

КВАРТАЛНИ ИЗВЕШТАЈ

за други квартал 2018.



Квартални извештај за други квартал 2018. године је веродостојан приказ делатности, развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у другом кварталу 2018. 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.

Квартални извештај за други квартал 2018. године је сачињен на српском, енглеском и руском језику. У случају било каквих одступања, меродавна је верзија на српском језику.

Квартални извештај за други квартал 2018. године 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
НИС Група	6
Управљање ризицима	10
Пословно окружење	16
Анализа резултата	19
Хартије од вредности	39
Корпоративно управљање	42
Људски ресурси	53
Истраживање и развој	55
Финансијски извештаји	56
Појединачни финансијски извештаји	56
Извештај о финансијској позицији	56
Извештај о укупном резултату	57
Извештај о променама на капиталу	58
Извештај о токовима готовине	59
Напомене уз појединачне финансијске извештаје	60
Консолидовани финансијски извештаји	80
Консолидовани извештај о финансијској позицији	80
Консолидовани извештај о укупном резултату	81
Консолидовани извештај о променама на капиталу	83
Консолидовани извештај о токовима готовине	84
Напомене уз консолидоване финансијске извештаје	85
Изјава лица одговорних за састављање извештаја	104

Увод

У првом полугодишту 2018. године НИС је наставио да остварује позитивне финансијске резултате уз раст оперативних показатеља, са посебним акцентом на стратешка улагања у даљи развој бизниса. У развојне пројекте у првом полугодишту ове године уложено је 17,2 милијарде динара, што је чак 72 одсто више него у истом периоду лане. Највише је инвестирано у област истраживања и производње, док је од појединачних пројеката приоритет био на другој фази модернизације Рафинерије нафте у Панчеву, конкретно на изградњи постројења за дубоку прераду са технологијом одложеног коксовања.

Важно је истаћи да је у другом тромесечју текуће године НИС додатно унапредио своје финансијске показатеље, па тако на полугодишту показатељ ЕБИТДА износи 24 милијарде динара, што је шест одсто више него у првих шест месеци 2017. године. Истовремено, остварена је нето добит од 11,5 милијарди динара.

Поред тога, настављен је тренд раста обавеза НИС групе по основу пореза и других јавних прихода које у првој половини текуће године износе 90,95 милијарди динара, односно 17 одсто више него у првих шест месеци 2017. године. Истовремено је за два одсто смањена укупна задуженост према банкама која сада износи 625 милиона долара. Такође, 21. јуна одржана је Десета редовна седница Скупштине акционара НИС-а на којој је донета и одлука о исплати дивиденди из нето добити за 2017. годину на основу које ће акционарима бити укупно исплаћено 6,95 милијарди динара, односно 42,61 динар по акцији бруто.

Када је реч о оперативним показатељима забележен је раст у области прераде нафте и полупроизвода, као и промета нафтних деривата. Тако је у првом полугодишту 2018. године прерађено укупно 1,696 милиона тона нафте и полупроизвода што је 3 одсто бољи резултат него претходне године. Осим тога, повећан је и обим продаје која је износила 1,665 милиона тона нафтних деривата што је 8 одсто више него у првом полугодишту 2017. године, уз раст извоза од 24 одсто. Укупна производња нафте и гаса износила је 661,4 хиљаде условних тона, док је у НИС-овим капацитетима произведено 78.422 MWh електричне енергије.

Пословни успеси резултирали су и значајним екстерним наградама па је тако НИС другу годину заредом добио признање за најбољи корпоративни бренд у категорији „Производна добра и пословне услуге“ на свечаној додели награда „Најбоље из Србије“. Такође, НИС је остварио запажени наступ на овогодишњем Међународном пољопривредном сајму у Новом Саду где је освојен велики шампионски пехар за врхунски квалитет уља, као и осам великих златних медаља и шест златних медаља за квалитет производа из NISOTEC палете.

Од посебног значаја за НИС је било и представљање Извештаја о одрживом развоју за 2017. годину на ком су, између осталог, презентована бројна остварења на пољу заштите животне средине и улагања у професионални развој запослених и добробит шире заједнице. Такође, прво полугодиште 2018. године обележила је и посета Ане Брнабић, председнице Владе Србије, Научно-технолошком центру НИС-а током које је НИС представљен као поуздан партнер Влади Србије, односно иновативна пословна група, окренута модерним технологијама и опреми и чврсто опредељена да својим улагањима допринесе даљем развоју образовно-научног сектора у Србији.

Извештај о пословању

Важни догађаји

Јануар – јун



- У првих шест месеци је избушено 28 разрадних и 6 истражних бушотина у Србији
- Годишњи ремонт погона у Елемиру
- Завршетак 6 истражних бушотина)
- Завршен пројекат 3D Сеизмике „Јужни Банат 2“
- Почетак новог пројекта 3Д Сеизмике У Србији „Турија IV“
- Почетак пројекта 3D Сеизмике у Румунији, Блок ЕХ-3
- Пуштено у рад 10 плато полуприколица и 2 нисконосеће полуприколице

- Извршен је ремонт постројења за производњу битумена.
- Пуштен је у рад нови компресор за ејекторски гас GB-2202.
- У преради нова нафта “ Iran Heavy“
- У оквиру Пројекта „Дубока Прерада“ испројектовано је 90% 3D модела за радни пакет 2.Завршетак грађевинских радова на формирању темељне основе за силосе складиштења кокса и темеља за центрифугални компресор.



- Израда плана дигиталне трансформације Блока Прерада у оквиру пројекта ОМС
- Завршена је бетонска конструкција за реактор за коксовање и подигнута је структура реактора у оквиру пројекта „Дубока прерада“



- Завршен је ребрединг на 2 бензинске станице: „12 фебруар“ (НИС бренд) и „Војводе Мишића“ (GAZPROM бренд).
- Уведена два нова производа сопствене трговинске марке G-Drive: жваке Spearmint и Peppermint.
- Уведена је нова платна функција картице „Са нама на путу“.
- Након ребрединга бензинска станица Багрдан пуштена је у рад 14 марта 2018. године
- Уградња система за адитивирање на возилима и почетак снабдевања и продаје ОПТИ горива на ССГ Гаспром

- Проширење активности «geseling»-а у каналу продаје Авио горива.
- Инсталација система у Енергани Панчево за регулацију протока мазута којом је омогућена значајна уштеда у енергентим

- НИС и Министарство просвете, науке и технолошког развоја Републике Србије потписали су Меморандум о сарадњи којим је предвиђено заједничко деловање у области науке и образовања
- Представници НИС уручили су донацију Институту за здравствену заштиту деце и омладине Војводине у Новом Саду за набавку нове медицинске опреме
- У истраживању "Најпожељнији послодавац 2018", које је спровео портал Poslovi.infostud.com, НИС је проглашен за једног од најпожељнијих послодаваца у Србији
- Сбербанк Србија и НИС награђени су признањем “Banking Technology Award – Most Innovative Card Product 2018” за платну “Са нама на путу” картицу
- НИС је на свечаности у просторијама Матице Српске у Новом Саду добио престижну награду “Капетан Миша Анастасијевић” за најбољу компанију у Србији



- НИС је наставио да унапређује квалитет живота у локалним заједницама у Србији па је тако Зрењанин добио модеран Центар за тренинг одбојкаша, а Чачак дечје игралиште и теретану на отвореном
- У Нишу је отворена GAZPROM бензинска станица, 20. по реду у Србији која припада том премијум бренду малопродајних објеката
- Скупштина акционара НИС а.д. Нови Сад на X редовној седници донела Одлуку о расподели добити за 2017. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити Друштва.
- НИС је другу годину заредом добио признање за најбољи корпоративни бренд у категорији „Производна добра и пословне услуге“ на свечаној додели награда „Најбоље из Србије“. Такође, НИС-у је на свечаној додели награда Corporate Superbrands Србија 2017/2018 уручено признање победник “број 1” у категорији „Енергија“
- Уз подршку НИС-а реновирана је Опсерваторија на Петроварадинској тврђава у Новом Саду.

НИС Група

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у Југоисточној Европи. Основне делатности НИС Групе су истраживање, производња и прерада нафте и природног гаса, промет широког асортимана нафтних и гасних деривата, као и реализација пројеката у области петрохемије и енергетике.

Основни производни капацитети налазе се у Републици Србији, док Група послује у 10 земаља широм света и ангажује међународни тим стручњака.

Циљ НИС-а је да буде највећи брзорастући енергетски систем у Балканском региону и пример другима по ефикасности пословања и динамици одрживог развоја.

Делатности

Пословне активности НИС Групе организоване су у оквиру матичног друштва НИС а.д. Нови Сад, кроз пет блокова и девет функција које пружају подршку основним делатностима. Блокови су: „Истраживање и производња“, „Сервиси“, „Прерада“, „Промет“ и „Енергетика“.

Активности **Блока „Истраживање и производња“** обухватају 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, док у Босни и Херцеговини, Мађарској и Румунији НИС изводи истражне радове. Најстарија инострана концесија НИС-а је у Анголи, где је експлоатација нафте започета још 1985. године.

У оквиру овог блока послује и погон за припрему природног гаса, производњу ТНГ-а и газолена и уклањање CO_2 у Елемиру, чији је пројектовани капацитет 65.000 тона ТНГ-а и газолена годишње. У оквиру овог погона ради и Аминско постројење за пречишћавање природног гаса, у коме се примењује *HiPACT* технологија. Постојење у Елемиру је прво *HiPACT* постројење у Европи, а начин прераде гаса је такав да у потпуности спречава доспевање угљен диоксида у атмосферу.

Научно-техничку подршку основној делатности блока пружа зависно друштво НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад, које истовремено представља центар за развој и иновације читавог НИС-а.

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 изградње и одржавања нафтно-гасних система и објеката. Такође, Блок „Сервиси“ пружа услуге превоза терета и ангажовања радних машина, као и услуге превоза путника и изнајмљивања возила. НИС поседује сопствене сервисне капацитете, који у потпуности задовољавају потребе Групе и пружају услуге трећим лицима. НИС обавља сервисне делатности преко зависних друштава Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. Зрењанин и Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад. Блок „Сервиси“ је извршио експанзију пословања на инострана тржишта: на територију Босне и Херцеговине, Румуније и Русије.

Блок „Прерада“ се бави 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 производни погон у Панчеву¹. Максимални пројектовани капацитет рафинеријских постројења у Панчеву износи 4,8 милиона тона годишње. Након завршетка изградње постројења за благи хидрокрекинг и хидрообраду (МНС/ДНТ) у 2012. години, НИС производи моторно гориво европског стандарда квалитета. У Рафинерији нафте Панчево је у току изградња постројења за дубоку прераду са технологијом одложеног коксовања, капиталне инвестиције друге фазе модернизације, након чије ће реализације панчевачка рафинерија производити веће количине светлих деривата, као и производња новог производа – кокса, који се сада увози у Србију.

Блок „Промет“ обухвата спољну и унутрашњу трговину, трговину на велико, трговину на мало нафтним дериватима и допунским асортиманом. Као посебне пословне правце НИС развија снабдевање авио-горивом, снабдевање пловних објеката горивом, промет мазива и битумена.

НИС има највећу малопродајну мрежу у Србији, а његове бензинске станице активне су и у земљама региона – Босни и Херцеговини, Бугарској и Румунији. У Србији и у региону НИС управља мрежом од преко 400 малопродајних објеката, а на тржишту наступа са два брэнда: масовним брэндом НИС Петрол и премијум брэндом *GAZPROM*.

Све врсте горива пролазе строгу и редовну лабораторијску контролу и одговарају захтевима домаћих и међународних стандарда. Ефикасност рада мреже повећана је захваљујући увођењу најсавременијих технологија.

Блок „Енергетика“ се бави производњом електричне и топлотне енергије из конвенционалних и обновљивих извора, производњом и продајом компримованог природног гаса, продајом природног гаса, трговином електричном енергијом, 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, а у току је реализација пројекта ТЕ-ТО Панчево д.о.о. Панчево².

На нафтним и гасним пољима НИС-а, на осам локација су пуштене у рад мале електране, чија је укупна инсталисана снага 13,8 МWe³. Део малих електрана производи и топлотну енергију за потребе процесних постројења. Произведена електрична енергија се највећим делом продаје на тржишту. Поред малих електрана, НИС, производи електричну и топлотну енергију и у Енергани Панчево, са снагом генератора 10,7 МWe. Топлотна и електрична енергија из Енергане се у целости пласира Рафинерији Панчево.

Подршку основним пословним активностима пружа девет функција унутар матичног Друштва – НИС а.д. Нови Сад. Од тих функција подршке пет је делимично децентрализовано и има функционално подређене делове у оквиру блокова⁴, док су остале функције централизоване⁵. Један од заменика генералног директора задужен је за петрохемијске послове.

¹ Рафинерија нафте у Новом Саду је конзервирана и њен пројектовани капацитет од 2,5 милиона тона годишње тренутно није у употреби. Одлуком генералног директора од 1. марта 2016. године овај објекат предат је на управљање и одговорност блоку „Промет“.

² У компанији ТЕ-ТО Панчево д.о.о. Панчево НИС има учешће од 49%, преко компаније *Serbskaya Generaciya* д.о.о. Нови Сад.

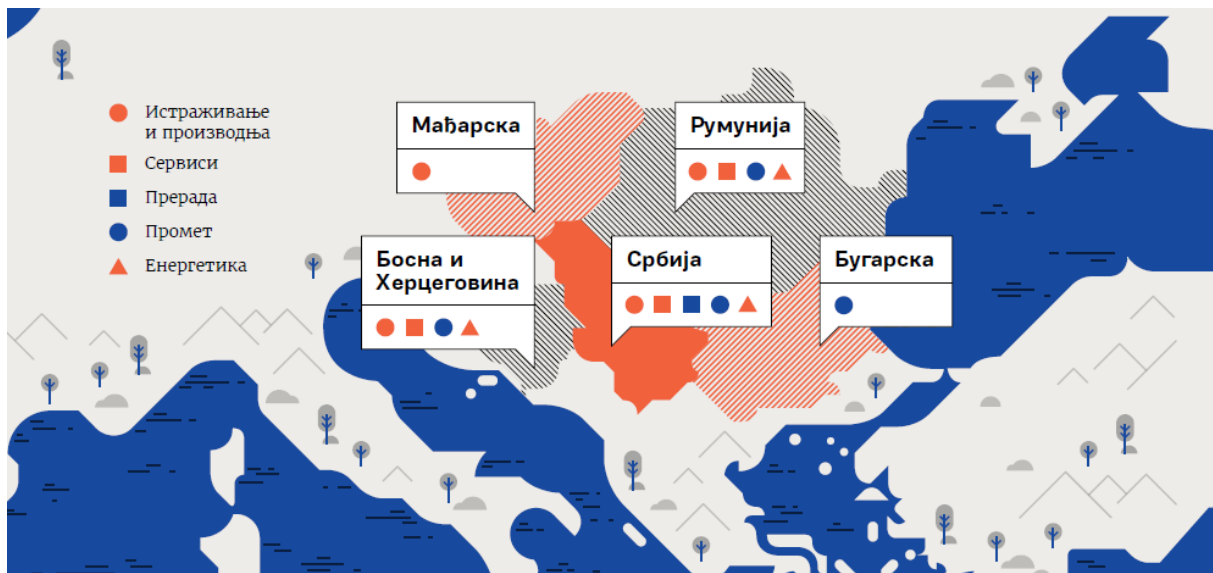
³ Максимална снага свих малих електрана износи 14,5 МWe.

⁴ Функција за финансије, економику, планирање и рачуноводство, Функција за стратегију и инвестиције, Функција за материјално-техничку и сервисну подршку и капиталне инвестиције, Функција за организациона питања и Функција за HSE.

