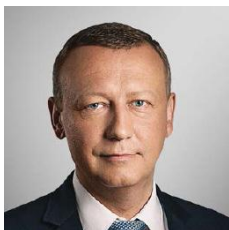
члан Комисије за именовања

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 НИС а.д. Нови Сад и члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад, 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“
извршни директор АД „МФК Лахта центар“

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

Године 1988. је завршио Лењинградски државни универзитет „Жданов“, смер политичка економија, 16.06.2006. године је стекао стручно звање магистра 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“, грађевинској компанији „Генералнаја строитељнаја 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, Црна 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 „ЛЛК-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 именованја*

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-канадско ЗП „Петробилд“ и ЗАД „Алпол“. У периоду од 2005. до 2007. године био је заменик руководиоца у Дирекцији продаје у ДОО „Сибур“. Од априла 2007. године до данас, руководиоца је Департмана за снабдевање нафтним дериватима, руководиоца Департмана за регионалну продају и директор Дирекције за регионалну продају 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 *НИС а.д. Нови Сад* 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 одласка у пензију 17.11.2014. године обављао је послове саветника директора „НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад“. Почев од 22.11.2011. године, је ангажован и као члан Савета гувернера Народне банке Србије.

Био је члан Управног одбора *НИС а.д. Нови Сад* 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 01.01.2002. до 31.03.2011. 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 15 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%

Укупан износ накнада исплаћен члановима ОД у првих шест месеци 2016. године, нето у РСД

Генерални директор	12.928.773
Остали чланови Одбора директора	33.978.227

Комисије Одбора директора

У циљу ефикаснијег обављања својих дужности, Одбор директора је образовао 3 сталне комисије које представљају саветодавна и стручна тела које 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.

Мандат чланова образованих Комисија трајао је до дана одржавања VIII редовне седнице Скупштине акционара НИС а.д. Нови Сад 28.06.2016. године, до ког дана су Комисије имале следећи састав:

- 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 именовања:
 - Горан Кнежевић, председник Комисије за именовања,
 - Кирил Кравченко, члан Комисије за именовања и
 - Станислав Шекшња, члан Комисије за именовања.

Одбор директора ће у најкраћем року именовати чланове претходно наведених Комисија за наредни мандатни период, а 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 30.06.2016. 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 Универзитета у Београду. Године 2007. завршио је магистарске студије на Универзитету у Лозани, Швајцарска. Године 2010. је уписао докторске 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 Блока „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 за економику и корпоративно планирање 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 мониторинг и 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 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%

Укупан износ накнада исплаћен члановима ОСА у првих шест месеци 2016. године, нето у РСД

Чланови ОСА	9.731.646
-------------	-----------

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 господин 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 директори Блокова и Функција Друштва, заменик генералног директора за петрохемијске послове и регионални директори НИС а.д. Нови Сад. Саветодавни одбор има Веће, који чине директори Блокова и заменик генералног директора за петрохемијске послове. Саветодавни одбор ради под руководством генералног директора и пружа му помоћ у вези с питањима која се односе на управљање пословањем Друштва. Поред питања која се тичу текућег пословања Друштва (месечни и квартални резултати пословања, годишњи 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. Одбор директора једном годишње на редовној седници подноси Скупштини акционара информацију о одобравању закључења послова у којима постоји лични интерес.

Поред тога, у циљу праћења евентуалне конкуренције, Друштво има праксу кварталног анкетања чланова Одбора директора на околности тренутног ангажовања, као и о чланствима у Одборима директора и Надзорним одборима у другим друштвима.

НИС Група је у току првих шест месеци 2016. године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа и електричне енергије. Преглед трансакција с повезаним друштвима дат је у напоменама уз финансијске извештаје.

Управљање ризицима

Интегрисани систем управљања ризицима

НИС је дефинисао своје циљеве у области управљања ризицима и успоставио интегрисани систем управљања ризицима (ИСУР).

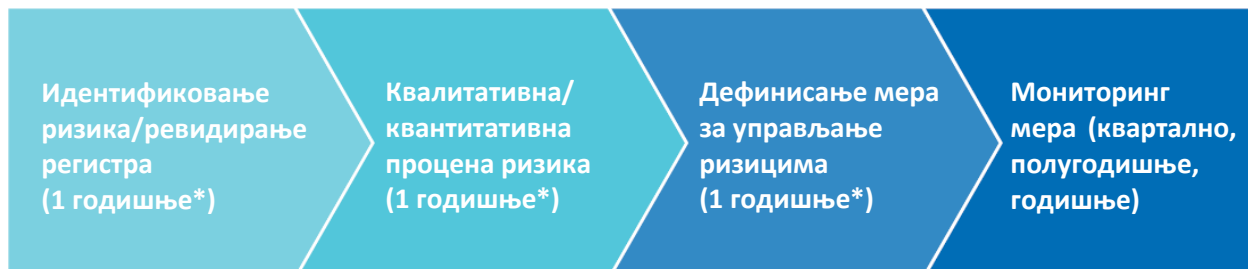
Циљ у области управљања ризицима јесте обезбеђење додатних гаранција за достизање стратешких и оперативних циљева путем благовременог идентификовања и спречавања ризика, дефинисања ефективних мера и обезбеђења максималне ефикасности мера за управљање ризицима.

ИСУР је системски, уређен, унификован и непрекидни процес идентификовања и процене ризика, дефинисања мера за управљање ризицима и праћења њихове реализације. Он пружа конзистентан и јасан оквир за управљање и извештавање о ризицима од нивоа пословних активности до руководства *НИС а.д. Нови Сад*.

Управљање ризицима је постало саставни део интерног окружења НИС—а реализацијом следећих активности:

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

Шема процеса ИСУР у НИС-у



*По потреби и чешће.

Основни принцип овог система јесте да је одговорност за управљање различитим ризицима додељена различитим управљачким нивоима у зависности од процењеног финансијског утицаја ризика. Овакав приступ омогућава да се дефинишу зоне одговорности за управљање и праћење ризика на свим управљачким нивоима, као и да се осигура припрема одговарајућих планова мера за управљање кључним ризицима на нивоу организационих делова, као и НИС-а као целине.

У процес су укључена и сва значајнија зависна друштва⁵ кроз припрему консолидованог регистра ризика. У матичном Друштву формирана је Служба за процену ризика, која координира и континуирано развија овај процес.

Додатно, системи менаџмента, организациона структура, процеси, стандарди и друга интерна регулатива, кодекс корпоративног управљања и кодекс пословне етике заједно формирају систем интерних контрола, који представља водич за реализацију пословних активности НИС—а и ефективно управљање повезаним ризицима.

⁵ НИС Петрол ЕООД, НИС ПЕТРОЛ С.Р.Л., НИС Петрол д.о.о., Јадран—Нафтагас д.о.о., Паннон Нафтагас Кфт, Нафтагас - Технички сервис д.о.о., Нафтагас - Нафтни сервис д.о.о., Нафтагас-Транспорт д.о.о.

Интегрисање ИСУР у процес пословног планирања

Процена ризика је саставни део процеса пословног планирања, а информације о кључним ризицима су саставни део пословних планова.

Паралелно са процесом пословног планирања ревидирају се и ризици. За кључне ризике одређују се циљеви у управљању (стратегије управљања), дефинишу се мере за управљање ризицима, потребни финансијски ресурси за реализацију мера и одговорна лица за њихово спровођење. У случају промене интерних и екстерних околности списак кључних ризика, као и планиране мере за управљање ризицима и потребни ресурси могу бити ревидирани током године.

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

Оперативни ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Ризици у области истраживања и производње нафте и гаса

Циљ НИС Групе у сегменту који се односи на геолошке истражне радове је повећање ресурсне базе и производње. Остварење циља 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 нафте и гаса је непотврђивање процењених резерви и, као последица тога, неостваривање планираног раста ресурсне базе.

Мере које се примењују у циљу смањења ризика су одабир кандидата за истражно бушење на основу сеизмогеолошке интерпретације нових 3D сеизмичких података, експертиза програма геолошко-истражних радова од стране највећег акционара и одабир најперспективнијих бушотина, коришћење најсавременијих метода истраживања, искуство у спровођењу геолошко-истражних радова, што све утиче на смањење вероватноће настанка ризика.

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Тржишни ризици

Валутни ризик - НИС Група послује у међународним оквирима и изложена је ризику промене курса страних валута, који проистиче из пословања 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. У остале мере спадају и уравнотежавање девизног подбиланса у смислу уједначавања валута наплате извоза са валутама девизних обавеза; управљање валутном структуром кредитног портфолија и сл.

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Тржишни ризици

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 елиминише 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 мере:

- годишње планирање засновано на изради више сценарија, праћење планова и благовремено кориговање оперативних планова набавке сирове нафте;
- редовна заседања Комисије *НИС а.д. Нови Сад* за набавку/продају сирове нафте ради разматрања свих најзначајнијих питања, како у процесу набавке, тако и у процесу продаје сирове нафте (продаја нафте из Анголе – *Palanca* сирове нафте);
- 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 *НИС а.д. Нови Сад*, у складу са закљученим међудржавним споразумима, био ослобођен обавезе плаћања царине при увозу, а по основу остварења преференцијалног статуса;
- проширење круга испоручилаца, успешна сарадња са ЕУ компанијама, све већа конкурентност у тендерској процедури набавке из увоза и све видљивији резултати помака у погледу набавних цена
- проширење/диверсификација корпе нафти за потенцијалну набавку из увоза, обезбеђење узорака оних типова нафте који се до сада нису прерађивале у Рафинерији нафте Панчево; стална настојања за оптимизацијом процеса и тежња ка што бољим економским ефектима и показатељима
- повремено спровођење бенчмаркинг процедуре ради 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 који нису до сада прерађивани у постројењима НИС-а, анализа и сагледавање потенцијалних комерцијалних услова њихове набавке.

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Тржишни ризици

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. 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 странијој валути, орочавају се на кратак рок (до 90 дана) и уз фиксне каматне стопе на таква орочења. Дакле, приход и новчани токови у великој мери су независни од промена тржишних каматних стопа на пласирана средства у виду орочених депозита, иако висина каматних стопа које *НИС а.д. Нови Сад* може да оствари на тржишту умногоме зависи од висине базичних каматних стопа у моменту орочавања (Белибор – Референтна каматна стопа НБС).

Кредитни ризик

Настаје код готовине и готовинских еквивалената, депозита у банкама и финансијским институцијама, интеркомпанијских кредита датих иностраним или домаћим зависним друштвима, као и због изложености ризику у трговини на велико и мало, укључујући ненаплаћена потраживања и преузете обавезе.

Управљање кредитним ризиком успостављено је на нивоу НИС Групе. У погледу кредитних лимита, банке се рангирају према утврђеним методологијама за кључне и остале банке, у сврху одређивања максималног износа изложености *НИС а.д. Нови Сад* према банци у било ком моменту (кроз инструменте документарног пословања: банкарске гаранције, акредитиви, итд. – издате у корист *НИС а.д. Нови Сад*).

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.

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Ризик ликвидности

Ризик ликвидности је ризик да ће Група имати потешкоћа у испуњавању својих обавеза. Реч је о ризику непостојања одговарајућих извора финансирања пословних активности Групе.

НИС Група континуирано прати ликвидност у циљу обезбеђења довољно готовине за потребе оперативног, инвестиционог и финансијског пословања. У ову сврху се врши континуирано уговарање и обезбеђивање довољно расположивих кредитних и документарних линија уз истовремено одржавање максималног дозвољеног нивоа кредитне задужености, као и испуњење обавеза из уговора са пословним банкама (ковенанте).

Пројектовање ликвидности 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 Србији⁶.

Од половине септембра 2014. године НИС а.д. Нови Сад је изложен ризику ограничених могућности екстерног финансирања, због увођења секторских санкција ЕУ и САД према највећим енергетским компанијама у руском власништву, основаним ван ЕУ.

НИС 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 у току 2015. и 2016. године. Поред тога, у циљу прибављања неопходних финансијских средстава за наредни период, током првог полугодишта 2016. године НИС је преговарао/уговорио нове кредитне линије са српским банкама за финансирање неограничених намена, као и европским банкама са седиштем у Србији за финансирање увоза из ЕУ (које су изузете из санкција), и на тај начин обезбедио потребна средства за 2016. годину и део средстава за 2017. годину.

⁶ НИС а.д. Нови Сад и зависна друштва Нафтагас – Нафтни сервис, Нафтагас – Технички сервис, Нафтагас – Транспорт и НТЦ НИС Нафтагас.

Остали ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Ризик увођења економских рестриктивних мера ЕУ и САД Гаспром њефт Групи

Као резултат увођења економских рестриктивних мера ЕУ и САД Гаспром њефт Групи настао је ризик за могућности дугорочног развоја због ограничених могућности дугорочног задуживања код пословних банака које припадају банкарским групацијама са седиштем у ЕУ и САД.

НИС редовно прати догађања на међународној сцени, оцењује последице по пословање и предузима одговарајуће активности како би се НИС изузео из режима санкција ЕУ.

Пословно окружење

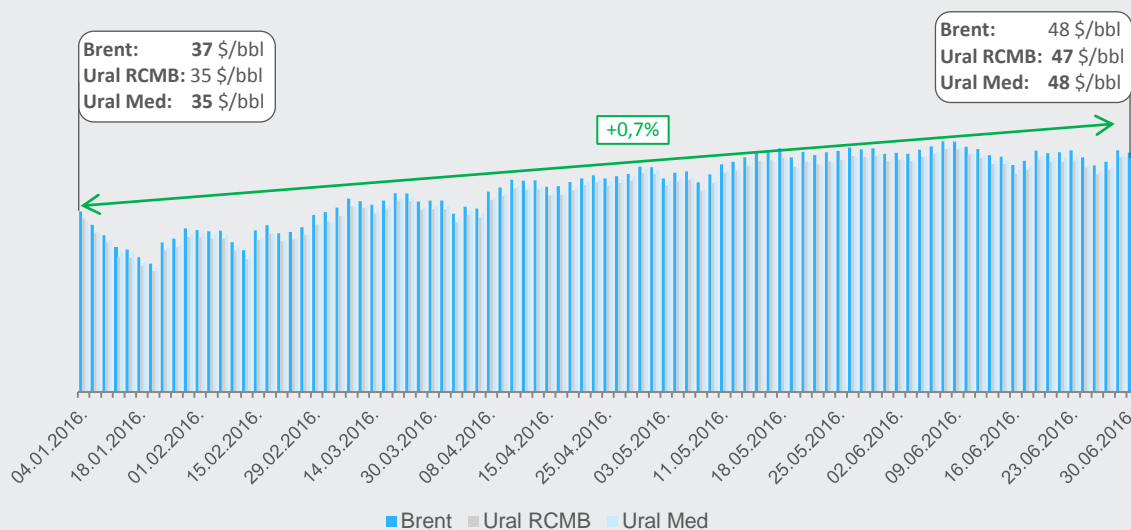
Свет

Након референдума у Великој Британији, дошло је до пада цена акција и промене односа између валута на берзама широм света: фунта је пала на најнижи ниво у односу на долар, јен порастао у односу на долар, а долар ојачао у односу на евро. Очекује се наставак великих осцилација на финансијским тржиштима. Централне банке могу повећањем ликвидности утицати на смањење тржишних колебања. Према очекивањима, *Brexit* ће утицати да глобална економија успори свој раст за још најмање две године. Смањење инвестиција и потрошње утицаће негативно на глобални раст и ММФ је смањио прогнозе раста глобалног БДП-а са 2,3% на 2,2% у 2016. Ипак, генерална директорка ММФ Кристин Лагард је изјавила да је нова светска рецесија мало вероватна упркос јаким турбуленцијама које је *Brexit* изазвао у Великој Британији и остатку Европе, и показао и одређено „разочарање“ грађана са ЕУ. Упркос економској неизвесности, генерална директорка ММФ-а је показала одређен оптимизам и рекла да би парадоксално, *Brexit* могао да буде катализатор који ће навести земље ЕУ да продубе своју економску интеграцију.

Крајем јуна *Bloomberg* је објавио „*New Energy Outlook 2016*“ у којем истиче да ће обновљиви извори енергије у наредним годинама наставити да се масовно развијају, а 2040. године ће производити 70% електричне енергије у ЕУ, захваљујући смањењу трошкова за производњу соларне енергије и енергије ветра. У 2015. години обновљиви извори енергије представљали су 32% производње електричне енергије у ЕУ. *Bloomberg* процењује да ће у САД, хидроенергија, соларна енергија и енергија ветра са 14% у 2015. порастати на 44% у 2040. години. Цене природног гаса и угља ће остати ниске, али неће спречити темељну промену светског система електричне енергије. У извештају се износи предвиђање да ће обновљиви извори енергије у 2027. години премашити природни гас на светском нивоу. Такође се истиче да ће порастати потражња за електричном енергијом због нове намене, нарочито због електричних аутомобила.

Цена нафте је у другом кварталу забележила узлазну путању (*Brent* нафта је са 36 \$/bbl почетком априла дошла на 48 \$/bbl крајем јуна). Пад комерцијалних залиха „црног злата“ у САД помаже подстицању цена, али до континуираног раста цена може доћи само ако произвођачи приступе знатном смањењу производње. Поред тога на раст цена нафте утицала је и најава штрајка радника нафтне индустрије Норвешке, због које се очекивао пад производње те земље готово за петину (према подацима Међународне организације за енергетику ова земља учествује са 2,1% у глобалној производњи нафте)

Повратак Ирана на нафтно тржиште ипак није превелика претња успостављању равнотеже на тржишту нафте, јер је производња већ на нивоу од пре санкција, за шта се погрешно предвиђало да ће бити потребне године, те је овој земљи остало веома мало додатне нафте коју може да пласира на тржиште. За додатну производњу потребне су значајне инвестиције, а нова нафта би на тржиште изашла тек након 2020. године.

Кретање цена сирове нафте типа *Brent* и *Urals* у првих шест месеци 2016. године⁷

Србија

Повољни трендови јачања привредне активности наставили су се и у другом кварталу 2016. године. Република Србија је побољшала пословно окружење и постигла много на пољу подстицања инвестиција. Наставак позитивних кретања у Србији условљен је развојем инфраструктуре, иновација и трговине, као и добрим планирањем пројеката на регионалном нивоу и њиховој имплементацији.

Народна банка Србије је у извештају „Макроекономска кретања у Србији“ објављеном у јуну констатовала да је кретање инфлације испод доње границе дозвољеног одступања од циља, а што је углавном последица знатног пада цена нафте и примарних пољопривредних производа, као и ниске увозне инфлације. Тако су потрошачке цене у Србији у мају су биле више за 0,1% него у априлу, док је годишња инфлација износила свега 0,7%. Очекује се да ће се инфлација вратити ка циљу под утицајем ниске базе у другој половини 2016, опоравка домаће тражње и раста цена примарних производа.

Мисија ММФ боравила је у посети Србији у периоду од 9. до 21. јуна ради разговора о четвртој и петој ревизији „stand-by“ аранжмана. ММФ је свеукупно веома задовољан напретком који је остварен и добрим постигнутим резултатима. Из тог разлога је поново повећао прогнозу раста бруто домаћег производа (БДП) Србије за 2016. годину на 2,5% са претходно предвиђених 1,8%. Смањен је и очекивани консолидовани буџетски дефицит на 2,5% уместо 3,75%.

И у наредном периоду потребно је фокусирати се на две области – реформа државних финансијских институција и наставак рада на реализацији стратегије за решавање проблематичних кредита, који су у високом нивоу почели да опадају. Неопходно је наставити реформе државне управе са циљем да се унапреди ефикасност јавног сектора уз истовремено побољшање услуга у здравству и просвети.

Потребно је да се обезбеди да достигнути резултати буду трајни и одрживи.

Овај нови споразум са ММФ-ом још подлеже потврди од стране нове владе, као и завршетку активности на договореним структурним мерама. Очекује се и потврда оцене од стране борда директора ММФ-а до краја августа.

⁷ Извор: Platts

Кретање курса USD/RSD⁸ +2%

- Просечна вредност курса USD/RSD у првих шест месеци 2016. године виша је за 1,86 динара, односно за 1,7% од просечне вредности у првих шест месеци 2015. године
- У првих шест месеци 2016. године курс USD/RSD пао је за 0,17 динара или за 0,16%
- У првих шест месеци 2015. године курс USD/RSD порастао је за 8,27 динара или за 8,3%

Цена нафте типа Brent⁹, \$/bbl -31%

- Просечна цена нафте типа Brent у првих шест месеци 2016. године нижа је за 18,22 \$/bbl, односно за 31% од просечне цене у првих шест месеци 2015. године
- У првих шест месеци 2016. године цена нафте је порасла за 11,91 \$/bbl, односно за 33%
- У првих 6М 2015 цена нафте типа Brent порасла је за 6,07 \$/bbl или 11%

⁸ Извор: НБС.

⁹ Подаци за Europe Brent Spot Price FOB.
Извор: *Platt's Crude Oil Marketwire*;

Положај на тржишту

Кључни фактор за опоравак тражње за моторним горивима на тржишту региона представљају ниже цене у првом полугодишту 2016. године у поређењу са истим периодом прошле године, као и позитивни макроекономски параметри. Расте потрошња горива у сегменту транспорта.

У Србији потрошња дизела горива и бензина представља генератор раста потрошње моторних горива превасходно због појачаних активности путарске и прерађивачке индустрије, као и због раста транспорта.

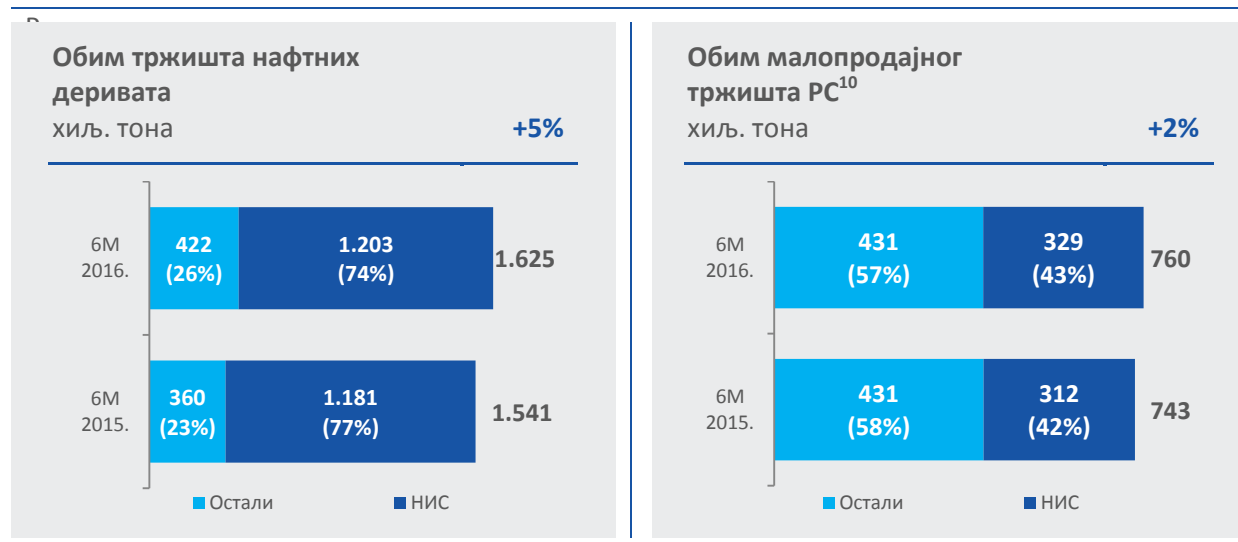
Део потрошње дизел горива преселио се у сиву зону, што кроз намешавање неакцизних базних уља, што кроз нетранспарентне транзитне послове. Наставља се и пракса прекограничних набавки горива у Босни и Херцеговини и Македонији због значајно нижих дажбина на гориво.

Положај на тржишту Републике Србије

У првом полугодишту 2016. године укупна потрошња нафтних деривата у Србији је порасла у односу на исти период 2015. године, чему је највише допринео раст потрошње примарног и моторног бензина, дизела, мазута и битумена, што је углавном условљено нижим ценама деривата и значајним инфраструктурним радовима. У истом упоредном периоду потрошња ТНГ-а, лож уља и авио горива је нижа.

Разлози за нешто ниже тржишно учешће НИС-а су растуће количине деривата у тзв. сивој зони као сегмент недоступан за легалне учеснике на тржишту.

Малопродајно тржиште у првом полугодишту ове године је у укупном износу увећано за 2,3% у односу на исти период 2015. године НИС је увећао своје тржишно учешће у малопродаји Републике Србије, уз раст у продаји бензина и дизела, као и ауто гаса.



¹⁰Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (аутогас, бензини, дизели). ТНГ боце нису укључене. Подаци за 2016. годину су дати на основу процене. Након објављене анализе тржишта ННСК за 2015. годину извршене су минималне корекције за прво полугодиште прошле године.

Положај на тржиштима Босне и Херцеговине, Бугарске и Румуније¹¹

Босна и Херцеговина

Због ниских акциза и стопе ПДВ-а цене моторних горива у Босни и Херцеговини и даље су значајно ниже него у региону, што има позитиван ефекат на раст потрошње. Савет министара Босне и Херцеговине утврдио је Предлог закона о изменама и допунама Закона о акцизама у Босни и Херцеговини којим се прецизирају акцизе на нафту и нафте деривате, и то 10 фенинга по литру горива за изградњу аутопутева и 5 фенинга за изградњу магистралних и регионалних путева.

17. маја 2016. године ступио је на снагу Правилник о условима за обављање трговине на мало лож уљем који ће помоћи да се реши проблем дуготрајне супституције дизел горива овим дериватом како на локалном тржишту тако и за прекограничне набавке пољопривредника из пограничних делова Србије и Хрватске. Рафинерија нафте Брод наставиће производњу лож уља, али ће смањити њен ниво.

Почетком другог квартала 2016. године почела је продаја регресираниог дизел горива, од када представници регистрованих пољопривредних газдинстава на 231 бензинској станици могу да купе гориво по регресираној цени, која је нижа за 0,60 КМ од малопродајне цене.

У Босни и Херцеговини је активно 35¹² НИС-ових бензинских станица.

Учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 11,7%, а на малопродајном тржишту 10,7%.

Бугарска

На бугарском тржишту је евидентно смањење увоза као последица повећаних обима прераде модернизоване рафинерије Бургас.

На малопродајном тржишту Бугарске у другом кварталу организовани су бројни програми лојалности, акције и присутна је оштра конкуренција између учесника на тржишту. Приметан је и развој мањих приватних ланаца који убрзано развијају своју мрежу у цињу националног покрића тржишта и развоја сегмента корпоративних клијената.

У Бугарској је активно 35 НИС-ових бензинских станица.

Учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 4,5%, а на малопродајном тржишту 4,3%.

Румунија

Тржиште моторних горива забележило је опоравак у првом полугодишту 2016. године у односу на исти период претходне године првенствено због нижих цена и нижиг дажбина на гориво што позитивно утиче на раст потрошње горива.

МОЛ Група је додатно проширила своју мрежу у региону, укључујући малопродају и велепродају у Румунији. Повећана производња рафинерије Бургас доноси додатне количине из увоза на румунско тржиште што креира притисак на домаћу производњу и премије.

У Румунији је активно 18 НИС-ових бензинских станица.

Учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 0,6%, а на малопродајном тржишту 0,9%.

¹¹Извори информација коришћени за обрађивање пројекције:

- РФС – процењена потрошње по кварталима у Бугарској и и Румунији; Еуростат,
- Подаци за Босну и Херцеговину: РФС, интерне анализе и процене Блока Промет;
- Тржиште моторних горива: моторни бензини, дизел горива и ТНГ;

Анализа резултата

Кључни показатељи пословања

Q2 2016.	Q2 2015.	$\Delta \frac{Q1\ 2016.}{Q1\ 2015.}$ (%) ¹³	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2016.	6М 2015.	$\Delta \frac{6М\ 2016.}{6М\ 2015.}$ (%) ¹⁴
НИС Група							
43,9	61,5	-29%	Urals	\$/bbl	38,1	57,2	-33%
2,9	9,6	-70%	Нето добит	млрд. РСД	3,1	5,0	-36%
9,4	13,8	-32%	ЕБИТДА ¹⁵	млрд. РСД	13,2	21,0	-37%
46,0	57,0	-19%	Приходи од продаје	млрд. РСД	81,4	103,4	-21%
5,0	19,9	-75%	ОСФ	млрд. РСД	8,6	24,3	-65%
43,5	37,7	+15%	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода ¹⁶	млрд. РСД	76,3	67,2	+13%
4,5	5,5	-18%	САРЕХ ¹⁷	млрд. РСД	9,1	12,5	-27%
680	571	+19%	Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) ¹⁸	мил. USD	680	571	+19%
Истраживање и производња							
5,5	11,3	-51%	ЕБИТДА	млрд. РСД	9,7	21,2	-54%
366	398	-8%	Производња нафте и гаса ¹⁹	хиљ. т.н.е.	743	795	-7%
243	267	-9%	Производња домаће нафте ²⁰	хиљ. тона	493	536	-8%
3,6	5,4	-32%	САРЕХ	млрд. РСД	7,5	9,6	-22%
Сервиси							
-0,0	-0,01	-33%	ЕБИТДА	млрд. РСД	0,3	0,2	27%
10	12	-17%	Завршене бушотине	број бушотина	22	21	+5%
0,0	0,3	-88%	САРЕХ	млрд. РСД	0,2	0,6	-69%
Прерада							
4,7	2,7	+72%	ЕБИТДА	млрд. РСД	3,6	-1,6	+128%
974	828	+18%	Обим прераде нафте и полупроизвода	хиљ. тона	1.750	1.512	+16%
0,4	0,6	-31%	САРЕХ	млрд. РСД	0,7	1,1	-38%
Промет							
2,8	2,6	+8%	ЕБИТДА	млрд. РСД	4,8	4,4	+9%
850	782	+9%	Укупан промет нафтних деривата	хиљ. тона	1.553	1.463	+6%
67	48	+40%	Промет – иноактиве ²¹	хиљ. тона	123	89	+38%
655	611	+7%	Промет нафтних деривата на домаћем тржишту	хиљ. тона	1.217	1.160	+5%
506	481	+5%	Моторна горива	хиљ. тона	919	870	+6%
180	172	+5%	Малопродаја	хиљ. тона	331	313	+6%
0,2	0,3	-38%	САРЕХ	млрд. РСД	0,2	0,5	-52%

¹³ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

¹⁴ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

¹⁵ 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.

¹⁶ 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.

¹⁷ Износи за САРЕХ су износи без ПДВ-а.

¹⁸ Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 30.06.2016. то износи 675,6 милиона USD укупног дуга + 4,2 милиона USD акредитива.

¹⁹ Услед измењене методологије у производњу домаће нафте укључен је и газолин и лаки кондензат, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса.

²⁰ Са газолином и лаким кондензатом.

²¹ Промет ино-актива представља промет који остварују НИС-ова зависна друштва у иностранству (малопродаја и велепродаја).

Q2 2016.	Q2 2015.	$\Delta \frac{Q1\ 2016.}{Q1\ 2015.}$ (%) ²²	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2016.	6М 2015.	$\Delta \frac{6М\ 2016.}{6М\ 2015.}$ (%) ²³
Енергетика							
0,2	0,3	-50%	ЕБИТДА	млрд. РСД	0,5	0,9	-42%
34.289	26.975	+27%	Производња електричне енергије	MWh	74.336	58.373	+27%
0,1	0,1	+24%	CAPEX	млрд. РСД	0,3	0,3	+19%

²² Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

²³ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

Оперативни показатељи

Истраживање и производња

И поред смањеног обима инвестиција, Блок „Истраживање и производња“ успео је да оствари планирани обим производње угљоводоника, уз истовремено повећање резерви угљоводоника за 3,7%. Као и претходну годину, и првих 6 месеци ове године је обележила примена нових технологија и иновативних решења - вишефазно фрактурирање, хоризонтално бушење, итд. Наставили смо са програмом повећања оперативне ефикасности и смањили трошкове.

Основни приоритети и иницијативе за 2016. годину

- Испуњење планиране производње угљоводоника, побољшање ефикасности геолошко истражних радова, реализација пројеката ГИР везано за тешко придобиве резерве и неконвенционалне ресурсе.
- Повећање производне и технолошке ефикасности спровођењем мера за повећање оперативне ефикасности.

Остварења у првих шест месеци 2016. године

У првих шест месеци 2016. године у оквиру реализације геолошко-истражних радова у Блоку „Истраживање и производња“, избушене су три истражне бушотине, на две су завршена испитивања и добијен позитиван резултат, а тренутно се спроводе хидро-динамичка мерења, док је трећа у фази испитивања. У пробну производњу пуштена је бушотина избушена крајем 2015. године. Процењени прираст резерви до краја 2016. године износи 3,7%.

Инвестициони пројекат за бушење и испитивање истражне бушотине Кумане (специфична акумулација тешке нафте) је усвојен почетком јула на Инвестиционом одбору.

У периоду јануар-јун 2016. године завршена је аквизиција и обрада 3Д сеизмичких података на истражном простору Турија II. Почела је аквизиција 3Д сеизмичких података на истражном простору Јужни Банат I. Финализован је и презентован Регионални модел Панонског басена.

На истражном блоку Кишкунхалаш у Мађарској завршено је бушење бушотине *RAG Kiha-004*. Током кратког испитивања је добијена нафта. У Босни и Херцеговини је у току припрема стратегије даљих радова на целом простору лиценционог блока. Завршена је интерпретација података снимљених на блоковима *Ex-7* и *Ex-8* (прва и друга фаза-заједнички пројекат са *East West Petroleum*) од стране експерата НТЦ НИС. Завршена је трећа фаза сеизмичких радова на блоковима *Ex-7* и *Ex-8*, почета је обрада података. Завршено је тестирање бушотине Џимболија-6, добијен доток гаса.

Оперативни показатељи

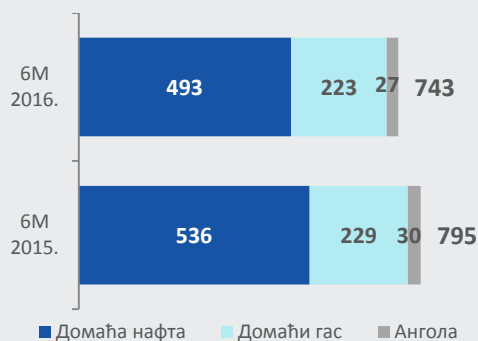
Остварени обим производње нафте у првом полугодишту 2016. године је већи од планираног за 7,8 хиљада тона. Посматрано по планираним активностима, производња из новог бушења, примене ГТА су изнад плана, док је производња базног фонда нижа него што је планирано. У првом полугодишту укупна ефективност ГТА са новим бушењем износи 38,8 хиљада тона, односно 10,4 хиљада тона више него што је планирано.

Производња домаћег гаса је виша од планиране за 6М 2016. године (+2%), док је производња нафте у Анголи нижа од планиране за 6М 2016. године (-5,4%).

Производња нафте и гаса

хиљ. т.н.е.

-7%



-8%



Процена прираста резерви угљоводоника

+4%



Сервиси

Основни приоритети и иницијативе за 2016. годину

- Ангажовање постројења „Мега Макс“ у пуном капацитету и пуштање у рад машине за подбушивање у оквиру проширења спектра услуга и операција Блока „Сервиси“.
- Даље повећање оперативне ефикасности, оптимизација броја бригада и достизање максималне ефикасности, повећање коефицијента продуктивног времена у ТКРБ.
- Реализација плана модернизације и развоја процеса контролисања тубинга и клипних шипки.
- Повећање квалитета контролисања.

Остварења у првих шест месеци 2016. године

У првих шест месеци Блок „Сервиси“ је успешно окончао пројекат ремонта бушотине Ји-6 (Жомбољ) у Румунији и извршио све припремне активности за ремонт у Рафинерији Панчево Лот1 и Лот3. У наредном периоду се очекује почетак извођења ремонтних радова. Блок „Сервиси“ је у првих шест месеци 2016. године радио у просеку са 5 бушаћих постројења због рестриктивног гантограма услед варијација тржишне цене нафте. Избушено је 22 нове бушотине од којих су 3 компликоване, а такође су извршени сложени радови на бушотинама Тус-138 и Мајдан-2 где су се бушили додатни канали. Такође, добијен је тендер за бушење у Румунији тако да су у току припремни радови на постројењу К-1 које је предвиђено за ове радове.

Ангажовано је у просеку 14 ремонтних постројења за потребе Блока „Истраживање и Производња“ на испуњењу плана производње, док је до краја године планирано и ангажовање

једног постројења за ЕУ пројекат „Miresol“. До краја године планирано је ангажовање 15-ог постројења за сложене операције. Погон „Бушотински сервиси“ је пратио све радове бушаћих и ремонтних постројења, као и радове страних бригада ТКРБ са постројењима ЕК МЛУ, Алатима на жици, Савитљивим тубингом, Азотним постројењима, ГП, ХОБ и Цементационим агрегатима.

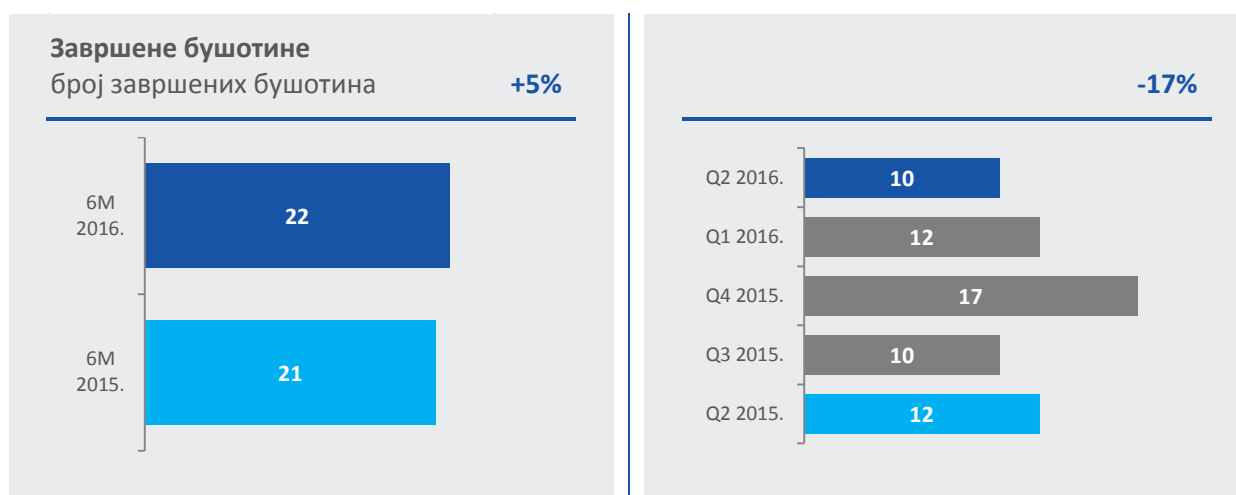
Погон „Сеизмички сервиси“ је завршио 3D сеизмике радове у Румунији на пројекту Block EX-7 Periam 3rd stage.

Започете су активности на пројекту Јужни Банат рад геодетских група, крчење булдожером за формирање траса за постављање опреме.