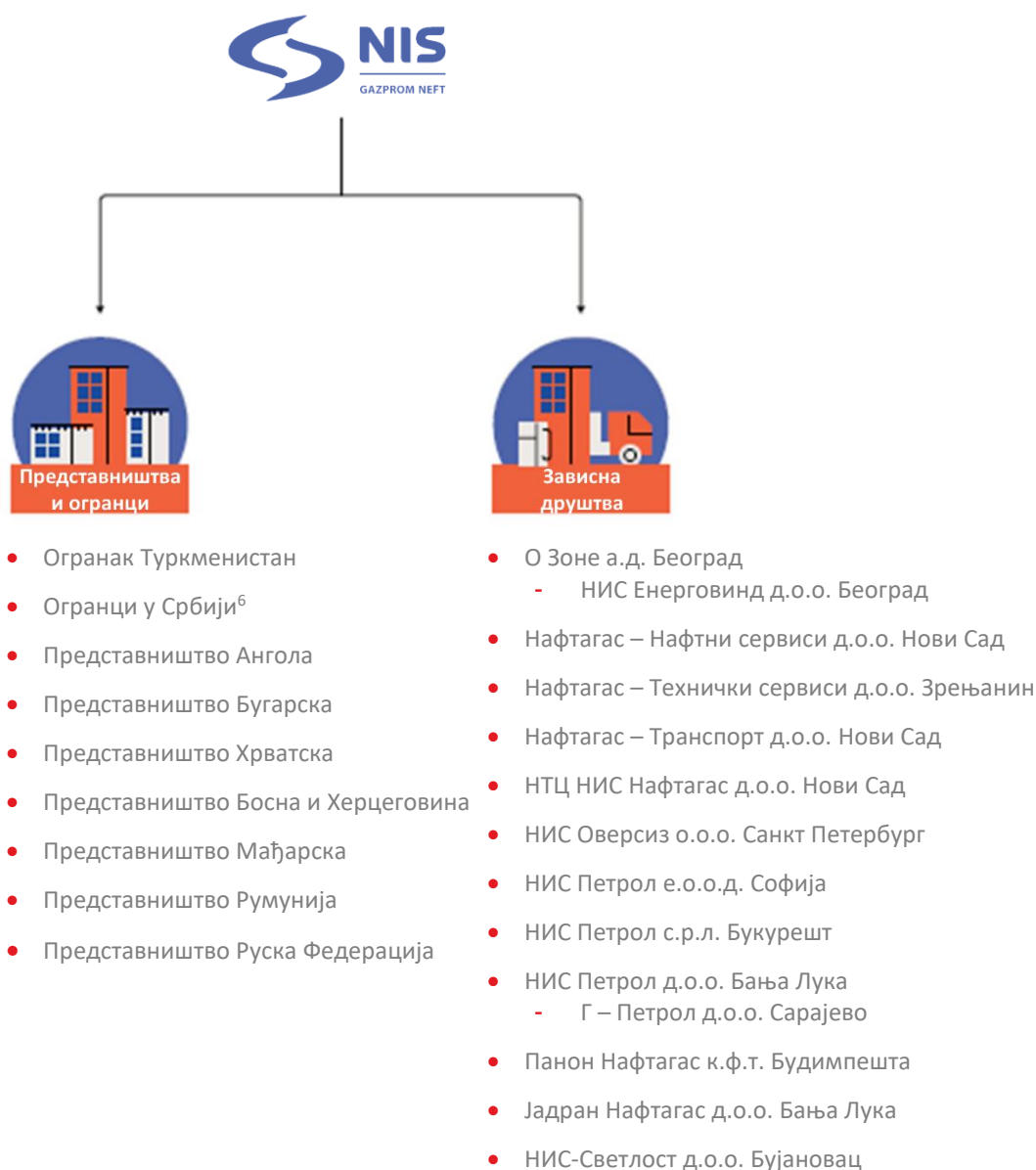
⁵ Функција за правна и корпоративна питања, Функција за корпоративну заштиту, Функција за спољне везе, односе са државним органима и ПР и Функција за интерну ревизију (Функција за интерну ревизију подређена је генералном директору, док лице одговорно за унутрашњи надзор подноси извештаје Комисији за ревизију Одбора директора).

Земље пословања

Развој пословања на тржишту региона један је од стратешких циљева НИС-а. Следећи своју стратегију да постане лидер у окружењу, НИС је 2011. године почео да шири своје пословање у земље региона. Регионална експанзија започета је у два основна правца – на пољу истраживања и производње нафте и гаса (у Босни и Херцеговини, Мађарској и Румунији) и кроз развој малопродајне мреже (у Бугарској, Босни и Херцеговини и Румунији). Поред тога, НИС је активан и на пољу трговине електричном енергијом где је, поред тржишта Србије, присутан и на тржиштима Босне и Херцеговине, Румуније, Словеније и Мађарске.



Пословна структура НИС Групе



⁶ 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 адреси <http://ir.nis.eu/sr/korporativno-opravae/grupa/>.

Управљање ризицима

Интегрисани систем управљања ризицима

Ризик је вероватан будући догађај који може да изврши негативан и, потенцијално, позитиван утицај на достизање постављених циљева Друштва.

Пословање Друштва повезано је са различитим ризицима чија реализација може да доведе до суштинских одступања од постављених циљева. Друштво признаје постојање ризика и настоји да активно управља ризицима на системској основи. Ефикасно управљање ризицима обезбеђује Друштву континуитет пословања, а дефинисани оквир управљања ризицима представља основу за доношење пословних одлука.

НИС је дефинисао своје циљеве у области управљања ризицима и успоставио интегрисани систем

Циљеви Друштва у области управљања ризицима остварују се реализацијом следећих задатака:

- успостављањем културе управљања ризицима у Друштву ради достизања заједничког схватања основних принципа и приступа управљању ризицима од стране руководства и запослених,
- дефинисањем и успостављањем системског приступа идентификовању и процени ризика који постоје у пословању Друштва како у целини, тако и у појединим областима пословања,
- подстицањем размене информација о ризицима између организационих делова Друштва и заједничког дефинисања мера за управљање ризицима, и
- достављањем систематичних информација о ризицима органима управљања Друштва.

управљања ризицима (ИСУР). Циљ Друштва у области управљања ризицима је повећање ефикасности и ефикасности управљачких одлука посредством идентификације, анализе и процене ризика који их прате, као и обезбеђивање максималне ефикасности и ефикасности мера за управљање ризицима у току реализације донетих одлука.

ИСУР је скуп процеса, методолошког оквира и инструмената који су усмерени на обезбеђивање ефикасности и ефикасности процеса управљања ризицима у НИС-у.

Шема бизнис 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 нивоа утицаја ризика на пословање Друштва (финансијски утицај, утицај на репутацију, утицај на животну средину и утицај на

људе). 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 и НИС-а као целине.

У матичном Друштву формирана је Служба за мониторинг система управљања ризицима, која координира и континуирано развија овај бизнис процес.

Додатно, интегрисани системи менаџмента, организациона структура, бизнис 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.

У НИС-у се ризици идентификују и процењују помоћу анализе извора података, инспекција, интервјуа, ризик-сесија, итд., а рангирају се и према нивоима (Друштво, Блокови/Функције, Организациони део, Зависна друштва/крупни пројекти/бизнис јединице, Активе, Пројекти/Постројења, Јединица опреме).

ИСУР у процесу пословног планирања

Кључни ризици, повезани са циљевима друштва, идентификују се на свим нивоима у НИС-у, а потврђује их Одбор директора кроз усвајање бизнис планова. Процена ризика је саставни део процеса бизнис планирања, а информације о кључним ризицима: процењени финансијски утицај ризика, стратегије управљања, мере за управљање ризицима и потребни финансијски ресурси за реализацију мера су саставни део усвојених бизнис планова.

У свом пословању Група је изложена оперативним, тржишним, ризицима државног регулисања и политике и финансијским ризицима.

Оперативни ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Пројектни ризици

Циљ НИС Групе у сегменту који се односи на геолошке истражне радове је повећање ресурсне базе и производње НИС-а. 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 НИС-а.

Мере које се примењују у циљу смањења ризика су извођење нових 3D сеизмичких испитивања применом најсавременије *wireless* технологије, одабир кандидата за истражно бушење на основу комплексне интерпретације сеизмичких података, експертиза програма геолошко-истражних радова од стране највећег акционара и одабир најперспективнијих бушотина уз примену најсавременијих метода истраживања. У циљу смањења ризика посебна пажња се посвећује доброј припреми пројеката за реализацију и квалитетном мониторингу у току извођења геолошко-истражних радова.

У циљу смањења лиценцих ризика геолошко-истражни радови се изводе у складу са динамиком, дефинисаном Пројектима геолошких истраживања и одредбама Закона о рударству и геолошким истраживањима који, између осталог, регулише и област истраживања и производње нафте и гаса.

Тржишни ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Ризици промене светских цена нафте

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* сирова нафта),
- тенденција закључења дугорочних уговора за набавку сирове нафте по што повољнијим комерцијалним условима, са дужим роковима плаћања на бази отвореног рачуна, као и закључења купопродајних уговора, по основу којих би 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 нафте 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.

Ризици државног регулисања и политике

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 и оцењује последице по пословање компаније. Осим тога, у складу са дозвољеним изузецима санкционог режима (дугорочно задуживање је могуће искључиво ако је намењено финансирању увоза роба и услуга из ЕУ) пословање НИС-а се континуирано прилагођава овој могућности кроз повећање обима увоза роба и услуга од ЕУ добављача. На тај начин, обезбеђују се средства за финансирање дугорочног развоја НИС-а и поред ограничења санкционог режима.

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Валутни ризици

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.

Каматни ризици

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 углавном 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 у виду интеркомпанијских кредита/зајмова датих трећим лицима врши се по променљивим каматним стопама, док се пласирање новчаних средстава у виду орочених или а виста депозита врши по фиксним каматним стопама. Пласирање новчаних средстава у виду депозита врши се у складу са методологијом кредитних лимита пословних банака (средства се по реципроцитету пласирају само код кључних пословних банака код којих се НИС а.д. Нови Сад задужује по основу кредита, односно кредитних/документарних линија). У том смислу, приход и новчани токови по основу банкарских депозита углавном не зависе од промена базних каматних стопа, док је у случају пласмана у виду датих кредита/зајмова изложеност ризику промене базних каматних стопа (*EURIBOR*, *LIBOR* и сл.) већа.

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Кредитни ризик

Настаје код готовине и готовинских еквивалената, депозита у банкама и финансијским институцијама, интеркомпанијских кредита/зајмова датих трећим лицима, 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 депозите, инструменте документарног пословања: банкарске гаранције, акредитиве, 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.

Ризик ликвидности

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

НИС Група континуирано прати ликвидност у циљу обезбеђивања 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 поштовање 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 задужености 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 1. јануара 2014. у НИС Групи је на снази *cash pooling* систем управљања ликвидношћу, који подразумева централизовано управљање ликвидношћу и финансирањем дела НИС Групе у Републици Србији⁷.

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, као и њиховим зависним друштвима основаним ван ЕУ. Наиме санкције не дозвољавају задуживање НИС а.д. Нови Сад код ЕУ или САД банака на рок дужи од 30, односно 60 дана. Изузетак предвиђен санкцијама ЕУ односи се на могућност задуживања на рок дужи од 30 дана код ЕУ банака искључиво уколико је кредит намењен плаћању увоза несанкционисаних роба и услуга из ЕУ.

⁷ НИС а.д. Нови Сад и зависна друштва Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о., Нови Сад, Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. Зрењанин, Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад и НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад.

У циљу прибављања неопходних финансијских средстава за наредни период НИС је преговарао/уговорио нове кредитне линије са српским, руским и арапским банкама за финансирање неограничених намена, као и европским банкама са седиштем у Србији за финансирање увоза из ЕУ (финансирање на рок дужи од 30 дана је дозвољено уколико је предмет финансирања увоз роба или услуга из ЕУ), и на тај начин обезбедио потребна средства за редовне отплате кредита у 2018. години и 2019. години, али и превремене отплате неповољних кредита у циљу побољшања карактеристика кредитног портфеља (снижење просечне цене финансирања и продужење просечне рочности портфеља).

У току 2017. године спроведена је прва фаза процеса реструктурирања кредитног портфеља (прво такво реструктурирање од увођења санкција 2014. године). Кредити са повољним условима искоришћени су за враћање кредита са краћим роковима доспећа и високим каматама (углавном *USD* кредити чија је цена значајно порасла услед кретања *USD LIBOR*-а), што је допринело снижењу просечне цене кредитног портфеља и продужењу просечне рочности портфеља. Процес реструктурирања кредитног портфеља је настављен током првог полугодишта 2018. године захваљујући новим банкарским лимитима добијеним на тендеру спроведеном у децембру 2017. године, као и новим понудама банака које су добијене у 2018. години. Добијени банкарски лимити користиће се у складу са дозвољеним изузецима које предвиђа санкциони режим за намене увоза добара и услуга из ЕУ захваљујући чему ће НИС бити у могућности да из вишкова ликвидности насталих повлачењем кредита по повољнијим условима враћа неповољне кредите из свог портфеља пре рока њиховог доспећа и на тај начин практично изврши рочно реструктурирање кредитног портфеља (повећа учешће дугорочних кредита у портфељу, односно продужи просечан рок кредитног портфеља), биће смањено учешће доларских кредита који са собом носе ризик повећавања базне стопе (*USD LIBOR*), биће повучени нови кредити у валути *EUR* (задужења у валути *USD* услед санкција САД које не предвиђају изузетке, за разлику од ЕУ санкција, нису могућа) по повољнијим каматним стопама, а све у границама дозвољеног задуживања, што ће у наредне 3 године ослободити новчани ток за инвестициона улагања у том периоду (посебно Пројекат „Дубока прерада“).

Пословно окружење

Свет

Нафта

Цена нафте типа Brent је током другог квартала остала изнад 70 долара за барел, иако произвођачи већ дуже време најављују повећање испоруке нафте и гаса.

Саудијска Арабија, највећи произвођач унутар ОПЕК-а, крајем јуна је објавила вест да су се земље чланице једногласно договориле да повећају производњу нафте за милион барела дневно, са образложењем да ће то задовољити најављене потребе за нафтом у другом делу године. Али ово повећање од милион барела дневно није споменуто у

тексту који је на састанку одржаном у Бечу потписала ова Организација па су најављени и накнадни разговори. Поједини аналитичари који су били присутни на конференцији ОПЕК-а су били изненађени што није било података о повећању производње у финалном саопштењу састанка у Бечу.

Највећи светски извозник сирове нафте сматра да Споразум из 2016. године оставља маневарски простор, јер све земље не подузимају једнаке напоре за смањење производње. Неки падови производње су резултат недовољних улагања и тога је ОПЕК свестан. Произвођачи нафте који имају средстава за повећање производње требали би убрзати извлачење нафте како би се компензовали могуће дефицити других земаља, наводи се у коментарима на ову одлуку ОПЕК-а.

Иран, чије капацитете производње и извоза ограничавају америчке санкције, супротставља се повећању за милион барела дневно, јер не жели губитке прихода у односу на друге земље.

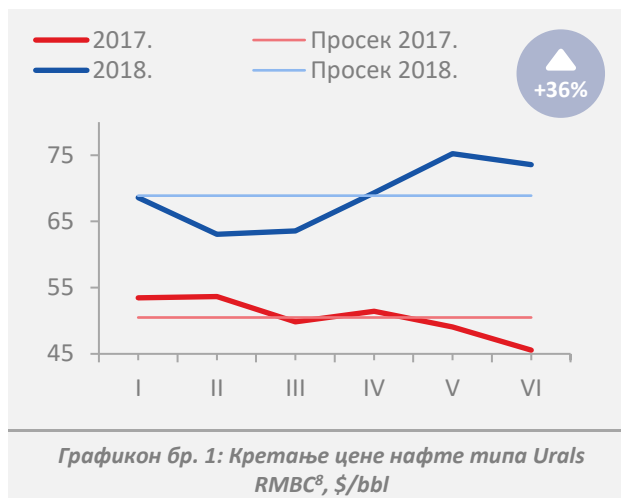
Ово саопштење је утицало и на цене нафте које су порасле у време објављивање одлуке за 2,84% на 75,13 долара по барелу за европску нафту Brent и за 3,23% на 67,66 долара за америчку нафту WTI.