Од јануара 2016. године ради се плански превентивни ремонт пумпи за транспорт нафте и утискивање слојне воде. Настављени су радови на капиталном ремонту и ребрендингу качаљки. Урађен је генерални ремонт гасмотор компресора Cooper Bessemer 2, као и велики сервиси два гасмотор компресора у ПитНИГ-у. Урађена је припрема ремонтног постројења Кардвел 4 за послове бушења и припрема бушаћег постројења К1 за радове у Румунији.

Погон „Тубинг Центар“ је званично формиран 01.06.2016. године. Поред основног процеса прања, контролисања и испитивања цевног материјала (тубинга и бушаћих шипки) и клипних шипки, погон „Тубинг Центар“ планира да прошири своје активности и кроз услугу прања ремонтних постројења. Такође, током другог квартала у процес испитивања тубинга уведено је електромагнетно испитивање, с новим уређајем који је набављен у ту сврху.

Оперативни показатељи



Прерада

Основни приоритети и иницијативе за 2016. годину

- На пољу повећања оперативне ефикасности кључни задаци за 2016. године су: реализација пројеката и мера у циљу повећања оперативне ефикасности (Соломон индекси); израда и имплементација програма мера за смањење неповратних губитка угљоводоника; реализација мера за повећање енергетске ефикасности у формату „Quick Wins“; унапређење технолошких могућности за прераду широког асортимана нафте (укључујући тешке нафте) и имплементација система управљања ризицима у бизнис процесима Блок „Прерада“.
- На пољу инвестиција наставиће се радови на пројекту „Дубока прерада“ (завршетак активности на изради проширеног базног пројекта за потребе изградње постројења за одложено коксовање као и на утврђивању квалификованих EPCm извођача за фазу реализације), а планирано је и низ реконструкција (постројења каталитичког реформинга – уградња измењивача топлоте „Packinox“; замена 0,4 MCC контролних панела на процесним постројењима Блока 5, реконструкција ваздушних хладњака на постројењу FCC) као и капитални ремонт.

Остварења у првих шест месеци 2016. године

Почетком године реализован је ремонт на постројењу за производњу битумена и полимер битумена C-0250/0290.

Извршено је *on line* чишћење пећи на постројењима Атмосферска и Вакуум дестилација, како би се могао подићи капацитет прераде због предстојећег капиталног ремонта у септембру као и прање свих сегмената хладњака и чишћење размењивача топлоте на Атмосферској дестилацији.

Након деконзервације и ремонта успешно су стартована постројења „Мала“ атмосферска дестилација (C-100) и Мерокс керозина (C-750/850) у циљу повећања обима прераде и ефикасности производње.

Завршен је пројекат за линијско намешавање бензина, који ће до краја августа бити у пробном раду.

Добијена је финална верзија проширеног базног пројекта (FEED) постројења за одложено коксовање. У току је тендерска процедура за избор EPCm извођача, а такође су отпочеле и тендерске активности за избор испоручилаца опреме са дугим роком испоруке (LLI).

Интензивирани су активности за реализацију капиталног ремонта у септембру 2016. године укључујући и припрему кључних инвестиционих пројеката који ће бити реализовани у септембарском застоју.

Завршени су грађевински радови везани за поставку измењивача топлоте „Packinox“ и поставку опреме за постројење 0,4 kW MCC у Блоку 5.

Реализација мера за повећање оперативне ефикасности је на високом нивоу. Континуално се спроводи пакет мера за повећање ефикасности технолошких процеса. Такође, акценат је и на реализацији допунских мера у формату „Quick Wins“ са циљем смањења потрошње енергената и повећања енергетске ефикасности. Стога се и вредности основних показатеља ефикасности пословања (Solomon) налазе у зони испуњења или пребачаја плана.

У години HSE у НИС-у, посебан фокус је на безбедности и здрављу свих запослених у Блоку „Прерада“ као и на даљем развоју индустријске безбедности.

Успешно је реализована друга редовна надзорна провера система управљања заштитом здравља и безбедношћу на раду, сагласно захтевима стандарда SRPS OHSAS 18001:2008.

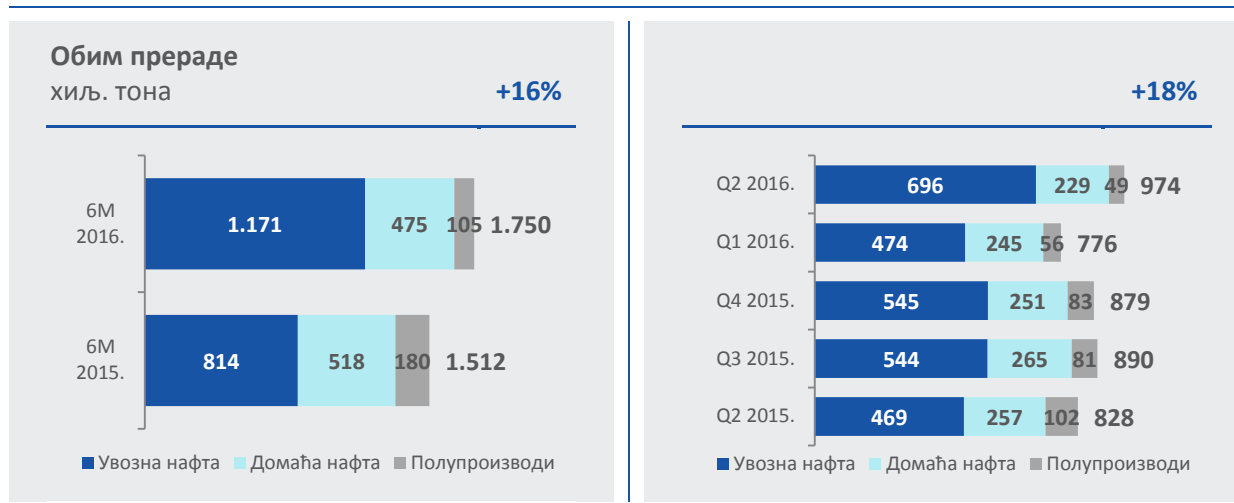
Блоку „Прерада“ уручен је сертификат о усаглашености система менаџмента квалитетом са захтевима стандарда ISO 9001:2008, од стране Друштва за сертификацију и надзор система квалитета (JUQS).

Успешно је завршен поступак легализације објеката у Рафинерији Панчево.

Оперативни показатељи

Обим прераде је резултат задовољења потреба тржишта и оптимизације прераде типова нафте и остале сировине (смањење увозног VGO, одустајање од прераде Gasoil 1,1%).

Прерада домаће нафте у складу са плановима Upstream-а је благо повећана у односу на Бизнис план 2016, а смањење прераде CPC и REB-а је последица оптимизације корпе прерађене сировине и супституције новим врстама нафте Kirkuk и Forcados.



Промет

За Блок „Промет“ можемо рећи да је успешно пословао у условима нафтне кризе током 2015. године и наставио да успешно послује и у првих шест месеци 2016. године. У односу на првих шест месеци претходне године, успели смо да повећамо тржишно учешће на малопродајном тржишту нафтних деривата у Србији за 1,4%. За шест месеци 2016. године остварили смо раст обима промета од 6% у односу на исти период 2015. године.

Основни приоритети и иницијативе за 2016. годину

- И ове године активности су усмерене на побољшање ефикасности малопродајне мреже кроз реализацију плана реконструкције и оптимизације броја бензинских станица, повећање просечног дневног промета по једној бензинској станици, увођење брендираног горива *G-Drive 100*, *G-Diesel*, *Ultra D*, *Ultra 98* на тржиште Србије и региона, оптимизацију набавних цена допунског асортимана и ценовно позиционирање по различитим врстама робе.
- Даљи развој канала veleпродаје, логистике и посебних бизнис-јединица оствариће се повећањем обима премијалне продаје, модернизацијом складишног пословања и смањењем логистичких трошкова, као и регионалним извозом нафтних деривата (Румунија, Бугарска, Македонија, Црна Гора) – који има већу маржу него извоз у удаљене регионе.

Остварења у првих шест месеци 2016. године

У јуну 2016. године почела је продаја брендираног горива *G-Drive diesel* на тржишту Србије.

Од краја 2015. године активно се развија програм лојалности „Са нама на путу“ и до 30.06.2016. године је додељено 269.200 картица. Развија се и програм лојалности за пољопривреднике.

Обезбеђен је увоз нових врста нафте (KIRKUK и FORCADOS). За постојеће врсте нафте (REB и CPC) постигнута је боља увозна премија.

Уведене су у експлоатацију 8 нових ауто-цистерни за превоз авио-горива. Добијена је нова локомотива за ранжирну станицу Панчево и предата у експлоатацију Блоку „Прерада“ заједно са ранжирном станицом.

Оперативни показатељи

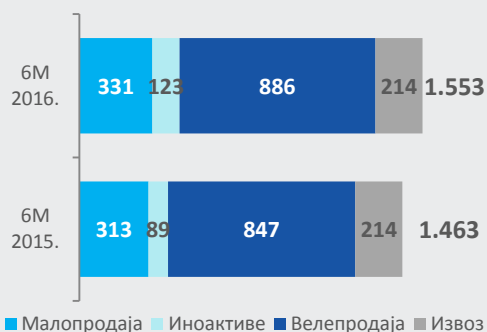
У првих шест месеци 2016. године забележен је раст промета од 6% у односу на шест месеци 2015. године, тако да је укупан промет у Србији и иноактивама износио 1.553 хиљада тона.

- Малопродаја у Србији – раст обима малопродаје за 6%.
 - Раст промета у малопродаји резултат је раста продаје дизел-горива за 5%, као и моторних бензина за 7%
- Велепродаја у Србији – раст за 5%.
 - Повећана је продаја моторних горива за 4%,
 - Повећана је продаја неенергетских горива за 12%
 - Пад промета мазута износи 1%
- Извоз – на истом нивоу као и у првих шест месеци прошле године
 - Стагнација извоза у односу на 6 месеци 2015. године последица је раста извоза неенергетских горива од 6% и пада извоза моторних горива од 5%
- Иноактиве – у првих шест месеци 2016. године промет иноактива у Босни и Херцеговини, Румунији и Бугарској забележио је повећање за 38% и износи 122,6 хиљада тона.
 - Раст продаје моторних горива за 38%, од чега раст продаје дизела за 36% и раст продаје бензина 56%.

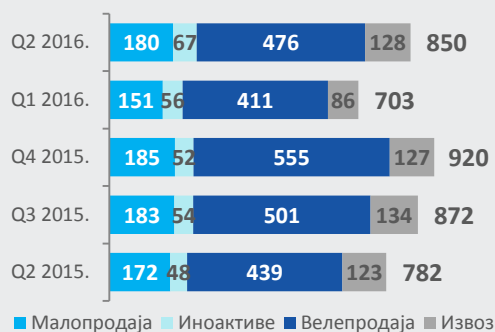
Обим промета

хиљ. тона

+6%



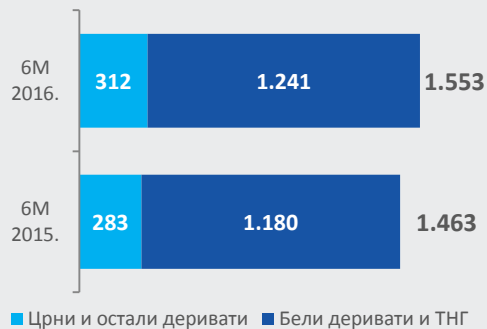
+9%



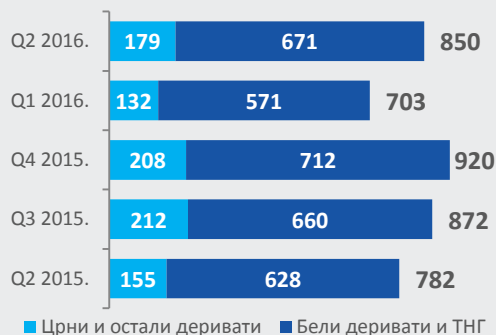
Структура промета

хиљ. тона

+6%



+9%



Енергетика

За Блок „Енергетика“ 2016. година је врло успешна. *ЕБИТДА* из редовног пословања у првој половини године износила је 4,8 милиона USD, и у односу на бизнис план за првих шест месеци 2016. године већа је за 2,5 милиона USD. Настављене су даље активности на развоју бизниса и побољшању оперативне ефикасности.

Основни приоритети и иницијативе за 2016. годину

Основни циљеви Блока „Енергетика“ за 2016. годину подразумевају даљи развој бизниса и монетизацију гаса.

- Везано за ТЕ-ТО Панчево у 2016. години очекује се почетак изградње и израде опреме (капацитета 140 MW), пуштање у рад је планирано пред крај 2018. године. У оквиру пројекта ветропарка „Пландиште“ прибављен је Power Purchase Agreement (feed in тарифа), а до краја 2016. године се очекује обезбеђење финансирања пројекта, наручивање опреме и почетак изградње. У области развоја бизниса планирана је и израда модела и платформе за доношење одлуке о реализацији пројекта Ковин (ТЕ-ТО, експлоатација угља) и Алексинац (експлоатација и прерада уљних шкриљаца).
- У домену искоришћења гаса у 2016. години биће изграђене и пуштене у рад две електране на пољу Мајдан (9,5 милиона m³ гаса годишње, 2,4 MW). Планира се изградња и пуштање у рад постројења за производњу компримованог природног гаса Острово (10,8 милиона Sm³ гаса годишње), као и изградња и пуштање у рад КПГ модула на БС Чачак 1 (1,0 мил/год Sm³ гаса).
- Одређена је нова локација за изградњу постројења за производњу компримованог природног гаса на мало на територији града Београда – ССГ Жарково 2. Почетак реализације пројекта до краја 2016.

Остварења у првих шест месеци 2016. године

Као и у првом кварталу, и током другог квартала ове године године настављене су активности на пројектима Блока „Енергетика“. Радови на изградњи мале електране Мајдан (2,4 MW) налазе се у завршној фази. Планиран је почетак експлоатације у августу 2016. године. Након потврде резерви и квалитета гаса за локацију мале електране Ново Милошево (9,8 MW), постигнут је договор са Блоком Истраживање и производња да комплетно пројектовање реализује НТЦ.

Завршени су радови на изградњи станице за снабдевање КПГ на БС Чачак 1. У току је прибављање одобрења типа мерила од Дирекције за мере и драгоцене метале Републике Србије. Планира се пуштање у рад постројења до краја јула 2016. У оквиру реализације пројекта производње компримованог природног гаса на налазишту Острово изградња је у току (одобрена је експлоатација гаса, завршен главни рударски пројекат, изграђен приступни пут од села Острово, у току су радови на нивелацији терена).

За пројекат ТЕ-ТО Панчево, тендер је завршен. У току је оцена понуда. За пројекат ветропарк „Пландиште“ је прибављен Power Purchase Agreement (feed in). Очекује се усвајање законских аката Републике Србије, који су потребни за добијање пројектног финансирања.

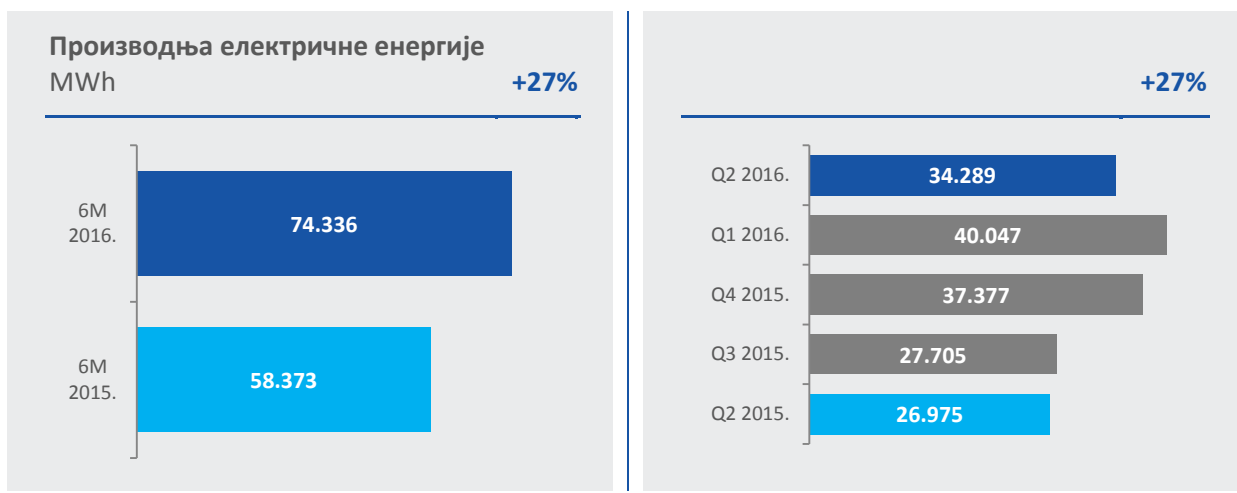
Припремљена је документација за разговоре са представницима Министарства Енергетике о условима стицања права коришћења ресурса шкриљаца налазишта Алексинац и схеме реализације пројекта.

На пољу трговине електричном енергијом НИС је присутан на тржишту Србије, али сарађује и са партнерима у прекограничној трговини на границама Србије са Босном и Херцеговином, Републиком Македонијом, Мађарском и Румунијом. НИС Петрол Срл, Букурешт тргује електричном енергијом на румунској берзи ОРСОМ и на граници са Србијом. *НИС а.д. Нови Сад*, од средине априла, снабдева део (до 25%) сопствене потрошње унутар НИС балансне групе. Отпочете су прве активности на малопродајном тржишту у Србији. У току ове године, као иницијално тржиште, циљ су потрошачи који се снабдевају путем јавних набавки. НИС Петрол С.р.л. наставља активности на ширењу мреже партнера, које су предуслов за приступ ОЦ тржишту

у Румунији и отпочињању трговине у Словенији и њеним границама. Отпочет је процес регистрације на тржишту Мађарске.

Оперативни показатељи

У првој половини 2016. године остварена је производња од 74.336 MWh електричне енергије, а искоришћено је 13,7 милиона m³ некомерцијалног гаса.

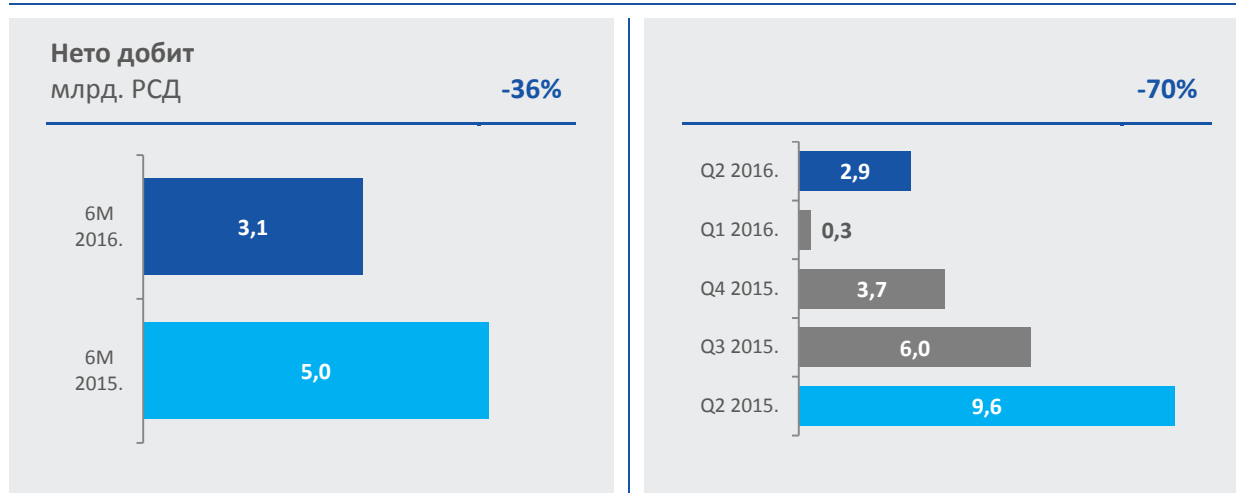


Финансијски показатељи

И у другом кварталу ове године су настављени неповољни макроекономски трендови. Упркос томе, успели смо да остваримо позитиван нето резултат од 3,1 милијарду динара. Пад малопродајних цена нафтних деривата од око 8%, и поред повећаног обима промета, је утицао на смањење прихода од продаје. Ниске цене нафте су негативно утицале на ЕБИТДА, који за првих шест месеци 2016. године износи 13,2 милијарде динара.

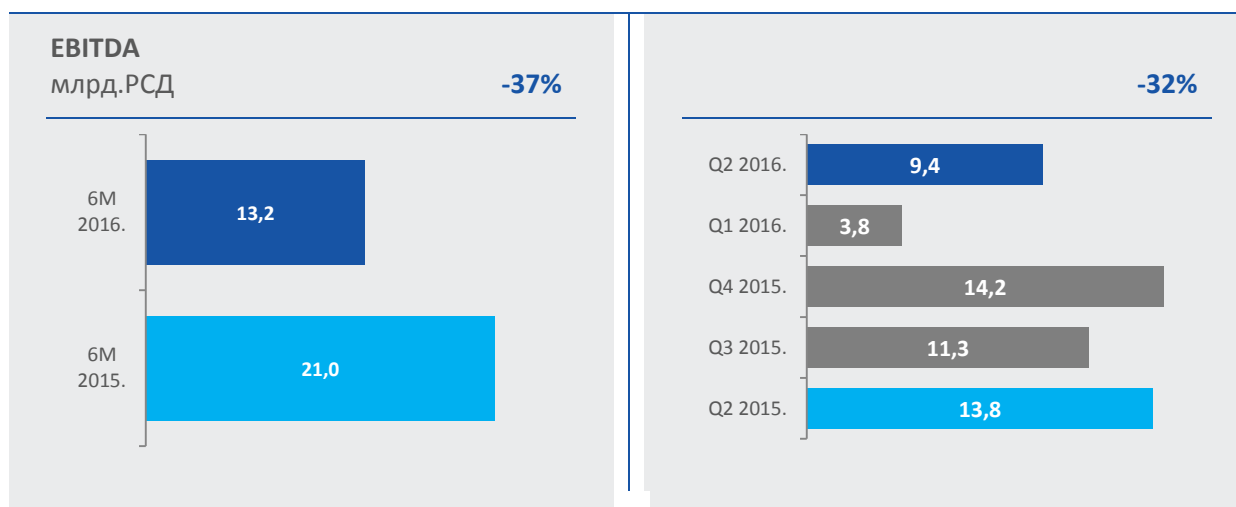
Нето добит

Иако су цене нафтних деривата на светском тржишту и даље остале на ниском нивоу, у првих шест месеци ове године забележили смо нето добит у износу од 3,1 милијарду динара. Наставак спровођења мера за повећање оперативне ефикасности је у највећој мери утицао на позитиван резултат.



ЕБИТДА

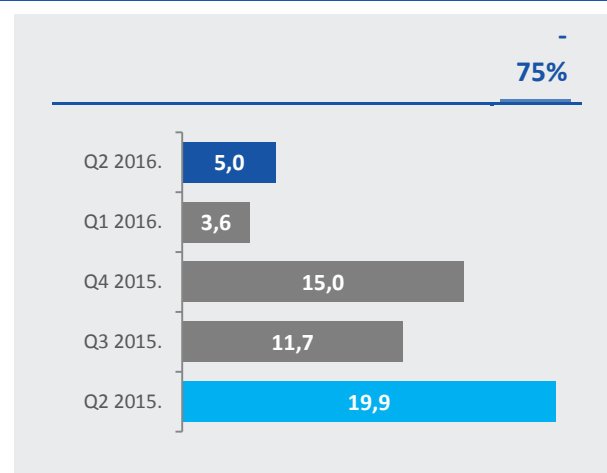
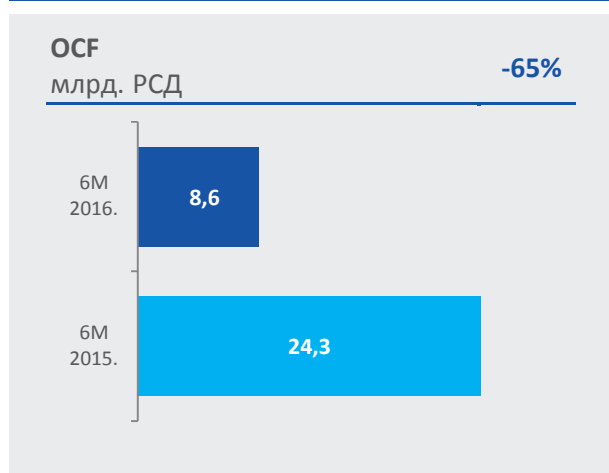
Негативан утицај цена сирове нафте (просечна цена нафте типа Urals пала је за 33% у односу на исти период прошле године) и даље се одражава на показатељ ЕБИТДА.



OCF

У првих шест месеци ове године OCF износи 8,6 милијарди динара и мањи је односу на исти период претходне године за 65%:

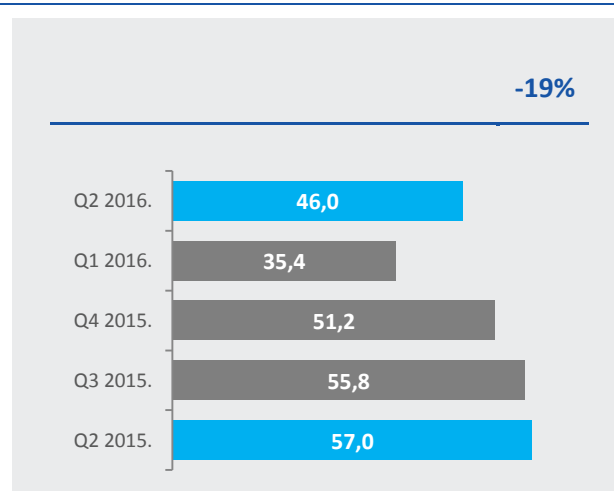
- мањи приливи
- веће обавезе према држави и веће обавезе према добављачима, и поред мањих обавеза за нафтне деривате и сирову нафту.

**Приходи од продаје**

Просечна цена нафте типа Urals у првом полугодишту 2016. године износи 38,06 \$/bbl, што је за 33% ниже од просечне цене нафте овог типа у истом периоду прошле године.

Пад малопродајних цена нафтних деривата у првих шест месеци 2016. године за око 7,9% у односу на првих шест месеци прошле године.

Промене малопродајних цена	$\Delta \frac{6М\ 2016.}{6М\ 2015.}$ (%)
Евро премијум БМБ 95	-5,87%
Евро дизел	-9,79%



Рацио показатељи

Рацио показатељи	6М 2016.	6М 2015.
Принос на укупни капитал (брuto добит/укупни капитал)	2%	4%
Нето принос на сопствени капитал (нето добит/сопствени капитал ²⁴)	4%	6%
Пословни нето добитак (пословни добитак/нето приход од продаје)	7%	15%
	6М 2016.	FY 2015.
Степен задужености (краткорочне и дугорочне обавезе/укупан капитал)	95%	92%
Степен задужености (краткорочне и дугорочне обавезе/сопствени капитал ²⁵)	221%	215%
Ликвидност I степена (готовина и готовински еквив./краткорочне обавезе)	19%	29%
Ликвидност II степена (обртна имовина – залихе/краткорочне обавезе)	75%	96%
Рацио нето обртног фонда (обртна имовина – краткорочне обавезе/укупна актива)	3%	6%

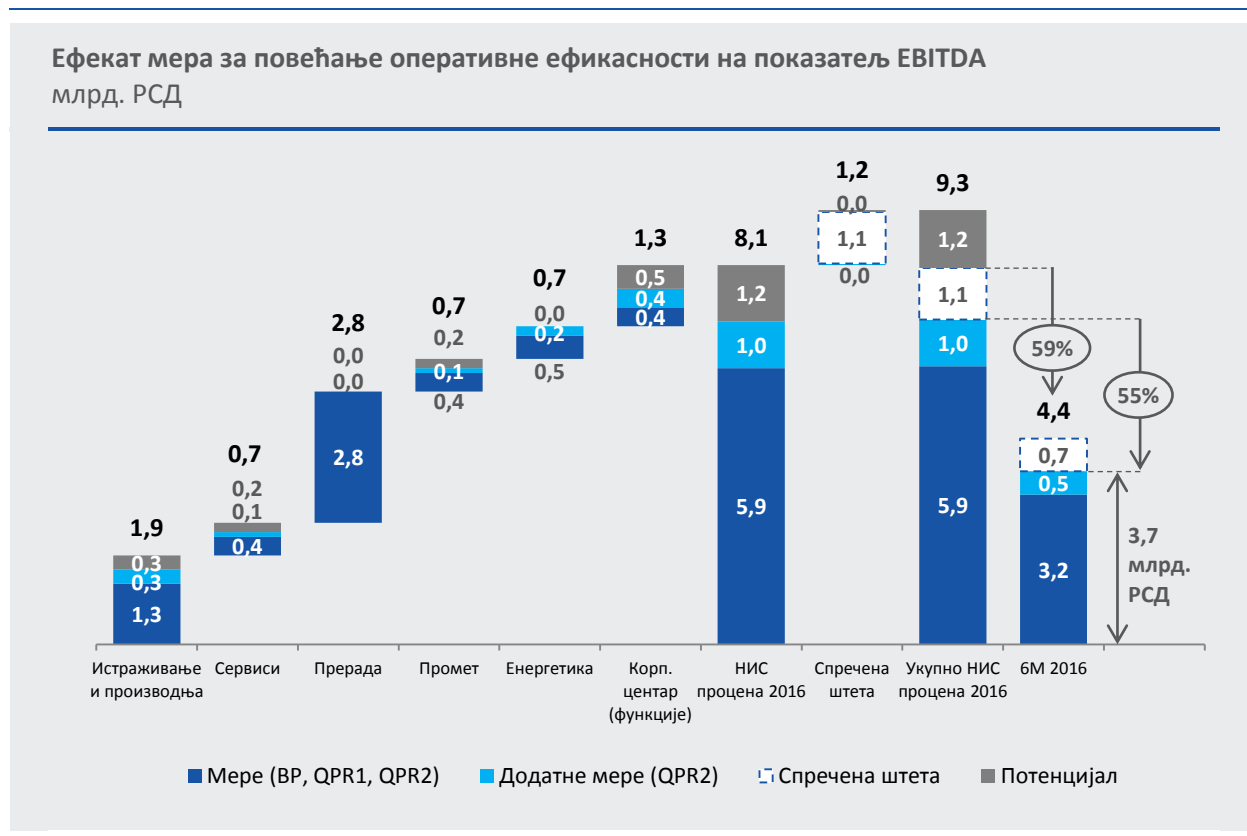
²⁴Сопствени капитал = основни капитал

²⁵Сопствени капитал = основни капитал

Мере за повећање оперативне ефикасности

Очекиван ефекат мера за повећање оперативне ефикасности на показатељ EBITDA у 2016. години је 8,1 милијарде динара. Поред тога, очекивани ефекат од спречене штете је 1,2 милијарда динара.

У првих шест месеци 2016. године ефекат мера за повећање оперативне ефикасности на показатељ EBITDA износио је 4,4 милијарде динара, што је 59% од укупно очекиваног ефекта у овој години.



Задуженост

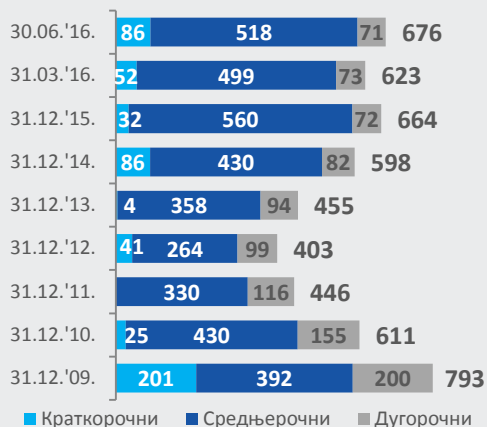
У другом кварталу 2016. године дошло је до благог повећања дуга према банкама до нивоа од 676 милиона УСД. Ово повећање последица је повлачења повољних кредита банака које припадају ЕУ банкарским групама по основу увоза из ЕУ, а у складу са изузецима предвиђеним актуелним текстом санкција ЕУ. Динамика повлачења кредита условљена је динамиком увоза из ЕУ. Повлачењем предметних кредита обезбеђују се потребна средства за отплате доспелих кредита до краја 2016., односно у 2017. године као и за финансирање редовног пословања до нивоа дозвољене задужености.

Настављен је тред диверсификације валутне структуре кредитног портфеља повећавањем учешћа кредита у еврима и смањењем учешћа кредита у доларима. Осим тога континуирано се ради на преговарању и изналажењу дугорочних извора финансирања као и извора финансирања који нису ограничени санкцијама.

Кретање укупног дуга према банкама²⁶

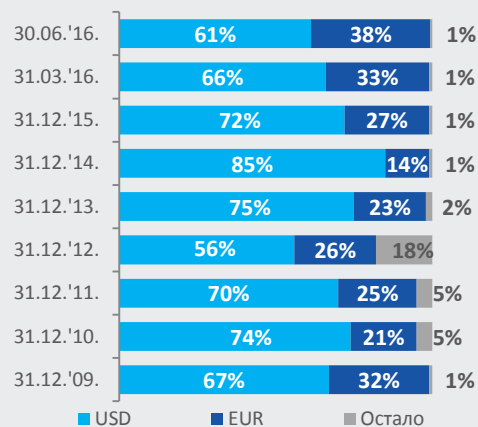
мил. USD

+2%



Структура укупног дуга према банкама

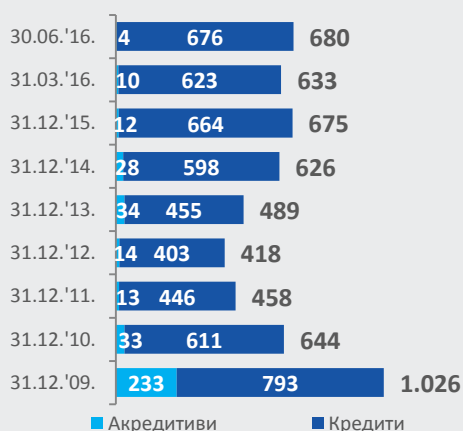
по валутама, у процентима



Кретање укупне задужености према банкама²⁷

мил. USD

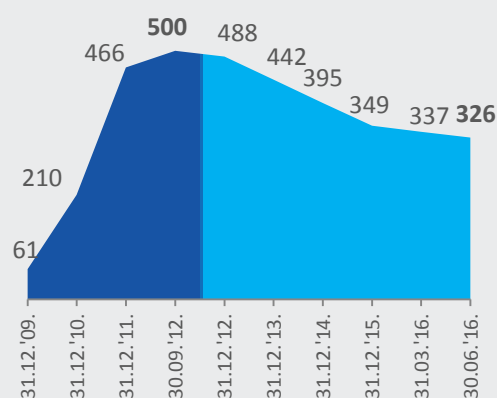
+1%



ГПН зајам

мил. EUR

-7%



²⁶ Структура дуга по рочности је приказана на основу уговора потписаних са банкама, а не према њиховом доспећу посматрано на дан 30.06.2016.

²⁷ Поред дуга према банкама и акредитива, НИС а.д. Нови Сад на 30.06.2016. године има и издате банкарске гаранције у износу од 28,1 милиона USD, корпоративне гаранције у износу од 45,6 милиона USD, потписана писма о намерама у износу од 0,3 милиона USD и финансијски лизинг у износу од 2,1 милиона USD

Инвестиције

На 13. седници Одбора директора, одржаној 15.12.2015. године, усвојен је пословни план за 2015. годину и средњерочни инвестициони програм (у даљем тексту СИП), у којем је предочен план улагања за CAPEX у периоду 2016 – 2018. год.

Према СИП-у, у 2016. години главни правци улагања усмерени су на реализацију следећих група пројеката: пројекти у производњи нафте и гаса, преради, пројекти енергетике, пројекти у промету као и одређен број пројеката у сервисима и стручним службама. НИС је и током 2016. године извршио приоритетизацију свог инвестиционог портфолија. Одабрани су високо профитабилни пројекти, пројекти који имају брз повраћај уложених средстава, као и пројекти чије би одлагања имало негативне ефекте по генерисани профит.

У току првих шест месеци 2016. године је издвојено 9,11 милијарди динара²⁸ за финансирање инвестиција, што је за 27% мање од износа који је издвојен у истом периоду 2015. године. Најзначајнија улагања у производњи нафте и гаса у 2016. години била су:

- Бушење разрадних бушотина
- Улагања у геолошко-техничке мере
- Инфраструктурни пројекти и пројекти гасног бизниса
- Пројекти геолошко истраживачких радова
- Улагања у концесиона права

Највећа улагања у Блоку „Прерада“ издвојена су за пројекат побољшања дубине прераде као и за програм инвестиционог одржавања, док су најзначајнија капитална улагања у вези са заштитом животне средине у Рафинерији нафте Панчево:

- Пројекат прања ејекторског гаса на S-2200 (смањење емисије Sox)
- Смањење емисије NO_x у димним гасовима из Енергане
- Реконструкција и доградња система канализације и постројења за третман отпадних вода

Финансирање инвестиција према врсти пројеката ²⁹	6М 2016.	6М 2015.
Екологија	0,06	0,25
Ангола	0,10	0,29
Пројекти с директним економским ефектом	6,67	9,39
Пројекти без директних економских ефеката	1,91	2,30
Пројектно-истраживачки радови	0,36	0,28
УКУПНО:	9,11	12,51



²⁸ НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима, искључујући „НИС Оверсиз“ о.о.о. Санкт Петербург и „НИС Светлост“ д.о.о. Бујановац.

²⁹ Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а.

Порези и други јавни приходи

Аналитички приказ обрачунатих обавеза по основу пореза и других јавних прихода ³⁰			
НИС а.д. Нови Сад	6М 2016.	6М 2015.	$\Delta \frac{6М 2016.}{6М 2015.} (\%)$
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,72	0,73	-1%
Порез на добит правних лица	0,54	0,84	-35%
Порез на додату вредност	9,49	10,41	-9%
Акцизе	51,91	45,40	14%
Накнада за робне резерве	3,00	2,90	3%
Царине	0,19	0,18	3%
Рудна рента	0,47	0,81	-42%
Остали порези	0,63	0,67	-6%
Укупно	66,94	61,93	8%
НИС-ова зависна друштва у Србији³¹			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,24	0,26	-10%
Порез на добит правних лица	0,01	0,07	-79%
Порез на додату вредност	0,34	0,24	43%
Акцизе	0,00	0,00	-
Царине	0,02	0,05	-52%
Рудна рента	0,00	0,00	-
Остали порези	0,04	0,03	48%
Укупно	0,66	0,65	2%
Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији	67,6	62,58	8%
НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола и Туркменистан			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,03	0,06	-49%
Порез на добит правних лица	0,09	0,21	-60%
Порез на додату вредност	0,57	0,35	64%
Акцизе	4,89	3,25	50%
Царине	2,87	0,36	697%
Рудна рента	0,00	0,00	-
Остали порези	0,05	0,07	-21%
Укупно	8,50	4,30	98%
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	0,20	0,37	-46%
Укупно НИС Група³²	76,31	67,25	13%

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који *НИС а.д. Нови Сад* са зависним друштвима насталим из НИС-ове организационе структуре³³ плаћа у Србији у првих шест месеци 2016. године износи 67,6 милијарди динара, што је за 5,02 милијарди тј. 8 одсто више него у истом периоду претходне године. Главни разлог раста је раст акциза за НИС а.д. Нови Сад због тога што је Влада Републике Србије повећала акцизе (за 2,5 РСД/л за бензин, за 4 РСД/л за дизел и 1 РСД/kg за ТНГ). Поред тога, због планираног ремонта Рафинерије у Панчеву НИС је повећао залихе како би осигурао снабдевање тржишта током ремонта, односно у трећем кварталу 2016. године. Ово повећање производње нафтних деривата такође је довело до повећања акцизе.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС Група плаћа у првих шест месеци 2016. године износи 76,31 милијарди динара, што је за 9,05 милијарде тј. 13 одсто више него за исти период 2015. године.