Макроекономски трендови

ОЕСД у свом најновијем економском прегледу коментарише да је раст глобалног БДП на путу да достигне просек од 4% у 2018 и 2019. Ово становиште је у складу и са виђењима ММФ и Светске банке.

Ове године очекују да раст БДП у земљама ОЕСД буде у просеку 2,6% ове године, уз умерено смањење у 2019. на 2,5%. У исто време, раст БДП-а у поп-ОЕСД државама ће вероватно износити 4,8% пре пораста на 5,1% у 2019.

За Сједињене Америчке Државе ова организација предвиђа раст 2,9% у 2018. години и благо умањење на 2,8% у 2019. С друге стране, чују се и мишљења да ће протекционизам америчког тржишта утицати на мањи раст БДП у Сједињеним државама у наредној години (2,4%). За остале земље ОЕСД се очекује већи раст у наредној години.



⁸ Извор: Platts.

У поп-ОЕСД државама, упркос ризицима, Кина и Индија настављаће да се развијају, док се Бразил недавно вратио у позитиван тренд. ОЕСД очекује да раст БДП у Кини достигне 6,7% у 2018. години и 6,4%, у 2019. години, док је очевани раст БДП у Индији 7,4% у 2018. и 7,5% у 2019. години.

После дугог периода слабости, Бразил би требао да настави са повратком на економски раст, са растом БДП-а који би требало да пређе 2,0% у 2018. години и 2,8% у 2019. године.

Иако генерална ситуација и прогнозе остају позитивни, ризици расту, а неки кључни индикатори не постижу очекиване вредности, укључујући глобалну трговину.

Трговински рат могао би да нашкоди и животnoj средини, упозоравају стручњаци у УН. Глобални трговински рат нашкодио би борби против климатских промена и сиромаштва те заштити животне средине, и увелико отежао зближавање у другим питањима, мир и развој. Прекид глобалне сарадње и проток чистих технологија могли би имати дуготрајан глобални ефекат.

Иако се може рећи да би укупно гледано, економски пад могао смањити емисије угљен диоксида, овако стечене „добитке“ брзо би поништио негативан тренд у економији.

Србија

Позитиван тренд привредне активности Србије се наставља и у првој половини 2018. године. Србију карактерише растућа економија са ниском инфлацијом, елиминисан је фискални дефицит, јавни дуг је у опадању, смањена је екстерна неравнотежа и тржиште рада је у фази опоравка. Унапређена структурна конкурентност допринела је бољим укупним макроекономским резултатима.

Диверсификован раст подржан је инвестицијама, извозом и опоравком тржишта рада. БДП је убрзао раст на 4,6% у првом кварталу, вођен високим растом инвестиција – и приватних и државних, вишом потрошњом, а подржан је и снажним растом извоза.

Снажан раст инвестиционе активности потврђује кретање кључних индикатора грађевинарства, затим раст увоза опреме, снажан нето прилив СДИ и раст домаћих извора финансирања. С производне стране, снажан раст у грађевинарству (26,4%) допринео је бржем расту БДП-а од очекивања. Остали сектори су такође дали позитиван допринос, пре свега индустријска производња и услуге приватног сектора. Високе приватне и државне инвестиције, убрзан раст извоза и повећана потрошња биће главни покретачи раста БДП-а од 3,5% у 2018. и 2019. Фактори који ће допринети одрживом средњорочном расту укључују макроекономску стабилност, боље пословно окружење (структурне реформе), улагања у инфраструктуру и ефекте раније монетарне политике. Удео инвестиција у БДП-у стабилно се повећавао у претходне 3 године и прећи ће 21,5% у 2018. Домаћи фактори, пре свих инвестиције, указују на ризике навише по питању раста у кратком року, док успоравање у зони евра може утицати неповољно.

Инфлација је успорила на почетку 2018. – са 3,0% у децембру 2017. на 2,3% у јуну, и очекује се да ће остати у доњој половини инфлационог циља у кратком року, уз постепено приближавање централној вредности циља у 2019. Инфлациона очекивања су усидрена око централне вредности циља од 3,0%.

Буџет државе је у 2017. прешао у суфицит (1,2% БДП-а) и овај тренд се наставио и на почетку 2018. (0,4% БДП-а у првом кварталу). Након оштрог пада јавног дуга у 2017. за више од 10% БДП-а, на почетку 2018. он је даље смањен на 60,0% БДП-а (мај 2018.).

Макроекономска стабилност уз структурне реформе створила је повољнији амбијент за СДИ који су добро диверсификоване и доприносе извозном потенцијалу земље. Поправљање пословног окружења потврђено је и даљим напретком на Doing Business листи Светске банке Србија је са 91. (2015.) напредовала на 47. (2017.) а затим на 43. место (2018.)

НБС је у мају и јуну задржала референтну стопу на 3% имајући у виду очекивано кретање инфлације и њених фактора у наредном периоду, као и ефекте досадашњег ублажавања монетарне политике. Неизвесност на међународном робном тржишту, пре свега по основу кретања цене нафте и цена пољопривредних производа, различитих монетарних политика ФЕД-а и ЕЦБ-а, као и присутних геополитичких тензија, налаже опрезност у вођењу монетарне политике. НБС истиче да је отпорност домаће привреде на евентуалне негативне утицаје из међународног окружења повећана захваљујући бољим макроекономским фундаментима и повољнијим изгледима за наредни период.



- Просечна вредност курса USD/RSD у првих шест месеци 2018. године нижа је за 16,34 динара, што је за 14% мање у односу на просечну вредност курса у истом периоду 2017. године.
- Током првих шест месеци 2018. године курс USD/RSD порастао је за 2,22 динара или за 2%.
- Током првих шест месеци 2017. године курс USD/RSD пао је за 11,49 динар или за 10%.

⁹ Извор: НБС.

Анализа резултата

Положај на тржишту¹⁰

Положај на тржишту Србије

Потрошња моторних горива показује раст који је преваходно генерисан растом дизел горива.

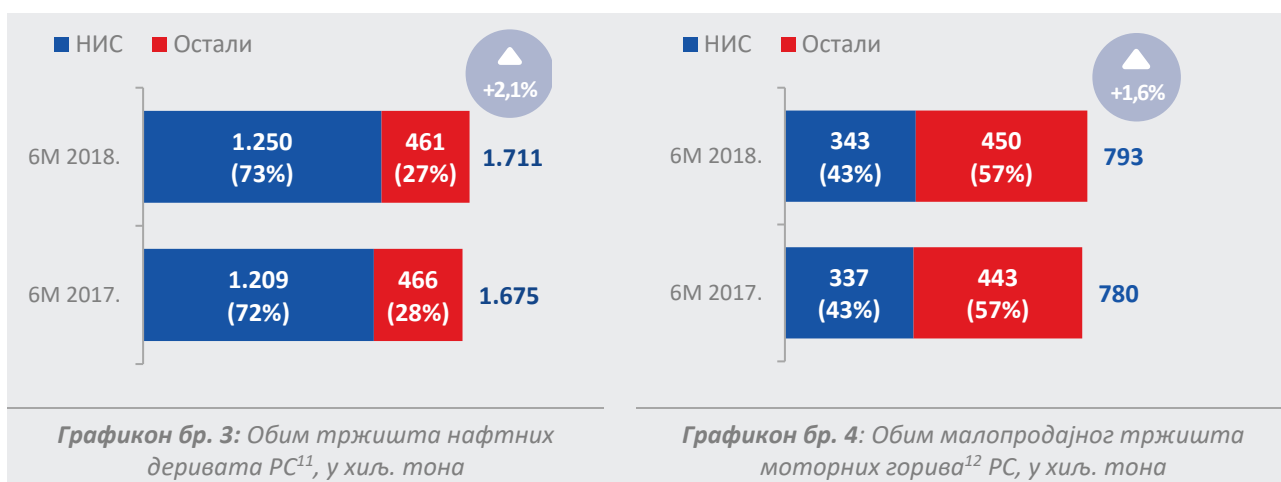
Хладни април је одложио почетак пољопривредних радова што је делимично изменило уобичајну сезоналност потрошње.

Смањење сивог тржишта и инфраструктурни радови имају позитиван утицај на потрошњу дизела, док је висока цена најзначајнији негативни фактор код потрошње бензина.

Укупна потрошња нафтних деривата има позитиван тренд раста. Томе су допринели:

- раст потрошње битумена и кокса услед повољних временских услова у јануару и фебруару
- грађевинска и путарска индустрија као главни покретач потрошње дизела
- Добра пољопривредна сезона која је због хладног таласа у априлу мало померена ка лету

Учешће НИС-а на укупном тржишту нафтних деривата је повећано због раста учешћа у продаји примарног бензина, дизела, течног нафтног гаса и мазива.



¹⁰ Извори информација на основу којих су креиране пројекције: за Србију – интерне анализе и процене Блока Промет; за процену потрошње у Бугарској и Румунији – PFC и Еуростат и за Босну и Херцеговину – PFC и интерне процене.

¹¹ Подаци за 2018. годину су дати на основу процене.

¹² Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (гас, моторна горива, дизели и ЕЛ лож-уље које се користи као моторно гориво). ТНГ боце нису укључене. Подаци за 2018. годину су дати на основу процене.

Положај на тржиштима Босне и Херцеговине, Бугарске и Румуније

Босна и Херцеговина

Према висини цена горива у региону (бензина и дизела) Босна и Херцеговина се традиционално котира при дну листе.

Након усвајања сета закона о акцизама у Босни и Херцеговини, којима се нису повећале акцизе (осим на биогорива и биотечности) него су се за 0,15 КМ повећале путарине, примећен је пораст цена нафте и нафтних деривата. Овај пораст цена доводи до ланчаног повећања цена осталих роба и услуга. Управни одбор за индиректно опорезивање Босне и Херцеговине треба да донесе одлуку о промени досадашњих коефицијената расподеле прикупљених средстава изменом акцизе (97 милиона КМ) које је ступило на снагу 01.02.2018. године, према којем Федерацији припада 59%, Републици Српској 39% и Брчко дистрикту 2%.

У Босни и Херцеговини НИС има 37 бензинских станица .

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 13,2%, док је учешће на малопродајном тржишту 9,6%.

Бугарска

Интензивнији увоз половних возила из Европске уније утицао је на раст продаје у сегменту дизела. Ситуација на тржишту veleпродаје је стабилна

Компанија „Lukoil“ планира изградњу комплекса за производњу полипропилена на територији „Neftochim“-а у Бургасу и настоји да одржи агресивну ценовну политику кроз повећање искоришћености капацитета рафинерије у Бургасу.

У процесу усклађивања са регулативама ЕУ усвојен је нови Закон о трговини нафтом и нафтним дериватима чије измене подразумевају обвезену регистрацију компанија и повећање банкарских гаранција компанија које се баве трговином нафте и нафтних деривата а све у циљу смањења сивог сектора. Овој измени су се супроставили мали трговци нафтним дериватима и према процени ова измена ће довести до банкрота око 400 бензинских станица које чине 15% тржишта.

У Бугарској НИС има 35 бензинских станица.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 6,1%, док је учешће на малопродајном тржишту 4,6%.

Румунија

Румунска национална агенција за минералне сировине (АНРМ) је одобрила нове повећане транспортне тарифе кроз национални систем за транспорт нафте, бензина, кондензата и етана који се примењује од 19.6.2018. године. Промену је објавила компанија „CONPET SA“ - компанија специјализована за транспорт нафте нафотводом и железницом, чију су главни пословни партнери „OMV Petrom“, „Lukoil“, „Rompetrol“.

Рафинерија „Petrobrazil“ у Плоештију („OMV Petrom“) је поново у функцији након двомесечног процеса модернизације који је коштао 45 милиона EUR.

У Румунији НИС има 18 бензинских станица.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 0,8%, док је учешће на малопродајном тржишту 1,1%.

Кључни показатељи пословања

Q2 2018.	Q2 2017.	Δ ¹³	Показатељ	Јединица мере	6М 2018.	6М 2017.	Δ ¹⁴
72,7	48,7	+49%	Urals RCMB	\$/bbl	68,9	50,5	+36%
67,9	57,1	+19%	Приходи од продаје ¹⁵	млрд. RSD	120,4	107,4	+12%
7,8	7,0	+10%	Нето добит	млрд. RSD	11,5	12,4	-7%
15,0	11,3	+33%	EBITDA ¹⁶	млрд. RSD	24,0	22,5	+6%
4,8	14,4	-67%	OCF	млрд. RSD	9,4	18,9	-50%
9,4	5,3	+77%	CAPEX ¹⁷	млрд. RSD	17,2	10,0	72%
47,8	42,4	+13%	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода ¹⁸	млрд. RSD	90,95	77,93	+17%
625	636	-2%	Укупна задуженост према банкама ¹⁹	мил. USD	625	636	-2%
2,3	1,6	+43%	LTIF ²⁰	број	2,3	1,6	+43%

Оперативни показатељи

Истраживање и производња

Q2 2018.	Q2 2017.	Δ ²¹	Показатељ	Јединица мере	6М 2018.	6М 2017.	Δ ²²
332	349	-5%	Производња нафте и гаса ²³	хиљ. т.е.н.	661	692	-4%
221	226	-2%	Производња домаће нафте ²⁴	хиљ. тона	438	446	-2%
1,1	0,00	100%	LTIF ²⁵	број	1,1	0,00	100%
9,4	7,1	34%	EBITDA	млрд. RSD	17,2	14,5	18%
4,3	4,0	9%	CAPEX ²⁶	млрд. RSD	8,2	7,1	16%

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 RSD.

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 RSD.

¹⁵ Консолидовани пословни приходи.

¹⁶ EBITDA = Приходи од продаје (без акцизе) – трошкови залиха (нафте, нафтних деривата и осталих производа) – оперативни трошкови пословања (OPEX) – остали трошкови на које менаџмент може да утиче.

¹⁷ Износи за CAPEX су износи без ПДВ-а.

¹⁸ 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. Податак за 2017. годину је коригован услед измењене методологије извештавања.

¹⁹ Укупна задуженост према банкама (*total indebtedness*) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 30. јун 2018. године то износи 624,5 милиона USD укупног дуга по основу кредита.

²⁰ *Lost Time Injury Frequency* – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Показатељ је дат за НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима Нафтагас – Нафтни сервис д.о.о. Нови Сад, Нафтагас –Технички сервис д.о.о. Зрењанин и Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад

²¹ 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 RSD.

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 RSD.

²³ У производњу домаће нафте укључен је и газолин, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса и лаки кондензат.

²⁴ Са газOLIНОМ.

²⁵ *Lost Time Injury Frequency* – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 30.06., и сходно томе разлика не постоји између 6М и Q2.

²⁶ Финансирање, без ПДВ-а.

Основни фокус у другом кварталу 2018. године у Блоку „Истраживање и производња“ је био на испуњењу планиране производње угљоводоника, реализацији пројеката и побољшању ефикасности геолошко истражних радова, као и повећању производне и технолошке ефикасности спровођењем мера за повећање оперативне ефикасности.

У 2018. години Блок „Истраживање и производња“ у плану је повећање резерви угљоводоника за 0,6%. У последње три године успешност истражног и разрадног бушења остаје на највишем нивоу.