³⁰ У милијардама динара.

³¹ 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.

³² Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

³³ 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.

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. 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	56,15%
Република Србија	48.712.074	29,87%
Societe Generale банка Србија а.д. – кастоди рачун	819.457	0,50%
Unicredit Bank Србија а.д. – кастоди рачун	556.015	0,34%
Raiffeisen bank а.д. Београд – кастоди рачун	326.815	0,20%
Актив-фонд д.о.о.	229.083	0,14%
AWLL Communications д.о.о. Београд	227.352	0,14%
Unicredit Bank Србија а.д. – збирни рачун	223.801	0,14%
Global Macro Capital Opportunities	216.465	0,13%
Керамика Јовановић д.о.о. Зрењанин	203.824	0,12%
Остали акционари	19.979.627	12,25%
Укупан број акционара на дан 30.06.2016. године:		2.157.099

Трговање акцијама и показатељи по акцији

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



Преглед трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад на Београдској берзи у првих шест месеци 2016. године	
Последња цена (30.06.2016.)	620 РСД
Највиша цена (13.06.2016.)	658 РСД
Најнижа цена (21.01.2016.)	500 РСД
Укупан промет	545.485.729 РСД
Укупан обим (број акција)	911.865 акција
Укупан број трансакција	15.049 трансакција
Тржишна капитализација на дан 30.06.2016.	101.097.448.000,00 РСД
EPS	24,21 РСД
Консолидована EPS	19,30 РСД
P/E ратио	25,59
Консолидовани P/E ратио	32,13
Књиговодствена вредност на дан 30.06.2016.	1.244,55 РСД
Консолидована књиговодствена вредност на дан 30.06.2016.	1.162,08 РСД
P/BV ратио	0,50
Консолидовани P/BV ратио	0,53

У првих шест месеци 2016. 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.	2015.
Нето добит (губитак), у млрд. РСД ³⁴	(4,4)	16,5 ³⁵	40,6 ³⁶	49,5	52,3	30,6	16,1
Укупан износ дивиденде, у млрд. РСД	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1	7,6	4,0
Ратио исплате	-	-	-	25%	25%	25%	25%
Зарада по акцији, у РСД	-	101,1	249,0	303,3	320,9	187,4	98,8
Дивиденда по акцији, бруто, у РСД	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22	46,85	24,69
Цена акције на 31.12., у РСД	-	475	605	736	927	775	600
Дивидендни принос акционара, у % ³⁷	-	-	-	10,3	8,7	6,0	4,1

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.

³⁴ Нето добит НИС а.д. Нови Сад

³⁵ Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака

³⁶ Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака

³⁷ Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године

Људски ресурси

Број и структура запослених

Организациони део	30.06.2016.			30.06.2015.		
	Запослени ³⁸	Услужна предузећа	Укупно	Запослени ³⁹	Услужна предузећа	Укупно
НИС а.д. Нови Сад	3.898	3.478	7.376	3.938	3.421	7.359
Блок „Истраживање и производња“	781	219	1.000	772	204	976
Блок „Сервиси“	91	23	114	105	18	123
Блок „Прерада“	786	35	821	829	46	875
Блок „Промет“	960	2.723	3.683	934	2.654	3.588
Блок „Енергетика“	242	19	261	234	15	249
Корпоративни центар (Функције)	1.038	459	1.497	1.064	484	1.548
Представништва и огранци у иностранству	60	3	63	64⁴⁰	4	68
Зависна друштва у земљи	1.408	1.465	2.873	1.411	1.466	2.877
„Нафтагас - Нафтни сервиси“ ⁴¹	610	707	1.317	590	726	1.316
„Нафтагас - Технички сервиси“	401	476	877	420	456	876
„Нафтагас – Транспорт“	103	261	364	110	255	365
„НТЦ НИС Нафтагас“	294	21	315	291	29	320
Зависна друштва у иностранству	96	1	97	132	0	132
„НИС Петрол“, Бугарска	42	0	42	77	0	77
„НИС Петрол“, Румунија	30	0	30	30	0	30
„НИС Петрол“, БиХ	17	0	17	15	0	15
„Јадран Нафтагас“, БиХ	6	0	6	6	0	6
„Панон Нафтагас“, Мађарска	1	1	2	4	0	4
Остала зависна друштва која улазе у консолидацију	524	107	631	260	156	416
„О Зоне“ а.д. Београд	6	104	110	5	93	98
„НИС Оверсиз“ о.о.о. Санкт Петербург	122	0	122	118	0	118
„НИС Светлост“ д.о.о. Бујановац	15	0	15	15	3	18
„Г Петрол“ д.о.о. Сарајево	381	3	384	122	60	182
УКУПНО:	5.986	5.054	11.040	5.805	5.047	10.852

Основ престанка радног односа

У првих шест месеци 2016. године, НИС Групу је напустило укупно 128 запослених: 8 запослених је пензионисано, 37 запослених је споразумно напустило НИС Групу, а за 83 радника основ престанка радног односа био је друге природе (отказ уговора о раду, престанак радног односа на захтев запосленог, смрт запосленог и слично).

Основ	НИС а.д. Нови Сад ⁴²	Зависна друштва у земљи
Пензионисање	6	2
Споразумни прекид радног односа	32	5
Остало	56	27
Укупно:	94	34

³⁸ У бројно стање су укључени и запослени преко програма „НИС шанса“.

³⁹ У бројно стање су укључени и запослени преко програма „НИС шанса“.

⁴⁰ Услед усаглашавања података на крају 2015. године, дошло је корекције броја запослених у огранку у Туркменистану за 2015. годину.

⁴¹ Укључујући и запослене у огранцима.

⁴² Укључујући представништва и огранке.

Истраживање и развој

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 (НИРП) *НИС а.д. Нови Сад*. При генералном директору *НИС а.д. Нови Сад* 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

	Напомене	30. јун 2016. (неревидиран)	31. децембар 2015. (ревидиран)
Имовина			
Обртна имовина			
Готовински еквиваленти и готовина	6	12.940.802	16.729.893
Краткорочни финансијски пласмани		4.369.511	2.033.844
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	7	36.636.634	36.645.567
Залихе	8	28.246.951	20.760.398
Потраживања за више плаћен порез на добит		1.434.723	1.618.126
Остала обртна имовина	9	7.400.639	5.548.275
Стална имовина намењена продаји		11.621	21.703
Укупно обртна имовина		91.040.881	83.357.806
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	10	219.806.735	217.647.262
Инвестиционе некретнине		1.518.313	1.336.060
Остала нематеријална улагања		4.071.916	4.373.314
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања		13.623.069	13.623.069
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања	11	11.174.558	14.583.568
Дугорочни финансијски пласмани		33.940.255	33.823.202
Одложена пореска средства		4.326.478	4.521.729
Остала стална имовина	12	3.036.732	3.401.988
Укупно стална имовина		291.498.056	293.310.192
Укупно имовина		382.538.937	376.667.998
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	13	28.351.236	17.865.941
Добављачи и остале обавезе из пословања	14	38.441.923	29.828.377
Остале краткорочне обавезе	15	3.040.885	5.782.078
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	16	10.607.451	9.484.109
Резервисања за обавезе и трошкове		2.224.612	2.228.885
Укупно краткорочне обавезе		82.666.107	65.189.390
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	17	87.446.577	99.309.246
Резервисања за обавезе и трошкове		9.489.387	9.154.267
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		96.935.964	108.463.513
Капитал			
Акцијски капитал	18	81.530.200	81.530.200
Резерве		(81.933)	(79.564)
Нераспоређена добит		121.488.599	121.564.459
Укупно капитал		202.936.866	203.015.095
Укупно обавезе и капитал		382.538.937	376.667.998

у хиљ. РСД

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

Извештај о укупном резултату

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна		
	Напомене	2016. (неревидиран)	2015. (неревидиран)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		69.441.523	94.938.163
Остали приходи од продаје		6.202.716	3.031.129
Укупно приходи од продаје	5	75.644.239	97.969.292
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	19	(38.561.258)	(55.849.444)
Трошкови производње и прераде	20	(12.636.165)	(9.084.169)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	21	(9.730.005)	(9.851.372)
Трошкови транспорта		(513.095)	(380.596)
Трошкови амортизације		(6.630.814)	(5.742.324)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.824.206)	(2.205.561)
Укупно пословни расходи		(69.895.543)	(83.113.466)
Остали приходи/(расходи), нето		101.290	(569.520)
Пословни добитак		5.849.986	14.286.306
Нето губитак на курсним разликама		(219.696)	(5.401.875)
Финансијски приходи		602.203	642.550
Финансијски расходи		(1.469.827)	(1.669.255)
Укупно остали расходи		(1.087.320)	(6.428.580)
Добитак пре опорезивања		4.762.666	7.857.726
Порески расходи		(617.313)	(1.043.037)
Одложени порески приходи/(расходи)		(195.252)	(388.175)
Порез на добит		(812.565)	(1.431.212)
Нето добитак за период		3.950.101	6.426.514
Укупно остали резултат:			
Ставке које могу накнадно бити признате у (губитку) добитку			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		(2.369)	18.497
		(2.369)	18.497
Укупно остали резултат		3.947.732	6.445.011
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне Индустије Србије			
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		24,21	39,53
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

у хиљ. РСД

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

Извештај о променама на капиталу

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016. и 2015. године

(неревидирани)	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2015. године	81.530.200	(42.277)	113.098.379	194.586.302
Добит (губитак) за период	-	-	6.426.514	6.426.514
Остали укупни приход (расход)				
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	18.497	-	18.497
Укупан приход (расход) за период	-	18.497	6.426.514	6.445.011
Расподела дивиденди	-	-	(7.639.380)	(7.639.380)
Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу	-	-	(7.639.380)	(7.639.380)
Стање на дан 30. јуна 2015. године	81.530.200	(23.780)	111.885.513	193.391.933
Стање на дан 1. јануара 2016. године	81.530.200	(79.564)	121.564.459	203.015.095
Добит (губитак) за период	-	-	3.950.101	3.950.101
Остали укупни приход (расход)				
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	(2.369)	-	(2.369)
Укупан приход (расход) за период	-	(2.369)	3.950.101	3.947.732
Расподела дивиденди	-	-	(4.025.961)	(4.025.961)
Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу	-	-	(4.025.961)	(4.025.961)
Стање на дан 30. јуна 2016. године	81.530.200	(81.933)	121.488.599	202.936.866

у хиљ. РСД

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

Извештај о токовима готовине

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2016. (неревидирани)	2015. (неревидирани)
Токови готовине из пословних активности		
Добитак/(губитак) пре опорезивања	4.762.666	7.857.726
Корекције за:		
Финансијске расходе	1.469.827	1.669.255
Финансијске приходе	(602.203)	(642.550)
Амортизација	6.630.814	5.742.324
Корекције за остала резервисања	237.979	171.545
Исправка вредности потраживања	253.960	84.866
Отпис обавеза	(2.215)	(203.393)
Нето (добитак)/губитак по основу курсних разлика	1.733.154	4.662.972
Остале неготовинске ставке	(68.117)	234.855
	9.653.199	11.719.874
<i>Промене на обртном капиталу:</i>		
Потраживања од продаје и остала потраживања	3.428.025	348.493
Залихе	(7.517.487)	11.484.654
Остала обртна имовина	(3.214.409)	1.926.875
Обавезе из пословања и остале обавезе	3.207.179	(5.537.786)
Остали порези изузев пореза на добит	1.122.445	532.123
	(2.974.247)	8.754.359
Порез на добит	(433.013)	(2.595.388)
Плаћена камата	(1.491.228)	(1.498.316)
Примљена камата	503.454	241.779
	(1.420.787)	(3.851.925)
Нето токови готовине из пословних активности	10.020.831	24.480.034
Токови готовине из инвестиционих активности		
Одливи по основу датих кредита	(5.853.724)	(7.884.015)
Приливи по основу датих кредита	3.946.267	5.959.284
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања	(9.831.593)	(13.199.337)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	282.622	72.437
Нето токови готовине из инвестиционих активности	(11.456.428)	(15.051.631)
Токови готовине из активности финансирања		
Приливи готовине од примљених кредита	9.425.689	16.231.948
Готовинске отплате позајмљених износа	(11.822.113)	(22.702.299)
Нето токови готовине из активности финансирања	(2.396.424)	(6.470.351)
Нето смањење/(повећање) готовине и готовинских еквивалената	(3.832.021)	2.958.052
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	42.930	(45.065)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода	16.729.893	5.338.023
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	12.940.802	8.251.010

у хиљ. РСД

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

Напомене уз појединачне финансијске извештаје⁴³

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 индустрије Србије чиме Друштво постаје зависно друштво ПАО Гаспром Њефта. У марту 2011. године у складу са Уговором о продаји и куповини акција Друштва, ПАО 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 републици 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 2015. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансисјки 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 2015. годину.

Резултат за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2016. 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 2015. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

⁴³ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено.

2.3. Примена нових МСФИ

МСФИ 14 – Регулаторни рачуни разграничења (објављен у јануару 2014. и примењује се за периоде који почињу са или на дан или након 1. јануара 2016). МСФИ 14 допушта привредним субјектима који први пут примењују МСФИ да наставе да признају износе који се односе на регулисање стопа и цена у складу са дотадашњим захтевима локалних прописа. Међутим, да би се побољшала упоредивост са привредним субјектима који већ примењују МСФИ и не признају такве износе, стандард захтева да се ефекат регулисања стопа и цена приказује посебно од осталих ставки. Привредни субјект који већ објављује финансијске извештаје у складу са МСФИ није у обавези да примењује стандард.

Уколико није другачије наведено, не очекује се да ће нови стандард и тумачења имати значајан утицај на финансијске извештаје Друштва.

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда важећи за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2016. године а који нису имали материјално значајан утицај на Друштво:

- Измене МСФИ 11 – Заједничка улагања (донете маја 2014. године и почињу са применом за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016.).
- Измене МРС 16 – Некретнине, постројења и опрема и МРС 38 – Нематеријална улагања (донете маја 2014. године и почињу са применом за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016.).
- Обелодањивање измена МРС 1 (донете децембра 2014. године и почињу са применом за периоде који почињу на дан или након 1 јануара 2016.).
- Измене МСФИ 7 Финансијски инструменти: Обелодањивање (донете септембра 2014. године и почињу са применом за периоде који почињу на дан или након 1 јануара 2016.).
- Измене МРС 19 Примања запослених (донете септембра 2014. године и почињу са применом за периоде који почињу на дан или након 1 јануара 2016.).

Измене МРС 34 Периодично финансијско извештавање (донете септембра 2014. године и почињу са применом за периоде који почињу на дан или након 1 јануара 2016).

3. КЉУЧНЕ РАЧУНОВОДСТВЕНЕ ПРОЦЕНЕ И ПРОСУЂИВАЊА У ПРИМЕНИ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

3.1. Утицај недавних кретања цена сирове нафте

Руководство ће наставити да константно прати флукутације у цени сирове нафте и њен утицај на пословање Друштва, са циљем адекватног предузимања мера за ублажавање утицаја уколико се наставе негативни трендови на тржишту.

На основу тренутно расположивих информација и прогнозе о кретању цена нафте, руководство верује да на дан извештавања не постоје индикатори за обезвређење.

4. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда важећи су за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2017. године и нису раније усвојени од стране Друштва. Потпуна листа ових стандарда, измена и допуна обелодањена је у финансијским извештајима за период које је завршен на дан 31. децембра 2015. године.

Следећи стандарди су објављени за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2016. године:

Измене МРС 12 – Порез на добит : Признавање одложених пореских средстава по основу нереализованих губитака (објављен у јануару 2016. примењује се за периоде који почињу на дан или након 1 јануара 2017. године) признавање одложених пореских средстава по основу нереализованих губитака објашњава како обрачунати одложена пореска средства у вези са дужничким инструментима који се вреднују по фер вредности.

Измене МРС 7 – Извештај о новчаним токовима (издат у јануару 2016. године и примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2017. године) захтевају од привредних субјеката да обезбеде обелодањивања која ће омогућити инвеститорима да процене промене у обавезама које проистичу из активности финансирања, укључујући готовинске и безготовинске трансакције.

Измене МСФИ 2 – Плаћања акцијама (објављен у јуну 2016. и примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2018. године) појашњава смернице за следеће:

- Ефекте услова стицања и осталих услова приликом мерења плаћања акцијама заснованим на готовини;
- Измена услова и претпоставки плаћања акцијама које доводе до измене класификације трансакције плаћања акцијама засноване на готовини у трансакцију плаћања акцијама заснованој на капиталу; и
- Трансакције плаћања акцијама које карактерише нето измирење обавезе за обавезе пореза.

Не очекује се да ће нови стандарди и тумачења имати значајан утицај на финансијске извештаје Друштва.

5. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од шест месеци које се завршио дана 30. јуна 2016. и 2015. 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 шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2016. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	16.464.797	76.139.367	(16.959.925)	75.644.239
Међусегментни	15.747.345	1.212.580	(16.959.925)	-
Екстерни	717.452	74.926.787	-	75.644.239
ЕБИТДА (сегментни резултат)	9.714.343	2.482.133	-	12.196.476
Амортизација	(2.372.599)	(4.258.215)	-	(6.630.814)
Добици од вредновања	-	163.058	-	163.058
Нето добитак/(губитак) на курсним разликама	1.059	(220.755)	-	(219.696)
Финансијски расходи, нето	(52.903)	(814.721)	-	(867.624)
Порез на добит	(812.565)	-	-	(812.565)
Сегментни добитак/(губитак)	7.308.664	(3.358.563)	-	3.950.101

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2015. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	28.946.095	96.741.511	(27.718.314)	97.969.292
Међусегментни	26.945.653	772.661	(27.718.314)	-
Екстерни	2.000.442	95.968.850	-	97.969.292
ЕБИТДА (сегментни резултат)	21.385.136	(849.091)	-	20.536.045
Амортизација	(1.579.456)	(4.162.868)	-	(5.742.324)
Губици због обезвређења	-	(195.740)	-	(195.740)
Нето добитак/(губитак) на курсним разликама	(21.243)	(5.380.632)	-	(5.401.875)
Финансијски расходи, нето	(55.650)	(971.055)	-	(1.026.705)
Порез на добит	-	(1.431.212)	-	(1.431.212)
Сегментни добитак/(губитак)	19.320.745	(12.894.231)	-	6.426.514

ЕБИТДА за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016. и 2015. године је усаглашена у табели испод:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2016.	2015.
Нето (губитак)/добитак за период	3.950.101	6.426.514
Порез на добит	812.565	1.431.212
Финансијски расходи	1.469.827	1.669.255
Финансијски приходи	(602.203)	(642.550)
Трошкови амортизације	6.630.814	5.742.324
Нето (добитак) губитак на курсним разликама	219.696	5.401.875
Остали (приходи)/трошкови, нето	(101.290)	569.520
Остали неоперативни приходи, нето*	(183.034)	(62.105)
ЕБИТДА	12.196.476	20.536.045

* Остали неоперативни приходи, нето се већином односе на накнаде, пенале и остало.