У области геологије и разраде лежишта акценат је стављен на повећање успешности сваке од геолошко-техничке активности, смањење вредности операције и тестирање јефтених метода, усмерених на увећање производње нафте, као и примену нових технологија и иновативних решења.

Истражно бушење и испитивање бушотина

У оквиру реализације геолошко-истражних радова у Блоку „Истраживање и производња“ у плану је да се заврши бушење 11 и почне бушење две истражне бушотине чија се реализација завршава у 2019. години. На Техничкој сесији на нивоу ГПН-а у фебруару и јуну 2018. године усаглашени су кандидати за истражно бушење.

У фебруару је завршено бушење *Majd-X-2*, бушотина је испитана, у току су хидро-динамичка мерења. На структури Иђош у марту је избушена бушотина *Is-X-7*, испитана и у пробној производњи је, а у јуну је избушена и испитана *Is-X-2* следе хидродинамичка мерења. У мају је завршено бушење *Kiz-X-3* и *Lo-X-2*. Бушотина *Kiz-X-3* испитана у пробној производњи, у току је израда пројектно-техничке документације за повезивање, а *Lo-X-2* испитана налази се у пробној производњи. У јуну је завршено бушење *Čes-1X* следи испитивање бушотине. У току је бушење *Itj-1X* и израда локација за *Km-X-2* и *Pć-1X*. У плану бушење *Km-X-2*, *Pć-1X*, *Ve-1X*, *Sir-24X* и почетак бушења *Majd-X-3* и *Bra-Malj-1X.3D* сеизмика

Аквизиција на пројекту Јужни Банат II завршена у мају, снимљено $706,95 \text{ km}^2$. У јуну почела аквизиција на простору Турија IV, снимљено $89,474 \text{ km}^2$. У плану је да се током 2018. године снимимо укупно 1.243 km^2 .

У току је обрада 3Д сеизмичких података снимљених на простору Јужни Банат II ($706,95 \text{ km}^2$) и сеизмогеолошка интерпретација на истражним просторима Јужни Банат I (755 km^2), Турија III (505 km^2) и Моровић (301 km^2).

Инострани пројекти

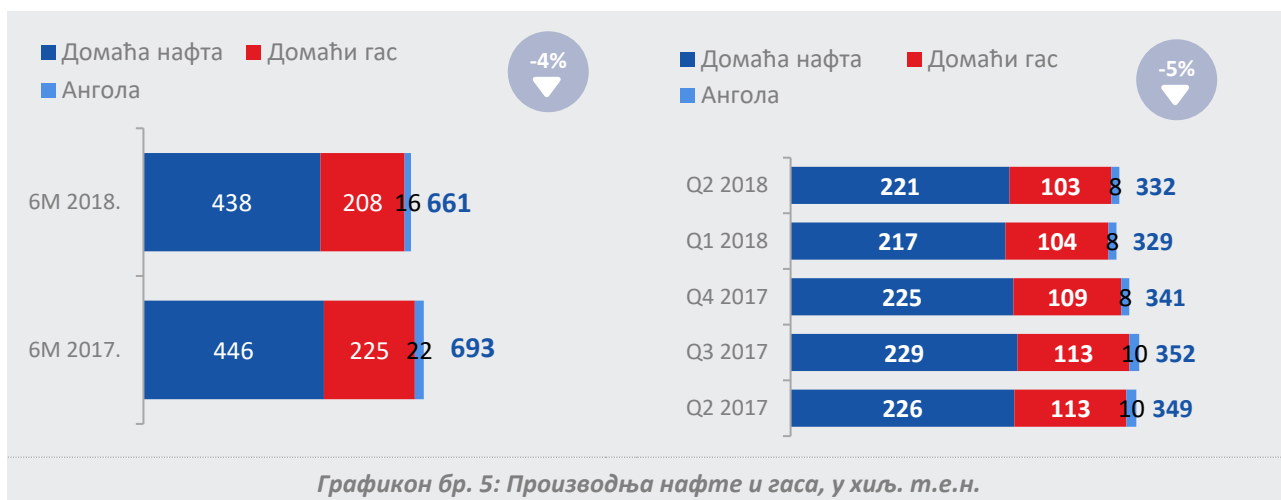
На истражном блоку Кишкунхалаш у Мађарској је предвиђено ликвидирање преостале три бушотине и враћање истражне лиценце. Прва бушотина *Pirto-1* је ликвидирана, креће се са ликвидацијом следеће бушотине *Kiha-003*. Одобрен је пројекат за истражно поље Север у оквиру *Teremia* ког су предвиђене две бушотине *Teremia 1001* и *Teremia 1002* на блоковима *Ex-7* и *Ex-8*.

Одобрен је пројекат за даље истраживање поља *Teremia North* којим су предвиђене још две бушотине на блоковима *Ex-7* и *Ex-8*. На блоку *EX-7* урађено је 102 км 2D сеизмичко-истражних радова. Почели су сеизмички радови на блоку *EX-3*. У току је изградња путева и локације за бушотину *BVS-1000*. Исходовање дозвола за две локације за истражно бушење на блоку *EX-8* и једну на блоку *EX-2*. Наставак добијања дозвола за сеизмичке истражне радове на блоковима *Ex-2* и *Ex-12*.

У Босни и Херцеговини на Блоку 2, Источна Херцеговина је току је припрема пројекта геолошко-истражних радова за период 2019-2022 год. Завршена је у јуну реконсигнација терена на Блоку 2, Источна Херцеговина.

Оперативни показатељи

У првих шест месеци 2018. године произведено је укупно 661 хиљада условних тона нафте и гаса.



Сервиси

Q2 2018.	Q2 2017.	Δ ²⁷	Показатељ	Јединица мере	6М 2018.	6М 2017.	Δ ²⁸
18	18	0%	Завршене бушотине	бр. бушотина	34	31	10%
3,9	3,3	18%	LTIF ²⁹	број	3,9	3,3	+17%
0,4	0,9	-55%	EBITDA	млрд. RSD	0,7	1,3	-48%
0,2	0,1	+86%	CAPEX ³⁰	млрд. RSD	0,3	0,2	+22%

Блок „Сервиси“ је у првих шест месеци 2018. године завршио бушење 34 бушотина укључујући завршетак 6 истражних бушотина. Успешно је завршен пројекат 3D Сеизмике „Јужни Банат II“ и започети су радови на пројекту „Турија IV“ у Србији. У 2018. години наставља се тренд присуства на тржишту ЕУ, у другом кварталу су започети радови 3D сеизмике на пројекту у Румунији. У првих шест месеци, Блок Сервиси је успешно наставио са радовима за Блок Промет, завршени су радови на реконструкцији ССГ „Багрдан“- Јагодина и започети су радови на реконструкцији ССГ „Суботица 1“ и „Лазаревац“.

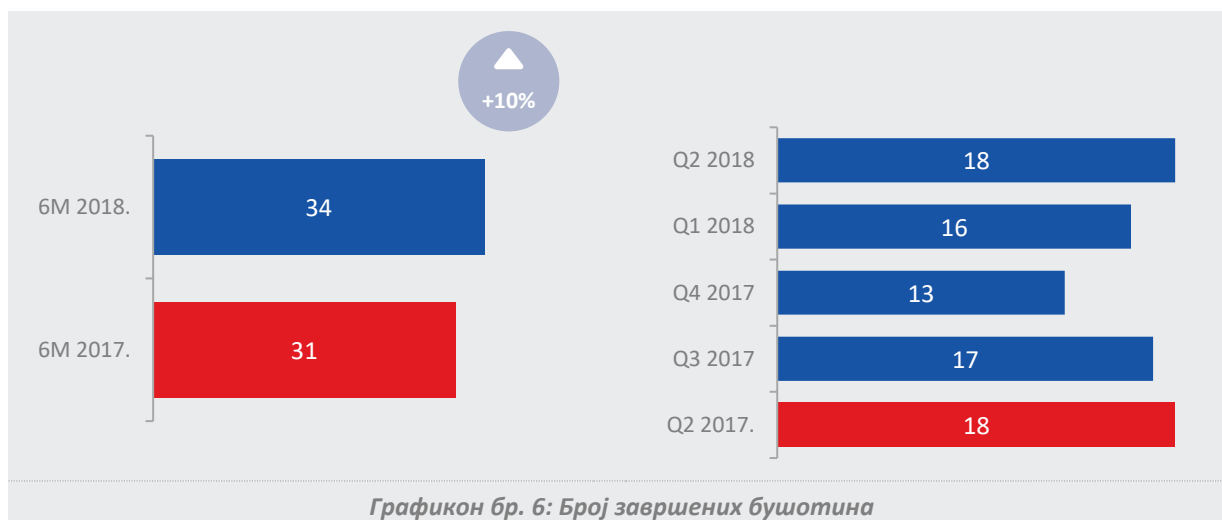
²⁷ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде RSD.

²⁸ 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 RSD.

²⁹ Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Показатељ је дат за НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад, Нафтагас –Технички сервиси д.о.о. Зрењанин и Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад.

³⁰ Финансирање, без ПДВ-а.

Нафтни сервиси



Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад су у првих шест месеци у 2018. години изводили радове у просеку са 6 бушаћих постројења. Завршено је бушење 34 бушотина за потребе Блока „Истраживање и производња“. Од изазовних бушотина у смислу техничко-технолошких захтева успешно су завршене бушотине Мајд-х-2, Ло-х-2, Киз-х-3.. Наставило се са применом стратегије „Техничке границе“ у циљу повећања брзине бушења и саме ефикасности процеса.

Погон Ремонт је радио у просеку са 14 ремонтних постројења и ремонтвао 225 бушотина за првих шест месеци ове године. У датом периоду приведена је производњи дубока бушотина НРНТ (high pressure-high temperature) Мајд-х-002.

Погон Бушотински сервиси је извршио 3.475 операција, а служба Цементације 804. У погону Бушотински сервиси извршено је пробно пуштање у рад ГППУ агрегата за гравел пак високе концентрације и чишћење бушотине Је116 помоћу савитљивог тубинга и алата SpinCat.

Сеизмички сервиси су завршили пројекат Јужни Банат II и започет је нови пројекат Турија IV. Укупно је за првих шест месеци у Србији снимљено 483,37 км² 3Д сеизмике. Сеизмичка екипа ангажована у Румунији је завршила радове на пројекту 2Д сеизмике Валкани и снимљено је 102,1 км 2Д сеизмике и започети су радови на блоку ЕХ-3 у Орадеи где је снимљено 15,06 км² 3Д сеизмике.

Технички сервиси

Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. Зрењанин су у првих шест месеци 2018. године завршили радове на реконструкцији бензинске станице Багрдан – Јагодина и започели радове на изградњи бензинске станице Суботица 1 и Лазаревац. Вршени су радови на ремонту опреме за Нафтагас – Нафтне сервисе д.о.о. Нови Сад и Блок „Истраживање и производња“, као и капитални ремонт и ребрендинг 19 качаљки.

У рафинерији нафте Панчево су вршени ремонтни радови током обуставе рафинеријских постројења у Панчеву и завршени су радови на ремонту С-100 (постројење атмосферска дестилација).

Транспорт

Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад је, као процес подршке активностима свих блокова, обезбедио транспортне услуге путничких, теретних, специјалних возила и аутобуског превоза. Укупни обим пређених километара у првих шест месеци 2018. године је 13,57 милиона километара.

Од почетка 2018. године Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад је сертификован за јавни и међународни превоз према изменама законске регулативе Републике Србије. Тренутно се врше припреме за реализацију превоза алата и опреме за НФС Погона Бушење на радилиште у Румунији што ће се реализовати у трећем кварталу 2018.

Прерада

Q2 2018.	Q2 2017.	Δ ³¹	Показатељ	Јединица мере	6М 2018.	6М 2017.	Δ ³²
909	879	+3%	Обим прераде нафте и полупроизвода	хиљ. тона	1.696	1.645	+3%
0,00	1,2	-100%	<i>LTI</i> ³³	број	0,00	1,2	-100%
5,5	2,1	+159%	<i>EBITDA</i> ³⁴	млрд. RSD	6,7	5,02	+32%
3,8	0,9	x3	<i>CAPEX</i> ³⁵	млрд. RSD	6,5	2,1	x2

У току првих шест месеци 2018. године, у Блоку „Прерада“, *EBITDA* износи 6,65 милијарди динара. Ефекат од реализације програма за повећање ефикасности на показатељ *EBITDA* износи 0,1 милијарда динара.

Током првог квартала 2018. године спроведен је мини ремонт у фебруару, уз примену савремених метода у чишћењу опреме.

У мају 2018. је отпочела прерада нове нафте“ *Iran Heavy*“. На градилишту постројења за „Дубоку прераду“, подигнута је структура за два реактора. У питању су делови опреме у којима ће се одвијати процес коксовања, чиме је успешно завршена једна од кључних тачака у склопу реализације ове инвестиције. Изабран је извођач радова за монтажу пећи као и за инсталацију електричне и инструменталне опреме.

³¹ 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 RSD.

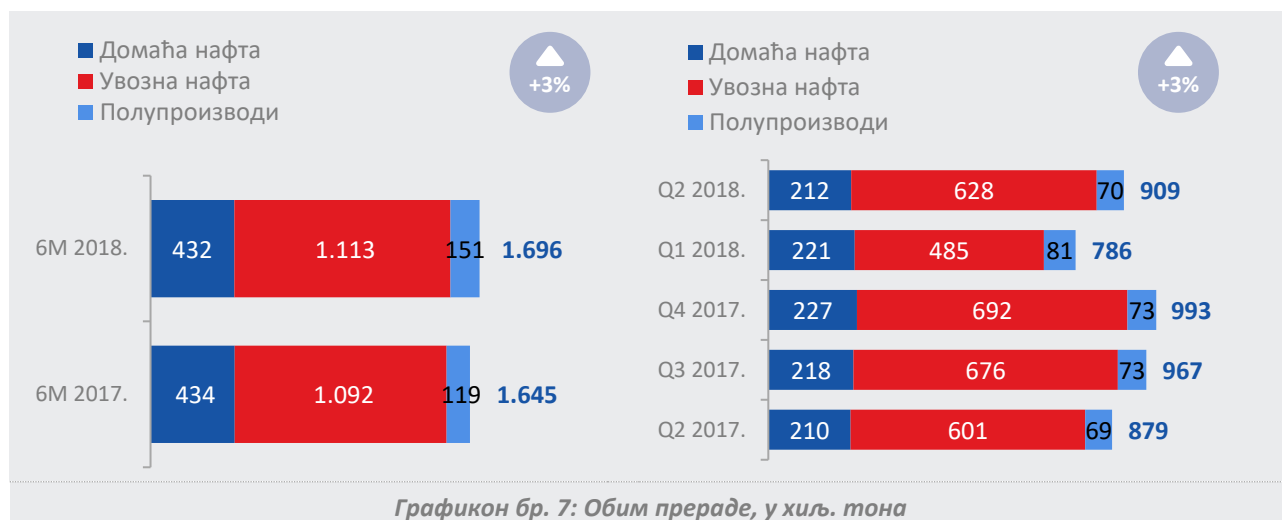
³² Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде RSD.

³³ *Lost Time Injury Frequency* – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион.

³⁴ *EBITDA* Блока „Прерада“ укључује и Енергану у РНП, што се елиминише на нивоу консолидације јер је утицај Енергане такође укључен у *EBITDA* Блока „Енергетика“.

³⁵ Финансирање, без ПДВ-а.

Активности и обим прераде



Повећана је производња нафтних деривата у првих шест месеци 2018. у односу на исти период претходне године за 3% као резултат захтева тржишта (дизел гориво, млазно гориво, примарни бензин, битумени).

Пуштен је у рад нови компресор за ејекторски гас на постројењу вакум дестилације. Имплементиран је APC (*Advanced Process Control*) на постројењу за хидрокрекинг.

Сprovedена је замена горионика на погону вакуум дестилације.