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	597.730	597.730
Продаја природног гаса	1.491.599	-	1.491.599
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	1.491.599	-	1.491.599
Продаја нафтних деривата	56.132.313	11.219.881	67.352.194
<i>Малопродаја</i>	19.404.476	-	19.404.476
<i>Велепродаја</i>	36.727.837	11.219.881	47.947.718
Продаја електричне енергије	319.440	2.787.679	3.107.119
Остала продаја	3.010.899	84.698	3.095.597
Продаја укупно	60.954.251	14.689.988	75.644.239

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2015.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.740.490	1.740.490
Продаја природног гаса	4.779.868	-	4.779.868
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	4.779.868	-	4.779.868
Продаја нафтних деривата	73.647.685	14.770.120	88.417.805
<i>Малопродаја</i>	23.162.461	-	23.162.461
<i>Велепродаја</i>	50.485.224	14.770.120	65.255.344
Продаја електричне енергије	184.683	157.481	342.164
Остала продаја	2.491.919	197.046	2.688.965
Продаја укупно	81.104.155	16.865.137	97.969.292

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 47.947.718 РСД (2015: 65.255.344 РСД) приходи у износу од 6.690.792 РСД (2015: 8.888.980 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 2.169.254 РСД (2015: 1.685.458 РСД).

Седиште Друштва је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 60.954.251 РСД (2015: 81.104.155 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 14.689.988 РСД (2015: 16.865.137 РСД).

Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2016.	2015.
Продаја сирове нафте	597.730	1.740.490
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	1.903.384	3.618.422
Босна и Херцеговина	448.042	2.783.262
Румунија	2.396.174	1.053.203
Остала тржишта	6.472.281	7.315.233
	11.219.881	14.770.120
Продаја електричне енергије	2.787.679	157.481
Остали приходи	84.698	197.046
	14.689.988	16.865.137

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

6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Готовина у банци и благајна	12.872.548	10.725.749
Депозити са доспећем до три месеца	-	6.000.000
Остала новчана средства	68.254	4.144
	12.940.802	16.729.893

7. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	2016.	31. децембар 2015.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	4.069.507	3.433.615
- трећим лицима	28.801.430	28.651.802
- држави и компанијама у државном власништву	19.164.105	19.369.662
	52.035.042	51.455.079
Остала потраживања према:		
- држави и компанијама у државном власништву	10.424.734	10.314.622
Потраживања за нефактурисани приход	84.487	655.179
	62.544.263	62.424.880
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје и осталих потраживања:</i>		
- трећим лицима	(10.007.147)	(10.001.877)
- држави и компанијама у државном власништву	(15.900.482)	(15.777.436)
	(25.907.629)	(25.779.313)
Укупно за потраживања по основу продаје	36.636.634	36.645.567

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Неисправљена и недоспела потраживања	21.323.920	29.966.050
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	2.285.719	1.935.572
од 1 до 3 месеца	2.368.651	1.210.536
од 3 месеца до 1 године	7.303.542	118.635
преко 1 године	3.354.802	3.414.774
Укупно	36.636.634	36.645.567

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 Друштво је следећа:

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
РСД	45.437.093	43.281.136
ЕУР	16.069.466	17.635.878
УСД	1.037.682	1.507.845
Остало	22	21
	62.544.263	62.424.880

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

	Потраживања по основу продаје и остала потраживања		
	Трећа лица	Држава и компаније у државном власништву	Укупно
На дан 1. јануара 2015. године	10.201.470	19.522.269	29.723.739
Резервисања за обезвређење потраживања	17.068	72.669	89.737
Укидање резервисања	(63.851)	(27.992)	(91.843)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(8.456)	(1.331.961)	(1.340.417)
Курсне разлике	(20.478)	(23.866)	(44.344)
Остало	(6.047)	20.479	14.432
На дан 30. јуна 2015. године	10.119.706	18.231.598	28.351.304
На дан 1. јануара 2016. године	10.001.877	15.777.436	25.779.313
Резервисања за обезвређење потраживања	49.479	47.615	97.094
Укидање резервисања	(43.936)	(34.254)	(78.190)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(326)	(3.854)	(4.180)
Курсне разлике	-	113.539	113.539
Остало	53	-	53
На дан 30. јуна 2016. године	10.007.147	15.900.482	25.907.629

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. јун 2016.	31. децембар 2015.
Сирова нафта	14.243.467	11.069.970
Нафтни деривати	15.459.782	12.887.574
Материјал	3.023.496	1.428.748
Остало	540.972	491.761
Минус: Исправка вредности	(5.020.766)	(5.117.655)
	28.246.951	20.760.398

9. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Дати аванси	407.988	453.622
Разграничени ПДВ	1.920.871	1.741.957
Унапред плаћени трошкови	254.050	84.499
Унапред плаћени трошкови царине	32.252	33.171
Унапред плаћена акциза	4.456.335	3.027.852
Остала краткорочна потраживања	14.584.591	14.239.128
Минус: Исправка вредности	(14.255.448)	(14.031.954)
	7.400.639	5.548.275

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2016. године у износу од 1.920.871 РСД (31. децембра 2015: 1.741.957 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. јуна 2016. године у износу од 4.456.335 РСД (31. децембар 2015: 3.027.852 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту и увезене акцизне производе који се користе у даљој производњи.

Остала краткорочна потраживања се најзначајнијим делом односе на обрачунате камате и спорна по основу спорних потраживања која су обезвређена.

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

	Дати аванси	Остала краткорочна потраживања	Укупно
На дан 1. јануара 2015. године	239.846	20.751.217	20.991.063
Исправка вредности остале обртне имовине	377	100.133	100.510
Укидање исправке вредности	(2.560)	(10.977)	(13.537)
Отписано током године као ненаплативо	(6)	(85.545)	(85.551)
Остало	(822)	8.963	8.141
На дан 30. јуна 2015. године	236.835	20.763.791	21.000.626
На дан 1. јануара 2016. године	268.118	13.763.836	14.031.954
Исправка вредности остале обртне имовине	-	246.285	246.285
Укидање исправке вредности	(2.995)	(10.768)	(13.763)
На дан 30. јуна 2016. године	265.123	13.990.325	14.255.448

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
На дан 1. јануара 2015.						
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)
Неотписана вредност	54.244.500	81.700.317	17.976.401	9.897.025	37.809.661	201.627.904
Период завршен 30. јуна 2015.						
Повећања	-	-	-	-	10.867.738	10.867.738
Пренос са инвестиција у току	6.974.133	2.220.364	870.622	136.797	(10.201.916)	-
Обезвређење	-	(13.670)	(147.634)	-	(60.354)	(221.658)
Амортизација	(1.564.966)	(2.851.375)	(611.204)	(281.645)	-	(5.309.190)
Отуђења и отписи	(102.955)	(9.839)	(18.925)	(73.093)	(23.770)	(228.582)
Остали преноси	(22.648)	(2.966)	(2.844)	(183.524)	(57.624)	(269.606)
	59.528.064	81.042.831	18.066.416	9.495.560	38.333.735	206.466.606
На дан 30. јуна 2015.						
Набавна вредност	80.321.226	116.754.476	31.992.961	17.651.840	41.117.822	287.838.325
Исправка вредности и обезвређење	(20.793.162)	(35.711.645)	(13.926.545)	(8.156.280)	(2.784.087)	(81.371.719)
Неотписана вредност	59.528.064	81.042.831	18.066.416	9.495.560	38.333.735	206.466.606
На дан 1. јануара 2016.						
Набавна вредност	98.224.109	120.288.251	32.971.933	17.494.322	34.916.617	303.895.232
Исправка вредности и обезвређење	(22.749.386)	(38.800.866)	(14.182.435)	(8.139.485)	(2.375.798)	(86.247.970)
Неотписана вредност	75.474.723	81.487.385	18.789.498	9.354.837	32.540.819	217.647.262
Период завршен 30. јуна 2016.						
Повећања	182.825	-	-	-	8.454.362	8.637.187
Пренос са инвестиција у току	8.345.209	576.307	1.266.758	70.787	(10.259.061)	-
Обезвређење	-	-	-	-	(16.150)	(16.150)
Амортизација	(2.353.986)	(2.801.341)	(705.579)	(279.048)	-	(6.139.954)
Отуђења и отписи	(85.528)	(10.717)	(71.222)	(34.448)	(100.603)	(302.518)
Остали преноси	(12.394)	(2.974.900)	2.971.157	(3.986)	1.031	(19.092)
	81.550.849	76.276.734	22.250.612	9.108.142	30.620.398	219.806.735
На дан 30. јуна 2016.						
Набавна вредност	106.584.982	108.678.053	46.073.793	17.446.065	32.977.756	311.760.649
Исправка вредности и обезвређење	(25.034.133)	(32.401.319)	(23.823.181)	(8.337.923)	(2.357.358)	(91.953.914)
Неотписана вредност	81.550.849	76.276.734	22.250.612	9.108.142	30.620.398	219.806.735

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
На дан 1. јануара 2015.						
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)
Неотписана вредност	15.001.370	11.324.693	26.326.063	54.244.500	1.845	80.572.408
Период завршен 30. јуна 2015.						
Повећања	1.387.963	7.847.450	9.235.413	-	-	9.235.413
Пренос са инвестиција у току	(211.476)	(6.762.657)	(6.974.133)	6.974.133	-	-
Остали преноси	(12.000)	12.216	216	(22.648)	(30)	(22.462)
Амортизација	-	-	-	(1.564.966)	-	(1.564.966)
Отуђења и отписи	(28.012)	-	(28.012)	(102.955)	(50)	(131.017)
	16.137.845	12.421.702	28.559.547	59.528.064	1.765	88.089.376
На дан 30. јуна 2015.						
Набавна вредност	16.137.845	12.660.141	28.797.986	80.321.226	22.123	109.141.335
Исправка вредности и обезвређење	-	(238.439)	(238.439)	(20.793.162)	(20.358)	(21.051.959)
Неотписана вредност	16.137.845	12.421.702	28.559.547	59.528.064	1.765	88.089.376
На дан 1. јануара 2016.						
Набавна вредност	16.744.368	7.644.244	24.388.612	98.224.109	22.153	122.634.874
Исправка вредности и обезвређење	-	(248.771)	(248.771)	(22.749.386)	(20.311)	(23.018.468)
Неотписана вредност	16.744.368	7.395.473	24.139.841	75.474.723	1.842	99.616.406
Период завршен 30. јуна 2016.						
Повећања	1.027.611	6.117.189	7.144.800	182.825	-	7.327.625
Пренос са инвестиција у току	(30.671)	(8.307.604)	(8.338.275)	8.338.275	-	-
Остали преноси	-	28.239	28.239	(5.460)	1	22.780
Амортизација	-	-	-	(2.353.986)	-	(2.353.986)
Отуђења и отписи	(27.936)	(181)	(28.117)	(85.528)	-	(113.645)
	17.713.372	5.233.116	22.946.488	81.550.849	1.843	104.499.180
На дан 30. јуна 2016.						
Набавна вредност	17.713.372	5.481.509	23.194.881	106.584.982	22.153	129.802.016
Исправка вредности и обезвређење	-	(248.393)	(248.393)	(25.034.133)	(20.310)	(25.302.836)
Неотписана вредност	17.713.372	5.233.116	22.946.488	81.550.849	1.843	104.499.180

11. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ОСТАЛА ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Дугорочна потраживања по основу продаје држави и компанијама у државном власништву	9.795.291	12.388.550
	9.795.291	12.388.550
Остала дугорочна потраживања по основу продаје		
- трећим лицима	3.018	79.767
- држави и компанијама у државном власништву	2.113.073	4.050.964
	2.116.091	4.130.731
<i>Минус: исправка вредности према</i>		
- трећим лицима	(59)	(76.849)
- држави и компанијама у државном власништву	(736.765)	(1.858.864)
	(736.824)	(1.935.713)
	11.174.558	14.583.568

Дугорочна потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања у укупном износу од 11.174.558 РСД се најзначајнијим делом у износу од 7.637.035 РСД односе на дугорочни део потраживања од Републике Србије настао по основу преузимања дуговања Србијасга према Нафтної индустрији Србије и његовог претварања у јавни дуг (краткорочни део потраживања – напомена 7).

Наведена потраживања су везана за ЕУР на дан преузимања дуга.

На дан 31. маја 2016. године извршена је уплата друге рате у складу са Законом дефинисаном динамиком.

12. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Дати аванси за основна средства	999.682	1.363.418
Унапред плаћени трошкови	888.357	908.248
Остала средства	1.179.502	1.161.131
<i>Минус: исправка вредности</i>	(30.809)	(30.809)
	3.036.732	3.401.988

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

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Краткорочни кредити	9.999.680	4.282.974
Обавезе за камату	173.261	165.546
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 17)	18.171.217	13.417.421
Део дугорочних обавеза по фин. лизингу који доспева до једне године (напомена 17)	7.078	-
	28.351.236	17.865.941

14. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Обавезе према добављачима:		
- повезана лица	14.392.192	13.600.086
- трећа лица	16.230.875	12.373.881
Обавезе за дивиденду	7.798.270	3.772.308
Остале обавезе из пословања	20.586	82.102
	38.441.923	29.828.377

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 30. јуна 2016. године у износу од 14.392.192 РСД (31. децембра 2015: 13.600.086 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Газпром Нефт Ст. Петербург по основу набавке сирове нафте у износу од 9.218.134 РСД (31. децембра 2015.: 10.104.805 РСД).

15. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Примљени аванси	1.028.880	3.131.988
Обавезе према запосленима	1.972.637	2.624.262
Разграничења и укалкулисани приход	26.691	13.066
Остале краткорочне нефинансијске обавезе	12.677	12.762
	3.040.885	5.782.078

16. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Обавеза за рудну ренту	256.996	241.017
ПДВ	1.761.137	1.311.122
Обавеза за акцизе	5.554.169	5.707.561
Накнада за робне резерве	297.830	350.301
Обавезе за царину	962.417	85.278
Обавезе за остале порезе и таксе	1.774.902	1.788.830
	10.607.451	9.484.109

17. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Дугорочни кредити - Газпром Њефт	40.147.931	42.427.710
Банкарски кредити	65.440.758	70.298.957
Обавезе за финансијски лизинг	36.183	-
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза	(18.178.295)	(13.417.421)
	87.446.577	99.309.246

(а) *Дугорочни кредит - Газпром Њефт*

Дугорочни кредит од Газпром Њефт-а са стањем на дан 30. јуна 2016. године у износу од 40.147.931 РСД (2015: 42.427.710 РСД), са висином текућег доспећа од 5.735.419 РСД (2015: 5.657.028 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

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Дугорочни кредити у земљи	21.109.974	18.693.335
Дугорочни кредити у иностранству	44.330.784	51.605.622
Текуће доспеће дугорочних кредита	65.440.758 (12.435.798)	70.298.957 (7.760.393)
	53.004.960	62.538.564

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Између 1 и 2 године	2.178.811	11.829.773
Између 2 и 5 година	46.214.065	45.785.596
Преко 5 година	4.612.084	4.923.195
	53.004.960	62.538.564

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

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
УСД	45.989.341	53.388.078
ЕУР	16.950.417	16.529.505
РСД	2.070.334	1.175
ЈПЈ	430.666	380.199
	65.440.758	70.298.957

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.

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Друштво одржава однос консолидованог задуживања према консолидованој ЕБИТДА. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантама на дан 30. јуна 2016. и 31. децембра 2015. 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. јуна 2016. и 31. децембра 2015. године састоји се од 163.060.400 акција.

19. НАБАВНА ВРЕДНОСТ НАФТЕ, ГАСА И НАФТНИХ ДЕРИВАТА

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2016.	2015.
Сирова нафта	34.696.298	42.798.094
Нафтни деривати	3.719.216	12.835.396
Остало	145.744	215.954
	38.561.258	55.849.444

20. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2016.	2015.
Трошкови запослених	1.582.691	1.778.308
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	395.548	491.224
Трошкови одржавања и поправки	1.817.333	1.732.584
Трошкови енергије и комуналних услуга	3.733.577	1.499.246
Трошкови заштите и обезбеђења	165.189	58.902
Транспортни трошкови	874.737	252.847
Остало	4.067.090	3.271.058
	12.636.165	9.084.169

21. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2016.	2015.
Трошкови запослених	4.527.464	4.628.035
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	709.405	634.541
Трошкови закупа	64.970	52.583
Трошкови службеног пута	121.964	87.088
Трошкови заштите и обезбеђења	227.570	237.051
Трошкови осигурања	312.047	589.894
Услуге транспорта и складиштења	253.960	84.866
Исправка вредности спорних потраживања	3.512.625	3.537.314
Остало	9.730.005	9.851.372
	4.527.464	4.628.035

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 2015. године. Такође, током првих шест месеци 2016. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2016. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

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

До дана 30. јуна 2016. године Друштво је имало власништво и право да користи и поседује 7.942 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.