Пројекат „Дубока прерада“

Завршена је бетонска конструкција за реактор за коксовање. Такође, урађен је хидротест колона за постројење за стриповање киселе воде (SWS) и за регенерацију амина (ARU).

Подигнута је структура за два реактора, чиме је успешно завршена једна од кључних тачака у склопу реализације пројекта „Дубока прерада“.

Током другог квартала 2018. године, испројектовано је 90% 3D модела за радни пакет 2 (модернизација постојећих постројења MHC/DHT, OMP, SRU II).

Изабран је извођач радова за монтажу пећи, извршена је мобилизација и започети су радови. Такође изабран је извођач радова за инсталацију електричне и инструменталне опреме.

Започете су активности на монтажи цевовода на цевном мосту JA-5301, монтажа унутрашњих елемената колона, као и монтажа опреме.

Завршени су грађевински радови на формирању темељне основе за силосе складиштења кокса и темеља за центрифугални компресор.

Ремонт

У јануару је спроведен ремонт постројења за производњу битумена и реконструкција система утовара битумена, без обуставе овог погона.

Средином фебруара 2018. године, спроведен мини ремонт уз примену савремених метода у чишћењу опреме. Током овог планског застоја обављена је комплетна замена дела технолошке линије на постројењу водоник, што ће допринети већој поузданости рада овог, али и осталих постројења у рафинеријској преради. Такође, извршено је чишћење 14 измењивача топлоте и више од 20 секција ваздушних хладњака. Обављена је ревизија и ремонт на четири колоне, као и неколико

техничко-технолошких измена на процесним постројењима, ради повећања укупне ефикасности рафинеријске прераде и побољшања рада током лета

Плански ремонтни застој завршен је дан пре рока, и поред веома неповољних временских услова, и сва рафинеријска постројења су у комерцијалном раду, уз стабилан рад свих производних погона.

На постројењу за хидродесулфуризацију пиролитичког бензина обављена је замена катализатора.

Спроведене су ремонтне активности на погону мала атмосферска дестилација.

Остали пројекти

Спроведе се активности на имплементацији *LOTO* (опрема за изоловање и закључавање) система, у циљу повећања безбедности при раду.

Пуштени су у рад инвестициони пројекти: „Уградња *on-line* анализатора за мерење на линијама из *API* сепаратора и бистрика РНП-а“; „Модернизација инсталације за утовар/истовар битумен на ЖП/АП“ у РНП-у; „Наношење антирефлексног премаза на пећи *C-300*“, „Уградња *on-line* анализатора за симулирану дестилацију и за тачку замућења на линији дизела са МНС/ДНТ“ и „Модернизација радио система у РНП-у“.

Започета имплементација Дигиталне трансформације у Блоку Прерада пројектима за Обуку оператера Симулаторима постројења (OTS) и пројектом за предвиђање кварова (Machine learning).

У току је израда Студије изводљивости „Аутоматски противпожарни системи за гашење и хлађење старих постројења РНП“.

Започета је реализација пројекта за повећање нивоа безбедности на деоници Спољностарчевачке улице испред улаза у Рафинерију нафте "Панчево", у оквиру ког ће бити набављена и уграђена саобраћајна сигнализација и сва потребна опрема.

Имплементиран је пројекат „каријерни пут“ у Блоку Прерада.

Промет

Q2 2018.	Q2 2017.	Δ ³⁶	Показатељ	Јединица мере	6М 2018.	6М 2017.	Δ ³⁷
900	831	+8%	Укупан промет нафтних деривата ³⁸	хиљ. тона	1.665	1.544	+8%
83	75	+10%	Промет – иноактиве ³⁹	хиљ. тона	162	145	12%
673	630	+7%	Промет нафтних деривата на домаћем тржишту ⁴⁰	хиљ. тона	1.257	1.202	+5%
590	522	+13%	Промет моторних горива ⁴¹	хиљ. тона	1.069	958	+12%
239	233	+3%	Малопродаја ⁴²	хиљ. тона	439	433	+2%
3,7	3,9	-5%	Интерни промет	хиљ. тона	8,3	7,5	+11%
2,0	1,5	37%	LTIF ⁴³	број	2,0	1,5	37%
3,0	3,1	-2%	EBITDA	млрд. RSD	4,5	5,2	-13%
0,9	0,1	x8	CAPEX ⁴⁴	млрд. RSD	1,9	0,3	x7

Продајни објекти⁴⁵ и логистика

НИС Група поседује преко 400 активних малопродајних објеката. Највећи број њих, тачније 333 малопродајна објекта налази се у Републици Србији. Поред 10 интерних бензинских станица, НИС поседује 323 јавних бензинских станица (од којих је 20 у GAZPROM бренду). У земљама региона НИС поседује 35⁴⁶ бензинских станица у Босни и Херцеговини (27 у GAZPROM бренду), 35 бензинских станица у Бугарској (све у GAZPROM бренду) и 18 бензинских станица у Румунији (све у GAZPROM бренду).

У Србији су, након завршених радова на ребрендингу, у првој половини године у рад пуштене 3 бензинске станице: „Багрдан“ (GAZPROM бренд) и две бензинске станице у Нишу - „12. фебруар“ и „Војводе Мишића“ (једна у GAZPROM бренду и једна у НИС Петрол бренду).

Програми лојалности и маркетиншке активности

У другом кварталу 2018. године у Србији је реализовано преко 37 маркетиншких активности у циљу развоја потрошачких брендова, програма лојалности и унапређења продаје горива и допунског асортимана. На три новоотворене бензинске станице спроведене су додатне промотивне активности повећања продаје.

У домену приватне робне марке лансирана су четири нова производа: G-Drive енергетске жваке Spearmint и Peppermint, G-Drive energy cherry и Drive Cafe овсене каше. Програм лојалности „Са нама на путу“ се развија од краја 2015. године и до 30. јуна 2018. године издато је преко 604 хиљада

³⁶ 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 RSD.

³⁷ 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 RSD.

³⁸ Без интерног промета (6М 2018.: 8,34 хиљ. тона; 6М 2017.: 7,48 хиљ. тона)..

³⁹ Промет ино-актива представља промет који остварују НИС-ова зависна друштва у иностранству (малопродаја и велепродаја).

⁴⁰ Промет на домаћем тржишту обухвата промет који се наплаћује у домаћој валути (RSD), односно не обухвата промет према иностраним купцима који се наплаћује у иностранској валути.

⁴¹ Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

⁴² Укупна малопродаја у Србији и иноактивама.

⁴³ Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион.

⁴⁴ Финансирање, без ПДВ-а.

⁴⁵ Стање на дан 30. јун 2018. године.

⁴⁶ Поред 35 бензинских станица у власништву НИС-а у Босни и Херцеговини су активне и две бензинске станице које послују у DODO (Dealer Owned Dealer Operated) режиму.

картица, а учешће корисника овог програма у укупној реализацији физичких лица је у другом кварталу 2018. године достигло 55%.

Уведена је нова платна функција картице „Са нама на путу“ која корисницима омогућава куповину горива и додатног асортимана, са одложеним плаћањем до 45 дана, на свим НИС Петрол и GAZPROM бензинским станицама. Од увођења нове функционалности поднето је преко 17 хиљада захтева, а одобрено преко 13 хиљада.

2018. године се наставља партнерство програма лојалности са Техноманијом, где власници картице „Са нама на путу“ остварују бонус поене за сваку куповину. Бонус поени се могу користити искључиво на НИС Петрол и GAZPROM бензинским станицама.

До 30. јуна 2018. године је у оквиру програма лојалности у Босни и Херцеговини издато око 71.000 картица, а учешће корисника овог програма у укупној реализацији физичких лица је у другом кварталу 2018. године достигло 46%. У оквиру програма „Са нама на путу“ у Бугарској до 30. јуна 2018. године издато је преко 65.000 картица. Учешће корисника овог програма у укупној реализацији физичких лица је у другом кварталу 2018. године достигло 37%.

Програм Агро картица, намењен ј пољопривредницима, развија се од краја 2013. године. До 30. јуна 2018. године реализовано је 128.088 картица. Настављене су активности за задржавање обима продаје из 2017. и за достизање планских обима 2018, као и за реактивацију купаца Лансиран је нови производ Adblue са додатком за лакше сипање. Реализован је програм мотивације дистрибутера у Србији и региону. Покренута је већ традиционална маркетинг кампања за промоцију NISOTEC бренда «Мој ауто воли NISOTEC».

Оперативни показатељи⁴⁷

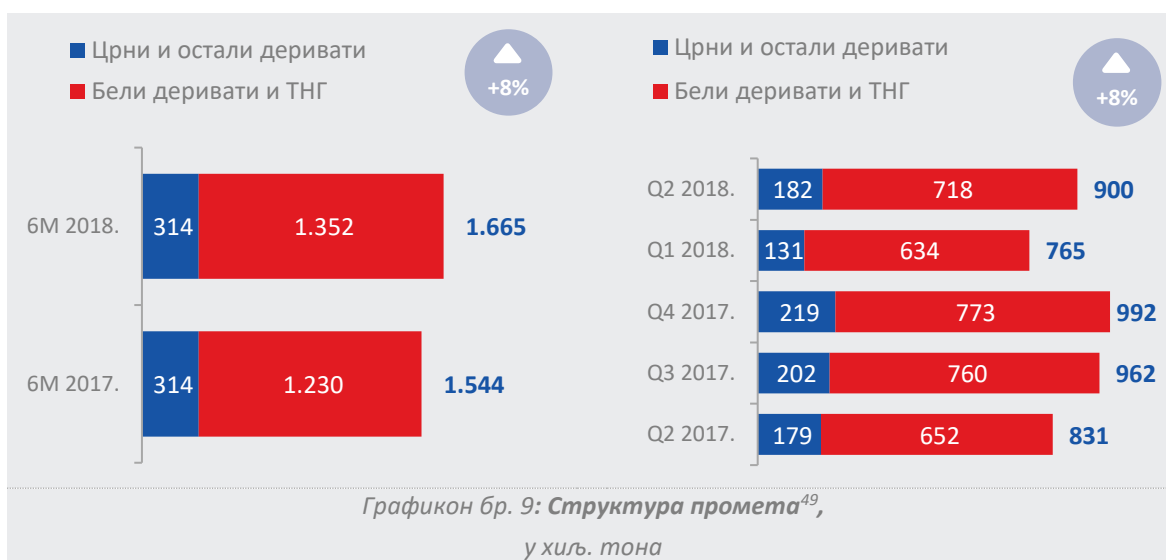
У првих шест месеци 2018. године забележен је раст промета од 8% у односу на првих шест месеци 2017. године, тако да је укупан промет износио 1.665 хиљада тона.

- Малопродаја у Србији – раст обима малопродаје за 2% резултат је раста продаје дизел-горива.
- Велепродаја у Србији – раст за 6% највећим делом због моторних горива.
- Извоз – раст од 24% као резултат раста извоза моторних горива.
- Иноактиве – раст обима продаје за 12% (канал велепродаје за 33%).



⁴⁷ Без интерног промета (6М 2018.: 8,34 хиљ. тона; 6М 2017.: 7,48 хиљ. тона).

⁴⁸ Без интерног промета (6М 2018.: 8,34 хиљ. тона; 6М 2017.: 7,48 хиљ. тона; Q2 2018.: 3,74 хиљ. тона; Q2 2017.: 3,94 хиљ. тона).



Енергетика

Q2 2018.	Q2 2017.	Δ ⁵⁰	Показатељ	Јединица мере	6М 2018.	6М 2017.	Δ ⁵¹
34.809	37.700	-8%	Производња електричне енергије	MWh	78.422	83.776	-6%
4,5	0,00	100%	LTIF ⁵²	број	4,5	0,00	100%
0,1	0,2	-45%	EBITDA ⁵³	млрд. RSD	0,4	0,5	-35%
0,1	0,1	+78%	CAPEX ⁵⁴	млрд. RSD	0,2	0,1	+71%

EBITDA из редовног пословања за шест месеци 2018. године износи 0,4 милијарде динара. У току је даља реализација пројекта ТЕ-ТО Панчево д.о.о. Панчево. Обим до сада уговорене трговине електричном енергијом за 2018. годину износи 1,16 TWh. Настављају се даље активности на развоју бизниса и побољшању оперативне ефикасности.

Монетизација гаса

За малу електрану на ОС Кикинда поље извршена је разрада пројекта, дефинисани су технички и економски параметри електране. Израђен је пасош пројекта за фазу планирања и припреме ради одобрења пројекта на ИК, који је у процедури усаглашавања. Израђени су технички задаци за набавку главне опреме и услуге израде техничке документације..

За реконструкцију мале електране Велебит 3, у циљу добијања подстицајне цене за електричну енергију, уграђен је акумулатор топлоте. У току су радови на изградњи топлотне подстанице. Објављен је тендер за набавку услуге реконструкције когенератора.

⁴⁹ Без интерног промета (6М 2018.: 8,34 хиљ. тона; 6М 2017.: 7,48 хиљ. тона; Q2 2018.: 3,74 хиљ. тона; Q2 2017.: 3,94 хиљ. тона).

⁵⁰ 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 RSD.

⁵¹ 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 RSD.

⁵² Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион.

⁵³ EBITDA Блока „Енергетика“ укључује и Енергану у РНП, што се елиминише на нивоу консолидације јер је утицај Енергане такође укључен у EBITDA Блока „Прерада“.

⁵⁴ Финансирање, без ПДВ-а.

У циљу смањења трошкова грејања потрошача у кругу бивше Рафинерије нафте Нови Сад (пројекат децентрализација топлотног извора), започети су радови на уградњи парног котла (производње паре 10 t/h) и парног котла за објекат обраде отпадних вода. Завршена је тендерска процедура за набавку услуге испоруке и уградње четири мала топоводна котла.

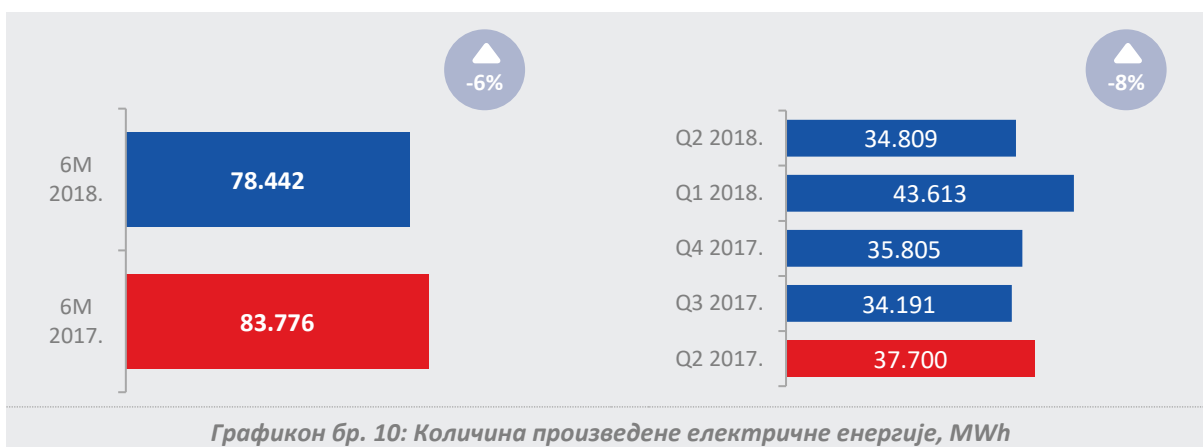
У оквиру инвестиционог одржавања опреме енергане и електроенергетског система у рафинерији нафте Панчево, израђени су техничка документација за радове који ће се изводити током ремонта рафинерије, пасоши пројеката за фазу реализације и технички задаци за набавку услуга извођења радова.

Завршена је тендерски поступак за одабир извођача радова на изградњи КПГ постројења на ССГ Жарково 2 (Београд) и покренута процедура усаглашавања и потписивања уговора. Захтев за исходовање грађевинске дозволе је поднесен надлежном органу. Завршен је тендерски поступак за набавку главне опреме за изградњу КПГ постројења на ССГ Блок 45 на Новом Београду и дата техничка оцена понуда. У фази разраде су пројекти изградње КПГ постројења на локацијама ССГ Ледена стена Ниш, ССГ Врбас 3, Аутопунилиште ТНГ Ниш и Аутопунилиште ТНГ Нови Сад. Такође, вршена је анализа осталих могућих локација за ту намену. За реализацију пројекта реконструкције КПГ постројења на пољу Палић, завршена је израда техничке документације и спроведена процедура набавке услуге реконструкције постројења.

Трговина електричном енергијом

На пољу трговине електричном енергијом НИС је присутан на тржиштима Србије, Босне и Херцеговине, Румуније, Словеније и Мађарске. Осим ових тржишта, трговано је на граници са Бившом Југословенском Републиком Македонијом. НИС је отпочео трговину на берзи електричне енергије у Србији (SEEPX). У истом периоду је завршена регистрација и почео рад код аукцијске куће JAO (Joint Auction Office) која додељује прекограничне преносне капацитете у Централној и Југоисточној Европи.

Оперативни показатељи

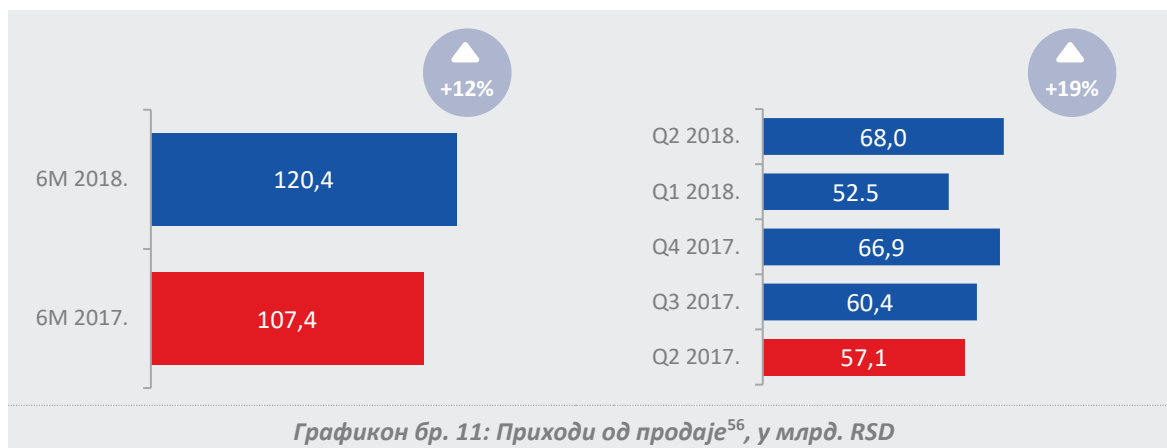


У првих шест месеци 2018. године остварена је укупна производња од 78.422 MWh електричне енергије. На малим електранама је производња нижа за 7% у односу на прошлу годину, због мање доступног гаса на пољима Сираково и Мајдан. Производња електричне енергије Енергане Панчево је зависна од обима и структуре потреба за воденом паром Блока Прерада. За производњу електричне енергије на когенеративним постројењима у првих шест месеци 2018. године искоришћено је 18,0 милиона m³ некомерцијалног гаса.

Финансијски показатељи

Приходи од продаје

Током првих шест месеци 2018. године НИС је остварио раст прихода од продаје⁵⁵ од 12% у односу на исти период претходне године. Овај раст остварен је захваљујући расту обима промета, али и захваљујући расту малопродајних цена бензина и дизел горива који је био подстакнут растом цене нафте на светском тржишту.

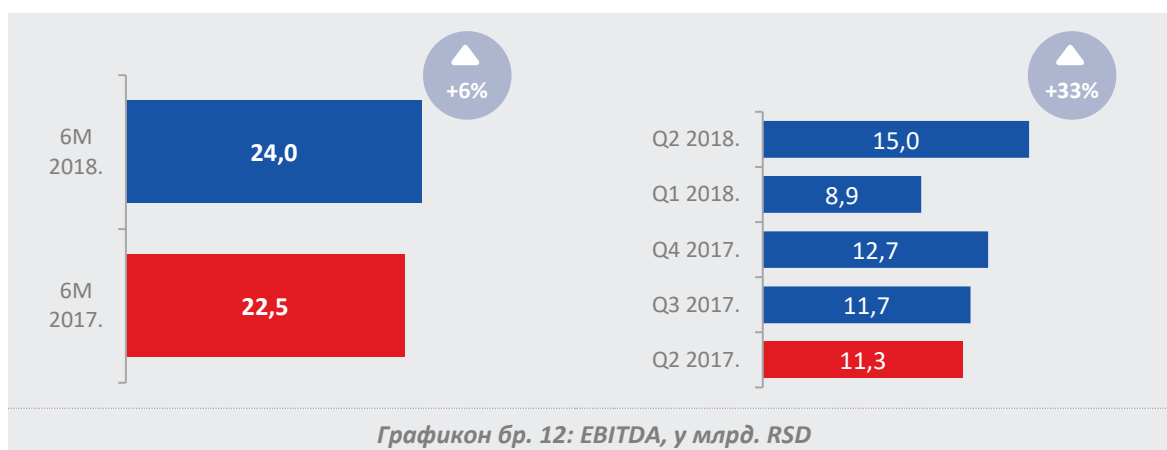


ЕБИТДА

Показатељ ЕБИТДА у првих шест месеци 2018. године већи је за 6% него претходне године и износи 24 милијарди динара.

Основни разлози су:

- утицај цене нафте
- повећање ефикасности услед уштеде трошкова



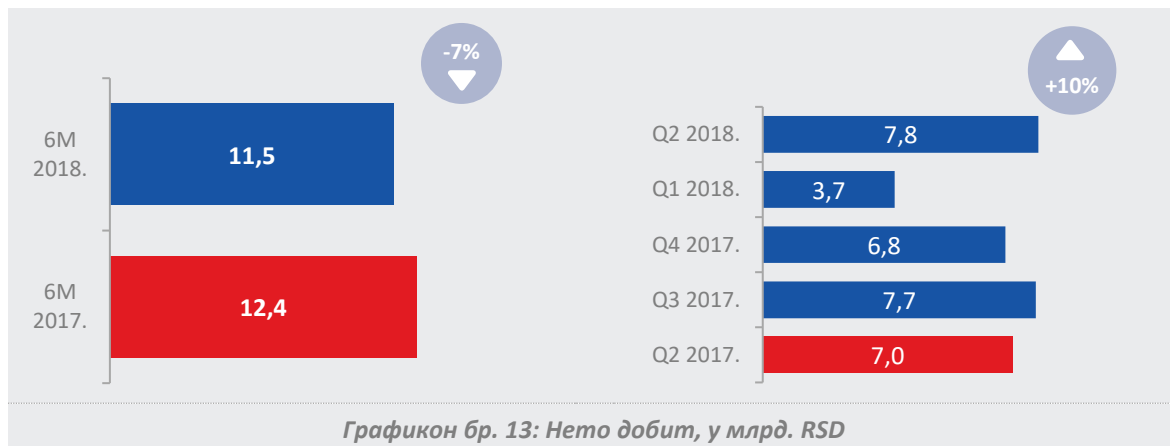
⁵⁵ Консолидовани пословни приходи.

⁵⁶ Консолидовани пословни приходи.

Нето добит

Нето добит остварена у првих шест месеци 2018. године износи 11,5 милијарде динара, што је 7% мање од нето добити остварене у истом периоду 2017. године.

- Мање позитивне курсне разлике
- Већи трошкови амортизације.



OCF

У првих шест месеци 2018. године оперативни новчани ток износи 9,4 милијарди динара и мањи је у односу на исти период 2017. године за 50%:

- Веће обавезе према држави.
- Веће обавезе за царину
- Веће обавезе за деривате
- Веће обавезе за увоз сирове нафте.



CAPEX

У 2018. години главни правац улагања усмерен је на реализацију пројекта модернизације рафинеријске прераде. У оквиру Блока „Истраживање и производња“, као и до сада, највећа улагања се издвајају за пројекте у производњи нафте и гаса. Значајан део улагања издвојен је за пројекте развоја малопродајне мреже у Блоку „Промет“. Осим тога, НИС је током првог полугодишта 2018. године улагао у пројекте енергетике и сервиса, као и одређени број пројеката у корпоративном центру.

У току првих шест месеци 2018. године је издвојено 17,2 милијарди динара за финансирање инвестиција, што је за 72% више од износа који је био издвојен у истом периоду 2017. године. Повећање финансирања у односу на предходну годину директна је последица почетка реализације пројекта модернизације рафинеријске прераде (побољшање дубине прераде).



⁵⁷ Износи су дати у милијардама RSD и без ПДВ-а.

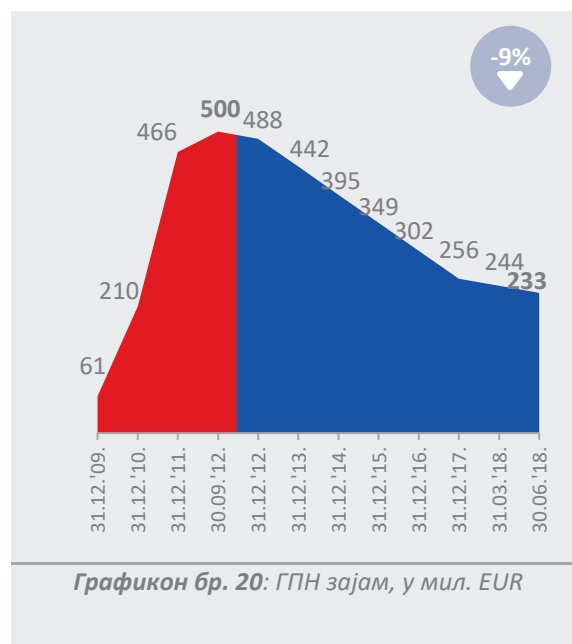
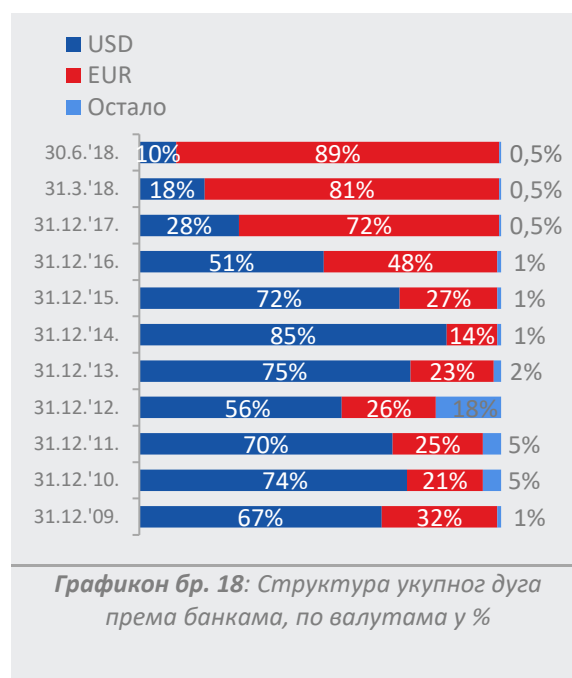
Организациони део	Најзначајнији пројекти
Блок „Истраживање и производња“	<ul style="list-style-type: none"> • Бушење разрадних бушотина • Улагања у геолошко-техничке активности • Улагања у базу, развојну и гасну инфраструктуру • Програм 3D сеизмичких испитивања и бушења истражних бушотина у Републици Србији • Улагања у концесиона права
Блок „Сервиси“	<ul style="list-style-type: none"> • Пројекти за потребе погона Бушење (набавка БОП опреме) • Пројекти погона Ремонт (унапређење система мониторинга процеса извођења ТКРБ у реалном времену, набавка опреме за повећање степена заштите на раду и HSE културе) • Реализација пројеката службе за цементацију и стимулацију • Пројекти техничких сервиса и транспорта
Блок „Прерада“	<ul style="list-style-type: none"> • Модернизација рафинеријске прераде • Инвестиционо одржавање Блока Прерада • Улагања у еколошке пројекте • Пројекти повећања ефикасности
Блок „Промет“	<ul style="list-style-type: none"> • Развој малопродајне мреже у Србији Пројекти логистике (куповина аутоцистерни, замена пумпних аутомата) • Остали пројекти малопродаје (увођење <i>Drive Cafe</i> концепта на бензинским станицама)
Блок „Енергетика“	<ul style="list-style-type: none"> • Изградња сабирне гасне станице Острово • Програм инвестиционог одржавања блока „Енергетика“ • Пројекти повећања поузданости (адаптација нисконапонског постројења у трафо станицама)
Корпоративни центар	<ul style="list-style-type: none"> • Пројекти са <i>IT</i> компонентом (куповина софтверских лиценци)Имплементација корисничког окружења <i>sCRM</i> за сервисне услуге (функција за материјално техничку, сервисну подршку и капиталну изградњу) • Програм дигиталне трансформације компаније

Задуженост

У току првих шест месеци 2018. године дошло је до смањења дуга према банкама до нивоа од 624,5 милиона *USD*, уз повећање учешћа кредита у валути *EUR* у односу на 31. децембар 2017. године. Осим тога, дуг према матичном друштву ЈАД „Гаспром њефт“ је такође смањен и тренутно износи 232,6 милиона *EUR*.

И поред санкционих ограничења, НИС је у току првог полугодишта 2018. године успешно наставио са спровођењем друге фазе реструктурирања кредитног портфеља. Ово је прво такво реструктурирање у условима санкција. Очекивани резултати су продужење просечне рочности портфеља, уз истовремено смањење просечне цене задуживања. Осим тога, захваљујући тендеру спроведеном у децембру 2017. године као и током првог полугодишта 2018. године, изабране су кључне банке-партнери НИС-а, које ће у току 2018. и 2019. године обезбедити преко 500 милиона евра додатних извора дугорочног финансирања за реализацију друге фазе реструктурирања, уз додатну оптимизацију цене финансирања, а све у границама дозвољеног односа дуга и *EBITDA*.

На тај начин, НИС ће практично ослободити слободан новчани ток за благовремено финансирање крупних инвестиционих пројеката (посебно стратешки важног пројекта „Дубока прерада“, али и осталих планираних инвестиција) у периоду од 2018. до 2020. године.



⁵⁸ Поред дуга према банкама по основу кредита и акредитива, НИС а.д. Нови Сад на дан 30. јун 2018. године има и издате банкарске гаранције у износу од 54,6 милиона USD, корпоративне гаранције у износу од 46,8 милиона USD, банкарска писма о намерама у износу од 1,4 милиона USD и финансијски лизинг у износу од 7,2 милиона USD.

Порези и други јавни приходи⁵⁹

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС а.д Нови Сад са зависним друштвима, насталим из његове организационе структуре⁶⁰ у Србији, треба да издвоји за првих шест месеци 2018. године је 81,7 милијарди динара, што је за 21% више него у истом периоду 2017. године.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС Група треба да издвоји за првих шест месеци 2018. године је 90,95 милијарде динара, што је за 17% више него у истом периоду 2017. године.