Заштита животне средине

Руководство Друштва је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 770.749 РСД (31. децембар 2015.: 687.705 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. јуна 2016. 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 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 Друштва сматра да на дан 30. јуна 2016. 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. јуна 2016. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

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

Друштво је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016. 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. јун 2016. године и 31. децембра 2015. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Укупно
На дан 30. јун 2016.				
Краткорочни финансијски пласмани	4.170.200	-	-	4.170.200
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	3.498.665	-	570.842	4.069.507
Остала обртна имовина	4.430	-	-	4.430
Инвестиције у заједничка улагања	13.442.631	-	180.438	13.623.069
Дугорочни финансијски пласмани	33.738.036	-	-	33.738.036
Остала стална имовина	59.477	-	-	59.477
Добављачи и остале обавезе из пословања	(4.461.399)	(9.218.134)	(753.868)	(14.433.401)
Остале краткорочне обавезе	(2.558)	-	(301)	(2.859)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(399.308)	(5.735.419)	-	(6.134.727)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(34.412.512)	-	(34.412.512)
	50.050.174	(49.366.065)	(2.889)	681.220

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Укупно
На дан 31. децембар 2015.				
Краткорочни финансијски пласмани	1.946.998	-	-	1.946.998
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	3.285.510	-	148.105	3.433.615
Остала обртна имовина	2.095	-	9.394	11.489
Инвестиције у заједничка улагања	16.325.803	-	-	16.325.803
Дугорочни финансијски пласмани	34.175.533	-	-	34.175.533
Остала стална имовина	68.269	-	-	68.269
Добављачи и остале обавезе из пословања	(3.470.404)	(10.004.805)	(166.005)	(13.641.214)
Остале краткорочне обавезе	(6.607)	-	-	(6.607)
Краткорочне финансијске обавезе и текуће доспеће дугорочних обавеза	(731.105)	(5.657.028)	-	(6.388.133)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(36.770.682)	-	(36.770.682)
	51.596.092	(52.432.515)	(8.506)	(844.929)

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2016. и 2015. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Укупно
Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016.				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	4.032.019	-	269.062	4.301.081
Остали приходи	329.036	-	2.746.489	3.075.525
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(4.044.423)	(21.609.732)	(236.564)	(25.890.719)
Трошкови производње и прераде	(1.814.394)	-	(2.675.951)	(4.490.345)
Трошкови продаје и општи административни трошкови	(259.746)	-	(143.585)	(403.331)
Транспортни трошкови	(42.905)	-	-	(42.905)
Остали расходи, нето	(21.852)	1.373	(16)	(20.495)
Финансијски приходи	16.960	400.427	-	417.387
Финансијски расходи	(481.227)	-	-	(481.227)
	(2.286.532)	(21.207.932)	(40.565)	(23.535.029)
Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2015.				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	4.575.153	-	80.878	4.656.031
Остали приходи	266.916	-	157.482	424.398
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(5.735)	(35.246.131)	(2.033.070)	(37.284.936)
Трошкови производње и прераде	(1.631.846)	(3.733)	(109.057)	(1.744.636)
Трошкови продаје и општи административни трошкови	(455.511)	(15.465)	-	(470.976)
Транспортни трошкови	(10.714)	-	-	(10.714)
Остали расходи, нето	(48.354)	(16.210)	(18.557)	(83.121)
Финансијски приходи	526.342	-	-	526.342
Финансијски расходи	(435)	(494.182)	-	(494.617)
	3.215.816	(35.775.721)	(1.922.324)	(34.482.229)

Накнаде кључном руководству

Накнаде плаћене или плативе кључном руководству за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016. и 2015. године приказане су у табели која следи:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2016.	2015.
Зараде и остала краткорочна примања	394.678	230.464
	394.678	230.464

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. јуна 2016. године до 29. јула 2016. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

Консолидовани финансијски извештаји

Консолидовани извештај о финансијској позицији

	Напомене	30. јун 2016. (неревидиран)	31. децембар 2015.
Имовина			
Обртна имовина			
Готовински еквиваленти и готовина	6	15.794.618	19.271.435
Краткорочни финансијски пласмани		295.504	201.087
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	7	34.849.957	34.948.713
Залихе	8	31.702.770	24.178.244
Потраживања за више плаћен порез на добит		1.456.043	1.629.761
Остала обртна имовина	9	8.109.595	6.225.886
Стална имовина намењена продаји		11.621	21.703
Укупно обртна имовина		92.220.108	86.476.829
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	10	249.021.575	247.213.423
Инвестиционе некретнине		1.518.313	1.336.060
Гудвил и остала нематеријална улагања		6.903.732	7.155.279
Инвестиције у заједничка улагања		1.188.659	1.188.659
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања	11	11.248.650	14.656.649
Дугорочни финансијски пласмани		202.219	321.006
Одложена пореска средства		4.065.183	4.268.741
Остала стална имовина	12	2.998.903	3.399.135
Укупно стална имовина		277.147.234	279.538.952
Укупно имовина		369.367.342	366.015.781
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	13	27.953.057	17.135.875
Добављачи и остале обавезе из пословања	14	36.309.858	29.364.018
Остале краткорочне обавезе	15	3.634.548	6.537.802
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	16	11.479.373	10.445.185
Резервисања за обавезе и трошкове		2.242.468	2.256.470
Укупно краткорочне обавезе		81.619.304	65.739.350
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	17	88.477.350	100.313.640
Резервисања за обавезе и трошкове		9.781.637	9.451.111
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		98.258.987	109.764.751
Капитал			
Акцијски капитал	18	81.530.200	81.530.200
Резерве		(671.151)	(530.528)
Нераспоређена добит		108.832.335	109.698.142
Капитал који се може приписати власницима Друштва		189.691.384	190.697.814
Капитал који припада учешћима без права контроле		(202.333)	(186.134)
Укупан капитал		189.489.051	190.511.680
Укупно обавезе и капитал		369.367.342	366.015.781

у хиљ. РСД

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

Консолидовани извештај о укупном резултату

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна		
	Напомене	2016. (неревидиран)	2015. (неревидиран)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		73.879.723	99.132.126
Остали приходи од продаје		7.490.753	4.266.577
Укупно приходи од продаје	5	81.370.476	103.398.703
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	19	(41.792.362)	(58.957.117)
Трошкови производње и прераде	20	(12.413.860)	(9.422.209)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	21	(11.093.552)	(10.776.522)
Трошкови транспорта		(516.243)	(368.842)
Трошкови амортизације		(7.826.328)	(6.789.017)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(2.241.084)	(2.629.035)
Трошкови истраживања		-	(6.972)
Укупно пословни расходи		(75.883.429)	(88.949.714)
Остали приходи/(расходи), нето		141.767	(853.256)
Пословни добитак		5.628.814	13.595.733
Нето губитак на курсним разликама		(232.269)	(5.562.495)
Финансијски приходи		124.499	133.976
Финансијски расходи		(1.530.492)	(1.731.606)
Укупно остали расходи		(1.638.262)	(7.160.125)
Добитак пре опорезивања		3.990.552	6.435.608
Порески расходи		(641.049)	(1.113.367)
Одложени порески расходи		(202.753)	(372.131)
Порез на добит		(843.802)	(1.485.498)
Нето добитак за период		3.146.750	4.950.110
Укупно остали резултат:			
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		(2.369)	18.497
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		(141.049)	(119)
		(143.418)	18.378
Укупно остали резултат		(143.418)	18.378
Укупан добитак за период		3.003.332	4.968.488
Добит која се може приписати:			
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		3.160.154	4.964.880
- Учешћима без права контроле		(13.404)	(14.770)
Добит/(губитак)		3.146.750	4.950.110
Укупна добит/(губитак) која се може приписати:			
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		3.019.531	4.982.723
- Учешћима без права контроле		(16.199)	(14.235)
Укупна добит/(губитак)		3.003.332	4.968.488
Зарада по акцији која се може приписати Акционарима Нафтне Индустрије Србије			
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		19,38	30,45
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

у хиљ. РСД

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

Консолидовани извештај о променама на капиталу

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016. и 2015. године

<i>(неревидирани)</i>	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно		
Стање на дан 1. јануара 2015. године						
Добит (губитак) за период	-	-	4.964.880	4.964.880	(14.770)	4.950.110
Остали укупни приход (расход)						
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	18.497	-	18.497	-	18.497
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	(654)	-	(654)	535	(119)
Укупан приход (расход) за период	-	17.843	4.964.880	4.982.723	(14.235)	4.968.488
Расподела дивиденде	-	-	(7.639.380)	(7.639.380)	-	(7.639.380)
Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу	-	-	(7.639.380)	(7.639.380)	-	(7.639.380)
Остало	-	-	(2.065)	(2.065)	-	(2.065)
Стање на дан 30. јуна 2015. године	81.530.200	(434.970)	100.019.591	181.114.821	(167.277)	180.947.544
Стање на дан 1. јануара 2016. године	81.530.200	(530.528)	109.698.142	190.697.814	(186.134)	190.511.680
Добит (губитак) за период	-	-	3.160.154	3.160.154	(13.404)	3.146.750
Остали укупни приход (расход)						
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	(2.369)	-	(2.369)	-	(2.369)
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	(138.254)	-	(138.254)	(2.795)	(141.049)
Укупан приход (расход) за период	-	(140.623)	3.160.154	3.019.531	(16.199)	3.003.332
Расподела дивиденди	-	-	(4.025.961)	(4.025.961)	-	(4.025.961)
Стање на дан 30. јуна 2016. године	81.530.200	(671.151)	108.832.335	189.691.384	(202.333)	189.489.051

у хиљ. РСД

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

Консолидовани извештај о токовима готовине

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2016. (неревидиран)	2015. (неревидиран)
Токови готовине из пословних активности		
Добитак /(губитак) пре опорезивања	3.990.552	6.435.608
Корекције за:		
Финансијске расходе	1.530.492	1.731.606
Финансијске приходе	(124.499)	(133.976)
Амортизација	7.826.328	6.789.017
Корекције за остала резервисања	242.843	199.536
Исправка вредности потраживања	249.825	72.285
Отпис обавеза	(36.310)	(275.187)
Нето (добитак)/губитак по основу курсних разлика	1.096.932	4.214.557
Остале неготовинске ставке	(240.325)	279.719
	10.545.286	12.877.557
<i>Промене на обртном капиталу:</i>		
Потраживања од продаје и остала потраживања	3.506.752	97.288
Залихе	(7.570.181)	11.300.958
Остала обртна имовина	(2.489.259)	2.225.748
Обавезе из пословања и остале обавезе	1.233.685	(5.316.547)
Остали порези изузев пореза на добит	1.047.623	580.236
	(4.271.380)	8.887.683
Порез на добит	(466.559)	(2.661.258)
Плаћена камата	(1.484.073)	(1.498.274)
Примљена камата	239.203	259.547
	(1.711.429)	(3.899.985)
Нето токови готовине из пословних активности	8.553.029	24.300.863
Токови готовине из инвестиционих активности		
Одливи по основу датих кредита	(67.549)	(386.333)
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања	(10.344.606)	(14.685.113)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	292.094	81.652
Остали приливи	89.783	37
Нето токови готовине из инвестиционих активности	(10.030.278)	(14.989.757)
Токови готовине из активности финансирања		
Приливи готовине од примљених кредита	8.382.322	15.918.666
Готовинске отплате позајмљених износа	(10.447.013)	(22.523.400)
Нето токови готовине из активности финансирања	(2.064.691)	(6.604.734)
Нето (смањење)/повећање готовине и готовинских еквивалената	(3.541.940)	2.706.372
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	65.123	(47.172)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода	19.271.435	8.326.704
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	15.794.618	10.985.904

у хиљ. РСД

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

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје⁴⁴

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 ПАО Гаспром Њефта. У марту 2011. године у складу са Уговором о продаји и куповини акција Друштва, ПАО 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 2015. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансисјки ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Групе верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим финансијским извештајима за 2015. годину.

Резултат за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2016. 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 2015. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

⁴⁴ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено.

2.3. Примена нових МСФИ

МСФИ 14 – Регулаторни рачуни разграничења (објављен у јануару 2014. и примењује се за периоде који почињу са или на дан или након 1 јануара 2016). МСФИ 14 допушта привредним субјектима који први пут примењују МСФИ да наставе да признају износе који се односе на регулисање стопа и цена у складу са дотадашњим захтевима локалних прописа. Међутим, да би се побољшала упоредивост са привредним субјектима који већ примењују МСФИ и не признају такве износе, стандард захтева да се ефекат регулисања стопа и цена приказује посебно од осталих ставки. Привредни субјекат који већ објављује финансијске извештаје у складу са МСФИ није у обавези да примењује стандард.

Уколико није другачије наведено, не очекује се да ће нови стандард и тумачења имати значајан утицај на консолидоване финансијске извештаје Групе.

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда важећи за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2016. године а који нису имали материјално значајан утицај на Групу:

- Измене МСФИ 11 – Заједничка улагања (донете маја 2014. године и почињу са применом за периоде који почињу на дан или након 1 јануара 2016).
- Измене МРС 16 – Некретнине, постројења и опрема и МРС 38 – Нематеријална улагања (донете маја 2014. године и почињу са применом за периоде који почињу на дан или након 1 јануара 2016.)
- Обелодањивање измена МРС 1 (донете децембра 2014. године и почињу са применом за периоде који почињу на дан или након 1 јануара 2016).
- Измене МСФИ 7 Финансијски инструменти: Обелодањивање (донете септембра 2014. године и почињу са применом за периоде који почињу на дан или након 1 јануара 2016).
- Измене МРС 19 Примања запослених (донете септембра 2014. године и почињу са применом за периоде који почињу на дан или након 1 јануара 2016).

Измене МРС 34 Периодично финансијско извештавање (донете септембра 2014. године и почињу са применом за периоде који почињу на дан или након 1 јануара 2016).

3. КЉУЧНЕ РАЧУНОВОДСТВЕНЕ ПРОЦЕНЕ И ПРОСУЂИВАЊА У ПРИМЕНИ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

3.1. Утицај недавних кретања цена сирове нафте

Руководство ће наставити да константно прати флукуације у цени сирове нафте и њен утицај на пословање Групе, са циљем адекватног предузимања мера за ублажавање утицаја уколико се наставе негативни трендови на тржишту.

На основу тренутно расположивих информација и прогнозе о кретању цена нафте, руководство верује да на дан извештавања не постоје индикатори за обезвређење.

4. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда важећи су за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2016. 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 2015. године.

Следећи стандарди су објављени за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2016. године:

Измене МРС 12 – Порез на добит : Признавање одложених пореских средстава по основу нереализованих губитака (објављен у јануару 2016. примењује се за периоде који почињу на дан или након 1 јануара 2017. године) признавање одложених пореских средстава по основу нереализованих губитака објашњава како обрачунати одложена пореска средства у вези са дужничким инструментима који се вреднују по фер вредности.

Измене МРС 7 – Извештај о новчаним токовима (издат у јануару 2016. године и примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2017. године) захтевају од привредних субјеката да обезбеде обелодањивања која ће омогућити инвеститорима да процене промене у обавезама који проистичу из активности финансирања, укључујући готовинске и безготовинске трансакције.

Измене МСФИ 2 – Плаћања акцијама (објављен у јуну 2016 и примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2017. године) појашњава смернице за следеће:

- Ефекте услова стицања и осталих услова приликом мерења плаћања акцијама заснованим на готовини;
- Измена услова и претпоставки плаћања акцијама која доводе до измене класификације трансакције плаћања акцијама засноване на готовини у трансакцију плаћања акцијама заснованој на капиталу; и
- Трансакције плаћања акцијама које карактерише нето измирење обавезе за обавезе пореза.

Не очекује се да ће нови стандарди и тумачења имати значајан утицај на консолидоване финансијске извештаје Групе.

5. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од шест месеци које се завршио дана 30. јуна 2016. и 2015. 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 шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2016. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	16.854.439	82.196.998	(17.680.961)	81.370.476
Међусегментни	16.109.935	1.571.026	(17.680.961)	-
Екстерни	744.504	80.625.972	-	81.370.476
ЕБИТДА (сегментни резултат)	10.018.335	3.162.988	-	13.181.323
Амортизација	(3.079.371)	(4.746.957)	-	(7.826.328)
Добици од вредновања	-	163.058	-	163.058
Нето губитак на курсним разликама	(2.378)	(229.891)	-	(232.269)
Финансијски расходи, нето	(61.776)	(1.344.217)	-	(1.405.993)
Порез на добит	(833.595)	(10.207)	-	(843.802)
Сегментни добитак/(губитак)	6.769.442	(3.622.692)	-	3.146.750

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2015. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	28.924.193	102.192.824	(27.718.314)	103.398.703
Међусегментни	26.945.653	772.661	(27.718.314)	-
Екстерни	1.978.540	101.420.163	-	103.398.703
ЕБИТДА (сегментни резултат)	21.410.985	(402.191)	-	21.008.794
Амортизација	(2.134.025)	(4.654.992)	-	(6.789.017)
Губици због обезвређења	-	(200.994)	-	(200.994)
Нето добитак/(губитак)/ на курсним разликама	4.637	(5.567.132)	-	(5.562.495)
Финансијски расходи, нето	(60.641)	(1.536.989)	-	(1.597.630)
Порез на добит	(49.612)	(1.435.886)	-	(1.485.498)
Сегментни добитак/(губитак)	18.455.140	(13.505.030)	-	4.950.110

ЕБИТДА за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016. и 2015. године је усаглашена у табели испод:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2016.	2015.
Нето (губитак)/добитак за период	3.146.750	4.950.110
Порез на добит	843.802	1.485.498
Финансијски расходи	1.530.492	1.731.606
Финансијски приходи	(124.499)	(133.976)
Трошкови амортизације	7.826.328	6.789.017
Нето (добитак) губитак на курсним разликама	232.269	5.562.495
Остали (приходи)/трошкови, нето	(141.767)	853.256
Остали неоперативни трошкови, нето*	(132.052)	(229.212)
ЕБИТДА	13.181.323	21.008.794

* Остали неоперативни трошкови, нето се већином односе на накнаде и казне.

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	597.730	597.730
Продаја природног гаса	1.487.364	-	1.487.364
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	1.487.364	-	1.487.364
Продаја нафтних деривата	56.132.312	15.662.317	71.794.629
<i>Малопродаја</i>	19.404.476	-	19.404.476
<i>Велепродаја</i>	36.727.836	15.662.317	52.390.153
Продаја електричне енергије	364.195	2.747.601	3.111.796
Остала продаја	2.852.739	1.526.218	4.378.957
Продаја укупно	60.836.610	20.533.866	81.370.476

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2015.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.740.490	1.740.490
Продаја природног гаса	4.770.769	-	4.770.769
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	4.770.769	-	4.770.769
Продаја нафтних деривата	73.373.633	19.247.234	92.620.867
<i>Малопродаја</i>	23.162.461	-	23.162.461
<i>Велепродаја</i>	50.211.172	19.247.234	69.458.406
Продаја електричне енергије	184.683	157.481	342.164
Остала продаја	2.232.653	1.691.760	3.924.413
Продаја укупно	80.561.738	22.836.965	103.398.703

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 52.390.153 РСД (2015: 69.458.406 РСД) приходи у износу од 6.690.792 РСД (2015: 8.888.980 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 3.241.212 РСД (2015: 2.828.881 РСД).

Седиште Групе је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 60.836.610 РСД (2015: 80.561.738 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 20.533.866 РСД (2015: 22.836.965 РСД).

Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2016.	2015.
Продаја сирове нафте	597.730	1.740.490
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	4.362.556	5.098.773
Босна и Херцеговина	3.049.289	4.310.182
Румунија	3.432.176	2.748.444
Остала тржишта	4.818.296	7.089.835
	15.662.317	19.247.234
Продаја електричне енергије	3.111.796	342.164
Остали приходи	1.162.023	1.507.077
	20.533.866	22.836.965

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:

	31 март 2016.	31 децембар 2015.
Србија	234.290.981	232.868.821
Бугарска	8.188.489	8.246.434
Босна и Херцеговина	8.104.807	8.152.524
Румунија	6.859.343	6.436.983
	257.443.620	255.704.762

6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Готовина у банци и благајна	13.573.316	11.302.285
Депозити са доспећем до 3 месеца	572.670	6.385.304
Новчана средства на ескроу рачуну	1.647.656	1.562.453
Остала новчана средства	976	21.393
	15.794.618	19.271.435

Новчана средства на ескроу рачуну на дан 30. јуна 2016. године у износу од 1.647.656 РСД (31 децембар 2015: 1.562.453 РСД) највећим делом 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. јун 2016.	31. децембар 2015.
Потраживања по основу продаје:	639.369	253.057
- повезаним лицима	30.052.842	29.781.907
- трећим лицима	19.164.105	19.369.662
- држави и компанијама у државном власништву	49.856.316	49.404.626
Остала потраживања:		
- трећим лицима	17.958	209.227
- држави и компанијама у државном власништву	10.648.823	10.314.622
	10.666.781	10.523.849
Потраживања за нефактурисани приход	93.094	660.401
	60.616.191	60.588.876
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје и осталих потраживања:</i>		
- трећим лицима	(9.865.752)	(9.862.727)
- држави и компанијама у државном власништву	(15.900.482)	(15.777.436)
	(25.766.234)	(25.640.163)
Укупно за потраживања по основу продаје	34.849.957	34.948.713

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Неисправљена и недоспела потраживања	20.383.381	27.139.823
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	2.308.351	1.831.215
од 1 до 3 месеца	2.407.555	1.200.167
од 3 месеца до 1 године	7.278.832	2.198.059
преко 1 године	2.471.838	2.579.449
Укупно	34.849.957	34.948.713

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 Групе је следећа:

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
РСД	44.000.044	41.704.312
ЕУР	14.418.005	16.348.409
УСД	1.034.861	1.507.433
Остало	1.163.281	1.028.722
	60.616.191	60.588.876

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

	Потраживања по основу продаје и остала потраживања		
	Трећа лица	Држава и компаније у државном власништву	Укупно
На дан 1. јануара 2015. године	10.062.347	19.522.269	29.584.616
Резервисања за обезвређење потраживања	45.809	72.669	118.478
Укидање резервисања	(101.871)	(27.992)	(129.863)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(8.456)	(1.331.961)	(1.340.417)
Курсне разлике	-	(23.866)	(23.866)
Остало	(25.052)	20.478	(4.574)
На дан 30. јуна 2015. године	9.972.777	18.231.597	28.204.374
На дан 1. јануара 2016. године	9.862.727	15.777.436	25.640.163
Резервисања за обезвређење потраживања	52.225	47.615	99.840
Укидање резервисања	(50.103)	(34.254)	(84.357)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(326)	(3.854)	(4.180)
Курсне разлике	54	113.539	113.593
Остало	1.175	-	1.175
На дан 30. јуна 2016. године	9.865.752	15.900.482	25.766.234

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. јун 2016.	31. децембар 2015.
Сирова нафта	14.243.467	11.069.970
Нафтни деривати	16.278.943	13.738.263
Материјал	5.788.270	4.120.087
Остало	852.554	838.428
Минус: Исправка вредности	(5.460.464)	(5.588.504)
	31.702.770	24.178.244

9. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Дати аванси	505.216	536.372
Потраживања за ПДВ	274.323	227.121
Разграничени ПДВ	2.122.429	2.014.262
Унапред плаћени трошкови	293.339	120.106
Унапред плаћени трошкови царине	32.261	33.190
Унапред плаћена акциза	4.455.921	3.028.713
Остала краткорочна потраживања	14.694.201	14.308.833
Минус: Исправка вредности	(14.268.095)	(14.042.711)
	8.109.595	6.225.886

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2016. године у износу од 2.122.429 РСД (31. децембра 2015: 2.014.262 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. јуна 2016. године у износу од 4.455.921 РСД (31. децембар 2015: 3.028.713 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту и увезене акцизне производе који се користе у даљој производњи.