НИС а.д. Нови Сад	6М 2018.	6М 2017.	% ⁶¹
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,77	0,76	2%
Порез на добит правних лица	1,64	1,93	-15%
Порез на додатну вредност	11,25	10,36	9%
Акцизе⁶²	62,68	49,20	27%
Накнада за робне резерве	2,93	2,83	4%
Царине	0,32	0,33	-3%
Рудна рента	0,69	0,59	16%
Остали порези	0,70	0,66	7%
Укупно	80,98	66,65	22%
НИС-ова зависна друштва у Србији⁶³			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,26	0,24	5%
Порез на добит правних лица	0,06	0,15	-60%
Порез на додатну вредност	0,33	0,66	-50%
Акцизе	0,00	0,00	/
Царине	0,03	0,02	62%
Рудна рента	0,00	0,00	/
Остали порези	0,04	0,04	9%
Укупно	0,72	1,11	-35%
Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији	81,70	67,76	21%
НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,02	0,03	-46%
Порез на добит правних лица	0,01	1,93	-100%
Порез на додатну вредност	0,81	0,76	7%
Акцизе	6,06	5,87	3%
Царине	1,67	0,79 ⁶⁴	113%
Рудна рента	0,00	0,00	/
Остали порези	0,05	0,05	2%
Укупно	8,62	9,43	-9%
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	0,63	0,74	-15%

⁵⁹ У милијардама динара.

⁶⁰ Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. Зрењанин, Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад и НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад.

⁶¹ 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 RSD.

⁶² Према законодавству Републике Србије усклађивање акциза врши се почетком године.

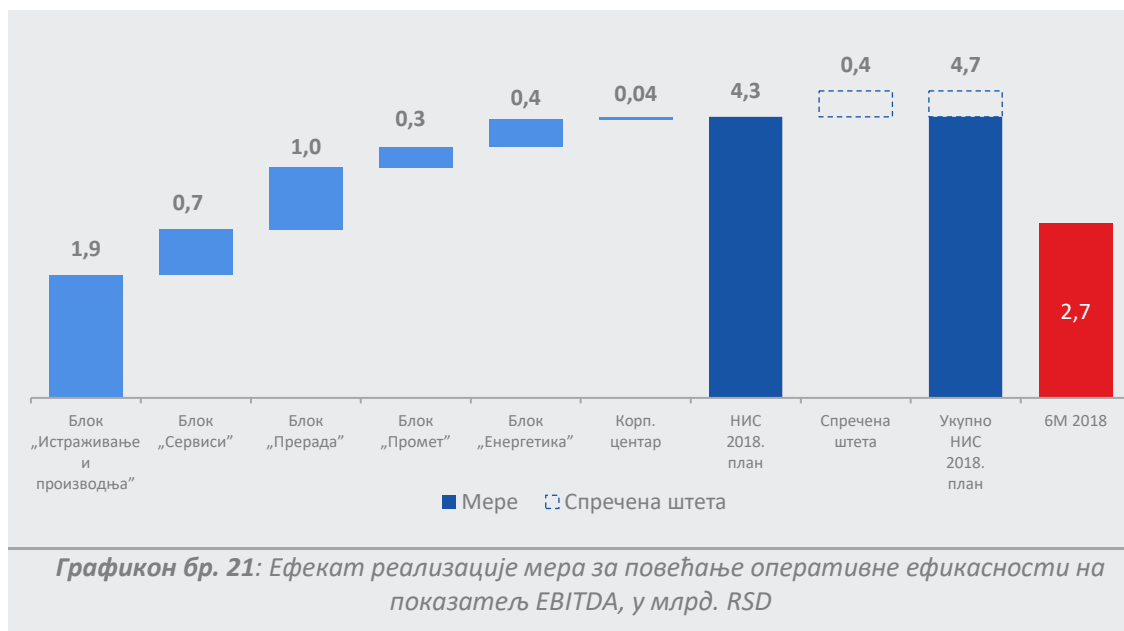
⁶³ Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. Зрењанин, Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад и НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад.

⁶⁴ Податак приказује искључиво износ обавезе за царину, док је ранији податак приказивао целокупан износ царинског дуга укључујући и порезе који се плаћају при увозу.

Укупно НИС Група ⁶⁵	90,95	77,93	17%
--------------------------------	-------	-------	-----

Повећање оперативне ефикасности

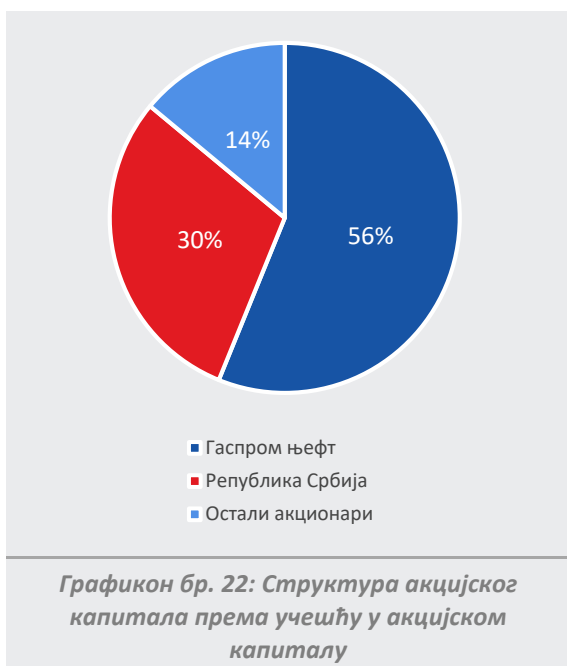
Укупан ефекат мера за повећање оперативне ефикасности на показатељ *EBITDA* у првих шест месеци 2018. године износио је 2,7 милијарде динара.



⁶⁵ Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

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:

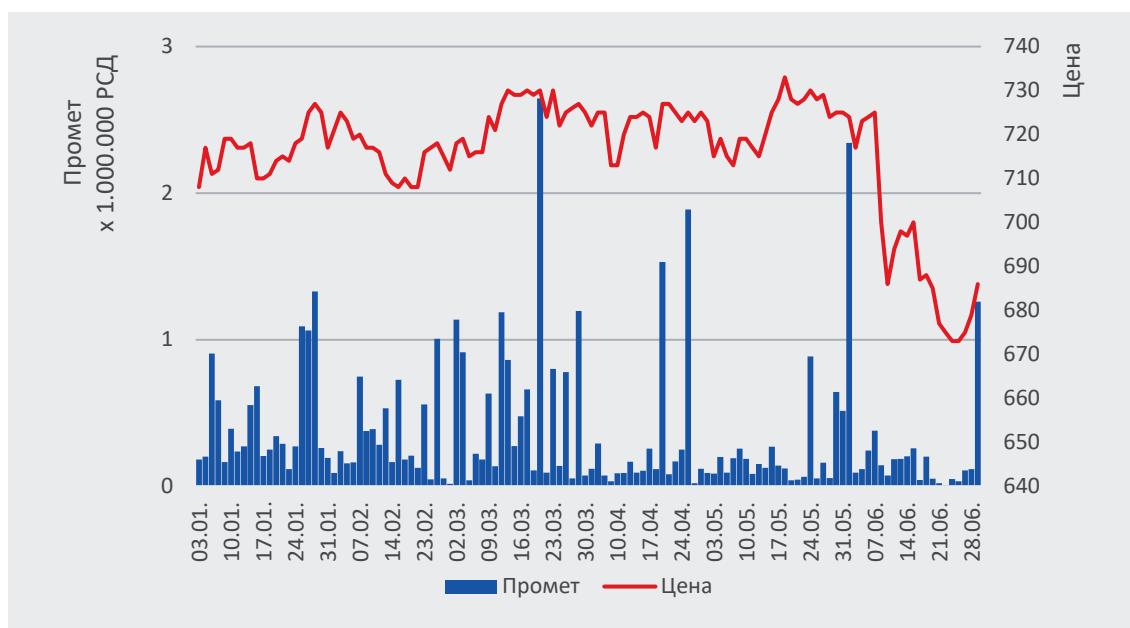
- право учешћа и гласања на скупштини, тако да једна акција увек даје право на један глас,
- право на исплату дивиденде у складу са важећом регулативом,
- право учешћа у расподели ликвидационог остатка или стечајне масе у складу са законом којим се уређује стечај;
- право пречег стицања обичних акција,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

Структура првих 10 акционара са највећим учешћем у акцијском капиталу приказана је у табели:

Акционар	Број акција	% учешћа у акцијском капиталу
ЈАД „Гаспром нефт“	91.565.887	56,15%
Република Србија	48.712.094	29,87%
<i>Societe Generale</i> банка Србија а.д. – кастоди рачун - фонд	1.504.450	0,92%
<i>Societe Generale</i> банка Србија а.д. – кастоди рачун - фонд	525.716	0,32%
<i>Global Macro Capital Oportunities</i>	342.465	0,21%
<i>Unicredit Bank</i> Србија а.д. – кастоди рачун	295.778	0,18%
Актив-фонд д.о.о. Београд	236.330	0,14%
Компанија Дунав осигурање а.д.о. Београд	227.560	0,14%
<i>AWLL Communications</i> д.о.о. Београд	227.352	0,14%
Керамика Јовановић д.о.о. Зрењанин	203.824	0,12%
Остали акционари	19.218.944	11,79%
Укупан број акционара на дан 30. јун 2018. године:		2.098.702

Трговање акцијама и показатељи по акцији

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



Графикон бр. 23: Кретање цене и промета у првих шест месеци 2018. године

Преглед трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад на Београдској берзи у првих шест месеци 2018. године

Последња цена (29. јун 2018.)	686 RSD
Највиша цена (29. јануар 2018.)	750 RSD
Најнижа цена (18. јун 2018.)	662 RSD
Укупан промет	442.919.586 RSD
Укупан обим (број акција)	615.436 акција
Укупан број трансакција	14.035 трансакција
Тржишна капитализација на дан 30. јуна 2018.	111.859.434.400 RSD
EPS	74,42 RSD
Консолидована EPS	70,54 RSD
P/E ратио	9,22
Консолидовани P/E ратио	9,73
Књиговодствена вредност на дан 30. јуна 2018.	1.497,32 RSD
Консолидована књиговодствена вредност на дан 30. јуна 2018.	1.408,31 RSD
P/BV ратио	0,46
Консолидовани P/BV ратио	0,49

Током првих шест месеци 2018. 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.

Приликом утврђивања 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.	2016.
Нето добит (губитак), у млрд. RSD⁶⁶	(4,4)	16,5 ⁶⁷	40,6 ⁶⁸	49,5	52,3	30,6	16,1	16,1
Укупан износ дивиденде, у млрд. RSD	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1	7,6	4,0	4,0
Рацио исплате	-	-	-	25%	25%	25%	25%	25%
Зарада по акцији, у RSD	-	101,1	249,0	303,3	320,9	187,4	98,8	98,6
Дивиденда по акцији, бруто, у RSD	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22	46,85	24,69	24,66
Цена акције на 31.12., у RSD	-	475	605	736	927	775	600	740
Дивидендни принос акционара, у %⁶⁹	-	-	-	10,3	8,7	6,0	4,1	3,3

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.

⁶⁶ Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

⁶⁷ Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁶⁸ Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁶⁹ Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године.

Корпоративно управљање

Систем управљања Друштвом

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

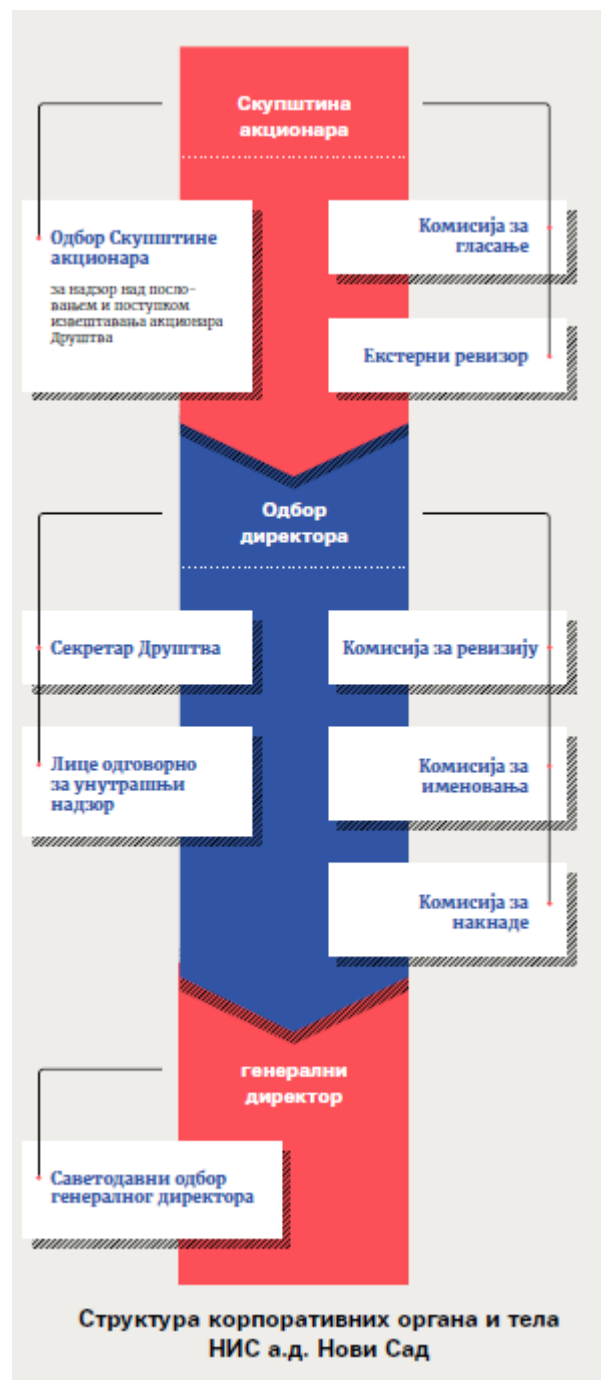
Скупштина акционара и права акционара

Скупштину акционара као највиши орган Друштва чине сви акционари. Све акције НИС а.д. Нови Сад су обичне акције које власницима дају иста права, при чему свака акција даје право на један глас.

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.

Чланови бирају председника Одбора директора, а функције председника Одбора директора и Генералног директора су раздвојене.



Састав Одбора директора

Чланове Одбора директора именује и разрешава Скупштина акционара.

На X редовној седници Скупштине акционара НИС-а одржаној 21. јуна 2018. године, за чланове Одбора директора НИС-а именовани су: Вадим Јаковљев, Кирил Тјурдењев, Даница Драшковић, Алексеј Јанкевич, Сергеј Папенко, Александар Крилов, Никола Мартиновић, Волфганг Рутеншторфер, Анатолиј Чернер и Олга Висоцка.

Одбор директора чине извршни и неизвршни директори. Одбор директора у свом саставу има једног извршног члана, док су сви остали чланови неизвршни, при чему су два неизвршна директора истовремено и независни чланови Одбора директора.

Чланови Одбора директора на дан 30. јун 2018. 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 1970. године.

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

Од 2007. до 2010. био је заменик генералног директора за економику и финансије ЈАД „Гаспром њефт“. Од 2007. године је заменик председника Извршног одбора ЈАД „Гаспром њефт“. Од 2010. до 2011. био је финансијски директор ЈАД „Гаспром њефт“. Од 2011. године је на позицији првог заменика генералног директора ЈАД „Гаспром њефт“.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 10. фебруара 2009. године, а на функцију председника Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 31. јула .2009. године.



Кирил Тјурдењев
генерални директор НИС а.д. Нови Сад
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

Рођен је 1977. године.