Остала краткорочна потраживања се најзначајнијим делом односе на обрачунате камате и спорна потраживања која су отписана.

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

	Дати аванси	Остала краткорочна потраживања	Укупно
На дан 1. јануара 2015. године			
Исправка вредности остале обртне имовине	244.828	20.758.935	21.003.763
Укидање исправке вредности	789	100.177	100.966
Остало	(4.207)	(10.977)	(15.184)
На дан 30. јуна 2015. године	(845)	(76.595)	(77.440)
На дан 1. јануара 2016. године	240.565	20.771.540	21.012.105
Исправка вредности остале обртне имовине	270.297	13.772.414	14.042.711
Укидање исправке вредности	1.826	246.289	248.115
Остало	(2.995)	(10.770)	(13.765)
На дан 30. јуна 2016. године	-	(8.965)	(8.965)
	269.128	13.998.968	14.268.096

Старосна структура остале обртне имовине била је следећа:

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Неисправљена и недоспела потраживања	8.019.441	6.071.893
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	19.793	30.136
од 1 до 3 месеца	16.961	31.372
од 3 месеца до 1 године	7.336	43.018
преко 1 године	46.064	49.467
Укупно	8.109.595	6.225.886

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
На дан 1. јануара 2015.						
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)
Неотписана вредност	61.226.135	81.700.316	34.427.776	11.671.912	43.363.712	232.389.851
Период завршен 30. јуна 2015.						
Повећања	-	-	-	-	11.835.701	11.835.701
Пренос са инвестиција у току	7.976.839	2.220.364	1.095.610	157.601	(11.450.414)	-
Обезвређење	-	(13.670)	(147.634)	-	(65.609)	(226.913)
Амортизација	(1.960.882)	(2.851.376)	(1.066.233)	(394.893)	(2.494)	(6.275.878)
Отуђења и отписи	(39.029)	(9.838)	(23.083)	(73.160)	(37.825)	(182.935)
Остали преноси	(127.091)	(2.966)	31.271	(143.503)	(82.624)	(324.913)
Транслационе резерве	(2)	-	(39.229)	-	(12.782)	(52.013)
	67.075.970	81.042.830	34.278.478	11.217.957	43.547.665	237.162.900
На дан 30. јуна 2015.						
Набавна вредност	90.056.793	116.754.474	50.265.517	20.135.541	46.358.904	323.571.229
Исправка вредности и обезвређење	(22.980.823)	(35.711.644)	(15.987.039)	(8.917.584)	(2.811.239)	(86.408.329)
Неотписана вредност	67.075.970	81.042.830	34.278.478	11.217.957	43.547.665	237.162.900
На дан 1. јануара 2016.						
Набавна вредност	108.928.420	120.288.250	51.644.542	20.010.602	38.640.748	339.512.562
Исправка вредности и обезвређење	(25.345.752)	(38.800.866)	(16.727.934)	(9.024.312)	(2.400.275)	(92.299.139)
Неотписана вредност	83.582.668	81.487.384	34.916.608	10.986.290	36.240.473	247.213.423
Период завршен 30. јуна 2016.						
Повећања	182.825	-	-	-	9.003.156	9.185.981
Пренос са инвестиција у току	8.649.614	576.307	1.249.221	134.030	(10.609.172)	-
Обезвређење	-	-	-	-	(16.150)	(16.150)
Амортизација	(2.871.227)	(2.801.341)	(1.152.792)	(396.101)	(2.531)	(7.223.992)
Отуђења и отписи	(72.588)	(10.717)	(71.220)	(36.946)	(103.686)	(295.157)
Остали преноси	(4.330)	(2.974.900)	2.972.646	(3.986)	(137.405)	(147.975)
Транслационе резерве	11	1	225.364	-	65.534	290.910
	89.466.973	76.276.734	38.139.827	10.683.287	34.454.754	249.021.575
На дан 30. јуна 2016.						
Набавна вредност	117.609.602	108.678.052	64.994.417	20.021.638	36.835.841	348.139.550
Исправка вредности и обезвређење	(28.142.629)	(32.401.318)	(26.854.590)	(9.338.351)	(2.381.087)	(99.117.975)
Неотписана вредност	89.466.973	76.276.734	38.139.827	10.683.287	34.454.754	249.021.575

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
На дан 1. јануара 2015.						
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)
Неотписана вредност	18.069.882	13.224.410	31.294.292	61.226.135	13.098	92.533.525
Период завршен 30. јуна 2015.						
Повећања	1.785.780	8.308.729	10.094.509	-	-	10.094.509
Пренос са инвестиција у току	(208.626)	(7.663.770)	(7.872.396)	7.872.396	-	-
Остали преноси	(687.195)	595.911	(91.284)	(22.648)	(30)	(113.962)
Амортизација	(2.494)	-	(2.494)	(1.960.882)	-	(1.963.376)
Отуђења и отписи	(34.993)	-	(34.993)	(39.029)	(49)	(74.071)
Транслационе резерве	(4.372)	(7.757)	(12.129)	(2)	-	(12.131)
	18.917.982	14.457.523	33.375.505	67.075.970	13.019	100.464.494
На дан 30. јуна 2015.						
Набавна вредност	18.936.408	14.695.962	33.632.370	90.056.793	33.378	123.722.541
Исправка вредности и обезвређење	(18.426)	(238.439)	(256.865)	(22.980.823)	(20.359)	(23.258.047)
Неотписана вредност	18.917.982	14.457.523	33.375.505	67.075.970	13.019	100.464.494
На дан 1. јануара 2016.						
Набавна вредност	19.971.794	7.942.643	27.914.437	108.928.420	33.408	136.876.265
Исправка вредности и обезвређење	(21.185)	(248.771)	(269.956)	(25.345.752)	(22.292)	(25.638.000)
Неотписана вредност	19.950.609	7.693.872	27.644.481	83.582.668	11.116	111.238.265
Период завршен 30. јуна 2016.						
Повећања	1.463.361	6.165.361	7.628.722	182.825	-	7.811.547
Пренос са инвестиција у току	(30.671)	(8.619.517)	(8.650.188)	8.650.188	-	-
Остали преноси	-	(72.919)	(72.919)	(4.904)	-	(77.823)
Амортизација	(2.531)	-	(2.531)	(2.871.227)	-	(2.873.758)
Отуђења и отписи	(30.722)	(425)	(31.147)	(72.588)	-	(103.735)
Транслационе резерве	60.564	-	60.564	11	-	60.575
	21.410.610	5.166.372	26.576.982	89.466.973	11.116	116.055.071
На дан 30. јуна 2016.						
Набавна вредност	21.431.001	5.414.765	26.845.766	117.609.602	33.408	144.488.776
Исправка вредности и обезвређење	(20.391)	(248.393)	(268.784)	(28.142.629)	(22.292)	(28.433.705)
Неотписана вредност	21.410.610	5.166.372	26.576.982	89.466.973	11.116	116.055.071

11. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ОСТАЛА ДУГОРЧНА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Дугорочна потраживања по основу продаје држави и компанијама у државном власништву:	9.795.291	12.388.550
	9.795.291	12.388.550
Остала дугорочна потраживања по основу продаје		
- трећим лицима	77.110	152.849
- држави и компанијама у државном власништву	2.113.072	4.050.963
	2.190.182	4.203.812
<i>Минус: исправка вредности према</i>		
- трећим лицима	(58)	(76.849)
- држави и компанијама у државном власништву	(736.765)	(1.858.864)
	(736.823)	(1.935.713)
	11.248.650	14.656.649

Дугорочна потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања у укупном износу од 11.174.558 РСД се најзначајнијим делом у износу од 7.637.035 РСД односе на дугорочни део потраживања од Републике Србије настао по основу преузимања дуговања Србијагаса према Нафтної индустрији Србије и његовог претварања у јавни дуг (краткорочни део потраживања – напомена 7).

Наведена потраживања су везана за ЕУР на дан преузимања дуга.

На дан 31. маја 2016. године извршена је уплата друге рате у складу са Законом дефинисаном динамиком

12. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Дати аванси за основна средства	961.853	1.360.565
Унапред плаћени трошкови	888.357	908.248
Остала средства	1.179.502	1.161.131
<i>Минус: исправка вредности</i>	(30.809)	(30.809)
	2.998.903	3.399.135

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

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Краткорочни кредити	9.601.559	3.553.120
Обавезе за камату	172.103	164.324
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 17)	18.171.217	13.417.421
Део дугорочних обавеза по фин. лизингу који доспева до једне године (напомена 17)	8.178	1.010
	27.953.057	17.135.875

14. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Обавезе према добављачима:		
- повезана лица	9.972.000	10.170.810
- трећа лица	18.517.507	15.334.596
Обавезе за дивиденду	7.798.270	3.772.308
Остале обавезе из пословања	22.081	86.304
	36.309.858	29.364.018

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 30. јуна 2016. године у износу од 9.972.000 РСД (31. децембра 2015: 10.170.810 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Газпром Нефт Ст. Петерсбург по основу набавке сирове нафте у износу од 9.218.134 РСД (31. децембра 2015.: 10.104.805 РСД).

15. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Примљени аванси	1.110.584	3.207.205
Обавезе према запосленима	2.478.704	3.296.282
Разграничења и укалкулисани приход	30.402	19.878
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	14.858	14.437
	3.634.548	6.537.802

16. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Обавеза за рудну ренту	256.996	241.017
ПДВ	1.973.318	1.651.548
Обавеза за акцизе	5.976.844	6.066.530
Накнада за робне резерве	297.830	350.301
Обавезе за царину	970.464	85.332
Обавезе за остале порезе и таксе	2.003.921	2.050.457
	11.479.373	10.445.185

17. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Дугорочни кредити - Газпром Њефт	40.147.931	42.427.710
Банкарски кредити	66.168.206	71.016.461
Обавезе за финансијски лизинг	237.891	199.289
Остале дугорочне обавезе	102.717	88.611
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза	(18.179.395)	(13.418.431)
	88.477.350	100.313.640

(а) Дугорочни кредит - Газпром Њефт

Дугорочни кредит од Газпром Њефт-а са стањем на дан 30. јуна 2016. године у износу од 40.147.931 РСД (2015: 42.427.710 РСД), са висином текућег доспећа од 5.735.419 РСД (2015: 5.657.028 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

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Дугорочни кредити у земљи	21.109.975	18.693.334
Дугорочни кредити у иностранству	45.058.231	52.323.127
Текуће доспеће дугорочних кредита	66.168.206 (12.435.798)	71.016.461 (7.760.393)
	53.732.408	63.256.068

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
Између 1 и 2 године	2.178.811	11.829.773
Између 2 и 5 године	46.316.907	46.347.221
Преко 5 година	5.236.690	5.079.074
	53.732.408	63.256.068

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

	30. јун 2016.	31. децембар 2015.
УСД	45.989.341	53.388.078
ЕУР	19.747.136	17.247.010
РСД	1.063	1.174
ЈПЈ	430.666	380.199
	66.168.206	71.016.461

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.

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 ковенантама на дан 30. јуна 2016. и 31. децембра 2015. 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. јуна 2016. и 31. децембра 2015. године састоји се од 163.060.400 акција.

19. НАБАВНА ВРЕДНОСТ НАФТЕ, ГАСА И НАФТНИХ ДЕРИВАТА

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2016.	2015.
Сирова нафта	34.696.298	42.798.278
Нафтни деривати	6.950.318	15.942.885
Остало	145.746	215.954
	41.792.362	58.957.117

20. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2016.	2015.
Трошкови запослених	2.762.975	3.433.378
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	1.029.283	1.379.673
Трошкови одржавања и поправки	1.419.116	1.454.296
Трошкови енергије и комуналних услуга	4.188.610	1.891.122
Трошкови заштите и обезбеђења	165.189	58.902
Транспортни трошкови	1.032.469	842.014
Остало	1.816.218	362.824
	12.413.860	9.422.209

21. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2016.	2015.
Трошкови запослених	5.195.676	4.921.823
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	489.114	713.154
Трошкови закупа	334.084	173.300
Трошкови службеног пута	147.868	147.396
Трошкови заштите и обезбеђења	255.450	266.464
Услуге транспорта и складиштења	231.880	306.380
Исправка вредности спорних потраживања	249.825	72.285
Остало	4.189.655	4.175.720
	11.093.552	10.776.522

22. 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 2015. године. Такође, током првих шест месеци 2016. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2016. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

23. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Пренос власништва над имовином

До дана 30. јуна 2016. године Друштво је имало власништво и право да користи и поседује 7.942 непокретности, што чини 97% од укупног броја ставки непокретне имовине (објекти и парцеле) Групе. 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.

Заштита животне средине

Руководство Групе је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 770.749 РСД (31. децембар 2015.: 687.705 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. јуна 2016. 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 обрачуна 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. јуна 2016. 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 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. јуна 2016. 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. У децембру 2012. године лиценца за истраживање на блоку 2 је била ратификована од стране Владе Румуније. Припреме за извођење истражних радова су у току. На дан 30. јуна 2016. године радови бушења и истраживања на блоку 2,3,7 и 8 били су процењени на 41,96 милиона УСД.

Није било других значајних потенцијалних обавеза Групе.

24. НАЈЗНАЧАЈНИЈА ДРУШТВА ГРУПЕ

Консолидовани финансијски извештаји на дан 30. јуна 2016. и 31. децембра 2015. године обухватају извештаје матичног друштва и следећих зависних друштава у земљи и иностранству:

Друштво	Држава	Врста пословања	Учешће %	
			30. јун 2016.	31. децембар 2015.
НИС Петрол д.о.о., Бања Лука	Босна и Херцеговина	Промет	100	100
НИС Петрол е.о.о.д., Софија	Бугарска	Промет	100	100
NIS Petrol SRL, Букурешт.	Румунија	Промет	100	100
Rannon naftagas Kft, Будимпешта	Мађарска	Истраживање и производња	100	100
НИС Оверсис, Ст Петерсбург	Русија	Остало	100	100
Нафтагас-Нафтни сервиси д.о.о., Нови Сад	Србија	Истраживање и производња	100	100
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., Нови Сад	Србија	Истраживање и производња	100	100
Нафтагас-Технички сервиси д.о.о., Зрењанин	Србија	Истраживање и производња	100	100
Нафтагас-Транспорт д.о.о., Нови Сад	Србија	Транспорт	100	100
О Зоне а.д., Београд	Србија	Остало	100	100
Г Петрол д.о.о., Сарајево	Босна и Херцеговина	Промет	100	100
Јадран - Нафтагас д.о.о., Бања Лука	Босна и Херцеговина	Истраживање и производња	66	66
Светлост д.о.о., Бујановац	Србија	Промет	51	51
Јубос д.о.о., Бор	Србија	Остало	-	51

Учешће гласачких права матичне компаније у зависним лицима је једнако учешћу у капиталу у истим.

25. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

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

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

Група је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016. године и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима.

Најзначајније трансакције са повезаним правним лицама у наведним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 30. јуна 2016. године и 31. децембра 2015. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицама је следеће:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
На дан 30. јун 2016.				
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	639.369	195.656	835.025
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	1.188.659	1.188.659
Добављачи и остале обавезе из пословања	(9.218.132)	(753.868)	-	(9.972.000)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.735.419)	-	-	(5.735.419)
Дугорочне финансијске обавезе	(34.412.512)	-	-	(34.412.512)
	(49.366.063)	(114.499)	1.384.315	(48.096.247)

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
На дан 31. децембар 2015.				
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	148.105	195.656	343.761
Остала обртна имовина	-	9.394	-	9.394
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	1.188.659	1.188.659
Добављачи и остале обавезе из пословања	(10.004.805)	(166.005)	-	(10.170.810)
Краткорочне финансијске обавезе и текуће доспеће дугорочних обавеза	(5.657.028)	-	-	(5.657.028)
Дугорочне финансијске обавезе	(36.770.682)	-	-	(36.770.682)
	(52.432.515)	(8.506)	1.384.315	(51.056.706)

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2016. и 2015. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016.				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	(269.062)	-	(269.062)
Остали приходи	-	(2.814.476)	-	(2.814.476)
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	21.699.732	269.564	-	21.969.296
Трошкови производње и прераде	-	2.675.951	-	2.675.951
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	-	143.594	-	143.594
Остали расходи, нето	(1.373)	16	-	(1.357)
Финансијски расходи	400.427	-	-	400.427
	22.098.786	5.587	-	22.104.373
Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2015.				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	80.878	-	80.878
Остали приходи	-	157.482	-	157.482
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(35.246.131)	(2.033.070)	-	(37.279.201)
Трошкови производње и прераде	(3.733)	(109.057)	-	(112.790)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(15.465)	(8.022)	-	(23.487)
Остали расходи, нето	(16.210)	(18.557)	-	(34.767)
Финансијски расходи	(494.182)	-	-	(494.182)
	(35.775.721)	(1.930.346)	-	(37.706.067)

Накнаде кључном руководству

Накнаде плаћене или плативе кључном руководству за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016. и 2015. године приказане су у табели која следи:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2016.	2015.
Зараде и остала краткорочна примања	394.678	230.464
	394.678	230.464

26. 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. јуна 2016. године до 29. јула 2016. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

ИЗЈАВА ЛИЦА ОДГОВОРНИХ ЗА САСТАВЉАЊЕ ИЗВЕШТАЈА

Овине 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 Србије⁴⁵ 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

Бранко Митровић

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

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

⁴⁵ 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

e-mail: office@nis.eu

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија
(021) 481 1111

Милентија Поповића 1
11000 Београд, Србија
(011) 311 3311

Односи са инвеститорима

e-mail: Investor.Relations@nis.eu

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија

Сектор за послове са мањинским акционарима

e-mail: 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 НИС Групе, веровања или тренутна очекивања у вези са, између осталог, резултатима пословања НИС Групе, финансијским стањем и ликвидношћу, изгледима, расту, стратегијама и индустријским гранама у којима НИС Група 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 НИС Група идентификовала у другим јавно доступним документима. НИС Група 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 НИС Група 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 НИС Групе, њено финансијско стање и ликвидност, као и развој индустријске гране у којој НИС Група 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.