С највишим успехом је дипломирао на Факултету за међународне односе (висока школска спрема са специјализацијом), и затим магистрирао у области међународног права (са специјализацијом) на Московском државном институту међународних односа (МГИМО). Такође је магистрирао у области права (*LL.M*) на Универзитету у Манчестеру. Стручно се усавршавао у оквиру програма *executive education* у међународној пословној школи *INSEAD* и Лондонској пословној школи. Од 2000. до 2004. године радио је у компанијама *A.T. Kearney* и *Unilever*. Године 2004. почиње да ради у *McKinsey & Co*. Од 2007. до 2012. године радио је као заменик генералног директора за Стратегију и корпоративни развој у компанији "СИБУР – Минерална ђубрива". Од 2012. године је извршни потпредседник и члан Извршног одбора АФК "Система". Пре доласка у НИС, Кирил Тјурдењев је био на функцији председника и председавајућег Извршног одбора ОАО "Обједињена нафтно-хемијска компанија" која је у том тренутку улазила у групу компанија АФК "Система", и као председник Одбора директора компаније "Уфаоргсинтез". У априлу 2016. године почиње са радом у НИС-у, на позицији првог заменика генералног директора за прераду и промет. На функцију генералног директора НИС а.д. Нови Сад именован је 22. марта 2017. године.

За члана Одбора директора НИС-а именован је 8. децембра 2016. године.



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

Рођена је 1945. године.

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 три књиге публицистике.

Од 1. априла 2009. до 18. јуна 2013. године је члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад. На ову функцију поново је именована 30. јуна 2014. године.



Алексеј Јанкевич

члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

члан Комисије за ревизију⁷⁰

заменик генералног директора за економику и финансије ЈАД „Гаспром њефт“

Рођен је 1973. године.

Године 1997. завршио је Државни електротехнички Универзитет у Санкт Петербургу (ЛЕТИ), смер „Оптички инструменти и системи“. Године 1998. је завршио Међународну школу менаџмента ЛЕТИ-Лованиум у Санкт-Петербургу. Од 1998. до 2001. године радио је у консултантској кући „КАРАНА“. Од 2001. до 2005. је радио на пословима заменика начелника Управе за планирање, буџет и контролинг ЗАД „ЈУКОС РМ“ (део који је одговоран за логистику, прераду и промет). Године 2004. је стекао звање „Certified Management Accountant“ (СМА). Од 2005. до 2007. године је заменик финансијског директора „ЛЛК-Интернешнл“ (бави се производњом и продајом уља и специјалних нафтних деривата и послује у оквиру ЛУКОИЛ групе). Од 2007. до 2011. године је начелник Департмана за планирање и буџет, руководиоца Дирекције за економику и корпоративно планирање 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. јуна 2013. године.



Сергеј Папенко

члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

начелник Департмана за рад са заједничким предузећима и ефикасност бизниса ЈАД „Гаспром њефт“

Рођен је 1973. године.

Године 1996. је завршио Харковски државни универзитет (смер економска кибернетика), а 1999. је стекао диплому МВА Универзитета HOFSTRA (Хемпстед, Њујорк, УСА), смер Finance&Banking.

Од 1994. до 1996. године радио је на позицији менаџера Департмана Прве украјинске међународне банке у Харкову. У периоду од 1996. до 1998., године радио је као консултант компаније TACIS Project, а током 1998. године је радио као ревизор у компанији PricewaterhouseCoopers. Од 2000. до 2007. године, у московском представништву фирме „McKinsey and Company Inc. Russia“ је радио као консултант, а затим и као млађи партнер. Од 2007. године до данас се налази на позицији начелника Департмана за рад са заједничким предузећима и ефикасност бизниса ЈАД „Гаспром њефт“.

⁷⁰Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 21.06.2018. године

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 21. јуна 2018. године.



Александар Крилов

члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

директор Дирекције за регионалну продају ЈАД „Гаспром њефт“

Рођен је 1971. године.

Године 1992. завршио је ЛМУ (град Лењинград), 2004. године – Правни факултет СпбГУ, а 2007. године Московску интернационалну вишу школу за бизнис МИРБИС МБА, смер стратешки менаџмент и предузетништво. Од 1994. до 2005. године радио је на руководећим радним местима у области промета некретнина (генерални директор, председник) у следећим компанијама: Руско-канадска СП „Петробилд“ и ЗАД „Алпол“. У периоду од 2005. до 2007. године био је заменик руководиоца у Дирекцији за реализацију у ДОО „Сибур“. Од априла 2007. године до данас, руководилац је Департмана за снабдевање нафтним дериватима, руководилац 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. новембра 2010. године.



Никола Мартиновић

члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

Рођен је 1947. године.

Основну школу завршио је у Фекетићу, а гимназију у Србобрану. Дипломирао је на Економском факултету у Суботици, где је и магистрирао на тему „Трансформација пореског система у Србији са увођењем ПДВ-а“. Од 1985. до 1990. године налазио се на челу компаније „Солид“ у Суботици, а наредне две године, до 1992. године, био је на функцији помоћника министра унутрашњих послова у Министарству унутрашњих послова Републике Србије. Од 1992. до 2000. године радио је као помоћник генералног директора Нафтне индустрије Србије за финансије, односно као генерални директор „Нафтагас промета“ од 1996. до 2000. године. Од 2005. године до 31. августа 2013. године у НИС а.д. Нови Сад обавља послове специјалног саветника. Од 1. септембра 2013. године до 15. децембра 2013. године обављао је функцију специјалног саветника Генералног директора „О Зоне а.д. Београд“, а од 15. децембра 2013. до одласка у пензију 17. новембра 2014. године обављао је послове саветника директора НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад. Почев од 22. новембра 2011. године, ангажован је и као члан Савета гувернера Народне банке Србије.

Био је члан Управног одбора Нафтне индустрије Србије/НИС а.д. Нови Сад од 2004. до 2008. године, а на исту функцију именован је и 10. фебруара 2009. године.



Волфганг Рутеншторфер
независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
председник Комисије за ревизију⁷¹

Рођен је 1950. године.

Године 1976. дипломирао је економику и бизнис администрацију на Бечком универзитету економике и бизниса. Стекао је звање доктора наука. Године 1976. почео је да ради у компанији ОМВ, 1985. године је прешао у Дирекцију за планирање и контролу, а 1989. године преузео одговорност за стратешки развој групе ОМВ. Пошто је 1990. године био постављен за директора маркетинга, постао је члан Извршног одбора 1992. године и био задужен за финансије и хемијске производе. Остао је у Извршном одбору компаније ОМВ до почетка 1997. године, када је постао заменик министра финансија. Првог јануара 2000. године вратио се у Извршни одбор ОМВ-а и био задужен за финансије до априла 2002. године, а за гас до децембра 2006. године. У периоду од 1. јануара 2002. до 31. марта 2011. године био је председник Извршног одбора ОМВ групе. Г-дин Рутеншторфер је био или је још увек члан одбора друштава као што су *VIG, Roche, RHI MAGNESITA* и *Telekom Austria*.

На функцију независног члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 20. априла 2012. године.



Анатолиј Чернер
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
члан Комисије за накнаде⁷²

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

Рођен је 1954. године.

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 за промет 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. Од децембра 2007. године се налази на позицији заменика генералног директора ЈАД „Гаспром њефт“ за логистику, прераду и промет.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 10. фебруара 2009. године.

⁷¹Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 21.06.2018. године

⁷²Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 21.06.2018. године



Олга Висоцка

независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

Рођена је 1961. године.

Године 1984. завршила је са похвалама Лењинградски државни Универзитет, одсек за економску кибернетику, специјалност: економиста-математичар, а 1987. постдипломске студије из области математичке кибернетике на Институту за социјално-економске студије Академије наука СССР, Лењинградско одељење.

У периоду од 1988. до 1995. године радила је као председник Одбора директора (ОД), генерални директор и директор низа приватних компанија. Од 1995. године до 2003. ради на различитим партнерским позицијама у KPMG у Санкт Петербургу, Њујорку и Москви. Почев од 2003. до 2005. године је руководилац Управе интерне ревизије у компанији „Јукос“, а од 2005. до 2008. године извршни партнер у Deloitte&Touche. У периоду од 2006. до 2013. године налазила се на позицијама независног члана ОД, председника Комисије за ревизију, члана Комисије за стратегију и члана Комисије за накнаде у „ЕМ-алјанс“ и „КИТ-Финанс“, као и независног члана Комисије за ревизију ОАД „Балтика“. Од 2012. до 2013. била је партнер у PricewaterHouseCoopers (PwC), а од 2013. до 2014. године је независни члан ОД, председник Комисије за ревизију и Комисије за накнаде УК „НефтеТрансСервис“.

На функцију независног члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именована је 21. јуна 2018. године.

Укупан износ исплаћен члановима ОД у првих шест месеци 2018. године, нето у RSD

Чланови ОД	106.332.506
------------	-------------

Чланство у Одбору директора или Надзорном одбору других друштава

Вадим Јаковљев	<ul style="list-style-type: none"> • ОАД НГК „Славњевфт“ • ОАД „СН-МНГ“ • ДОО „ГПН Развој“ (председник ОД) • АД „Гаспром њевфт – ННГ“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њевфт – Исток“ • ДОО „Гаспром њевфт – Хантос“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њевфт – НТЦ“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њевфт – Оренбург“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њевфт – Сахалин“ • Салим Петролеум Девелопмент Н.В. (члан Надзорног одбора) • ОАД „Томскњевфт“ ВНК (председник ОД) • ДОО „Гаспром њевфт шелф“
Кирил Тјурдењев	-

Алексеј Јанкевич	<ul style="list-style-type: none"> • ОАД „НГК“ „Славњефт“ • АД „Гаспром њефт – Аеро“ • ДОО „Гаспром њефт – СМ“ • ДОО „Гаспром њефт Бизнис-Сервис“ (председник ОД) • „Гаспром њефт Лубрикантс Италија СПА“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер“ • ДОО „Гаспром њефт шелф“.
Сергеј Папенко	<ul style="list-style-type: none"> • ОАД НГК „Славњефт“ • АД „Артикгаз“ • АД „Евротек-Југра“ • ЗАД „Нортгаз“ • ДОО „Славњефт-Краснојарскњефтегаз“ • ДОО „Гаспром њефт – Восток“ • ДОО „Гаспром њефт – Ангара“ • Salym Petroleum Development N.V. (члан НО) • ДОО „Гаспром Ресурс Нортгаз“ (ГД) •
Александар Крилов	<ul style="list-style-type: none"> • АД „Гаспром њефт – Новосибирск“ (председник ОД) • ЈАД „Гаспром њефт – Тјумен“ (председник ОД)⁷³ • АД „Гаспром њефт – Урал“ (председник ОД) • АД „Гаспром њефт – Јарослављ“ (председник ОД) • АД „Гаспром њефт – Северозапад“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт Азија“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт – Таџикистан“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт – Казахстан“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт – Центар“ (председник ОД) • АД „Гаспром њефт – Терминал“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт – Регионална продаја“ (председник ОД) • АД „Гаспром њефт – Транспорт“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт – Краснојарск“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт – Корпоративна продаја“ (председник ОД) • ИДОО „Гаспром њефт – Белнефтепродукт“ (председник ОД) • АД „Гаспром њефт – Алтернативна горива“ (председник ОД) • ДОО „ИТСК“ • ДОО „Гаспром њефт – Лабораторија“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт-Тјумен“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт - Новосибирск (АЗС) (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт - Новосибирск (НБ) (председник ОД) • Асоцијација Хокејашки клуб „Авангард“ (председник ОД)
Никола Мартиновић	-
Даница Драшковић	-
Волфганг Рутеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> • „Flughafen Wien“ AG, Беч (члан Надзорног одбора) • „RHI MAGNESITA“, Беч (члан Надзорног одбора) •

⁷³ Привредно друштво је у поступку ликвидације.

Анатолиј Чернер	<ul style="list-style-type: none"> • ОАД НГК „Славњевфт“ • АД „Гаспром њевфт – ОНПЗ“ (председник ОД) • ОАД „Славњевфт – ЈАНОС“ • АД „Гаспром њевфт – МНПЗ“ (председник ОД) • АД „Гаспром њевфт – Аеро“ (председник ОД) • АД „Санктпетербуршка Међународна робно-сировинска берза“ • ДОО „Гаспром њевфт – СМ“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њевфт Марин Бункер“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њевфт – Логистика“ (председник ОД) • ОАД „Мозирски НПЗ“ • „Гаспром њевфт Лубрикантс Италија СПА“ • ДОО „Гаспром њевфт – Каталитички системи“ (председник ОД) • ДОО „Аутоматика-Сервис“ (председник ОД)
Олга Висоцка	<ul style="list-style-type: none"> • непрофитна организација „Сребрно време“ (председник НО, директор) • ДОО ИНК (независни члан ОД, председник Комисије за ревизију) • АД „СУЭК“ (независни члан ОД) •

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%

Комисије Одбора директора

У циљу ефикаснијег обављања својих дужности, Одбор директора је образовао 3 сталне комисије (Комисија за ревизију, Комисија за накнаде и Комисија за именовања) које представљају саветодавна и стручна тела која му помажу у раду, а нарочито у погледу разматрања питања из његове надлежности, припреме и надзора над спровођењем одлука и аката које доноси, као и ради обављања одређених стручних послова за потребе Одбора директора.

Мандат чланова Комисије за ревизију и Комисије за накнаде трајао је до дана одржавања редовне годишње Скупштине акционара, а Комисије су имале следећи састав:

- Комисија за ревизију:
 - Волфганг Рутеншторфер, председник,
 - Алексеј Јанкевич, члан и
 - Ненад Мијаиловић, члан.
- Комисија за накнаде:
 - Станислав Шекшња, председник,
 - Анатолиј Чернер, члан и
 - Зоран Грујичић, члан.

Одбор директора ће у наредном периоду именовати чланове Комисија Одбора директора за наредни мандат, док 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. јун 2018. године



Ненад Мијаиловић

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

члан Комисије за ревизију⁷⁴

Рођен је 1980. године.

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. јуна 2013. до 30. јуна 2014. године.

На функцију председника Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад именован је 30. јуна 2014. године.



Зоран Грујичић

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

члан Комисије за накнаде⁷⁵

Рођен је 1955. године.

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* д.о.о. 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

⁷⁴Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 21.06.2018. године

⁷⁵Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 21.06.2018. године

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 1. октобра 2012. године до јануара 2016. године био је запослен на радном месту саветника директора Блока „Промет“, а од фебруара 2016. године на радном месту саветника директора Функције за спољне везе и односе са државним органима. Од октобра 2017. године запослен на радном месту саветника генералног директора.

На функцију члана Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад именован је 30. јуна 2014. године.



Алексеј Урусов

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

директор Дирекције за економику и корпоративно планирање ЈАД „Гаспром њефт“

Рођен је 1974. године.

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 (Србија) на функцији финансијског директора. Од 2012. године до данас врши дужност директора Дирекције за економику и корпоративно планирање ЈАД „Гаспром њефт“.

На функцију члана Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад именован је 25. јуна 2012. године.

Укупан износ исплаћен члановима ОСА у првом кварталу 2018. године, нето у RSD

Чланови ОСА	8.895.445
--------------------	------------------

Чланство у Одбору директора или Надзорном одбору других друштава

Ненад Мијаиловић	-
Зоран Грујичић	-
Алексеј Урусов	<ul style="list-style-type: none"> • ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер Балкан С.А.“ (члан ОД) • AS Baltic Marine Bunker (члан ОД) • ДОО „Гаспром њефт – Каталитички системи“ (члан ОД) • ДОО „Гаспром њефт – Енергосервис“ (члан ОД) • ДОО „Гаспром њефт Бизнес-сервис“ (члан ОД) • ДОО „ИТСК“ (члан ОД) • ДОО „Нојабрскњфтегазсвјаз“ (члан ОД)

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%

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.

Саветодавни одбор генералног директора

Саветодавни одбор генералног директора је стручно тело које помаже генералном директору у раду и разматрању питања из његовог делокруга. Састав Саветодавног одбора је утврђен Одлуком генералног директора и чине га први заменици генералног директора, директори Блокова и Функција Друштва, заменик генералног директора за петрохемијске послове и регионални директор НИС а.д. Нови Сад за Румунију. 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.

Трансакције са повезаним лицима

НИС Група је у току првих шест месеци 2018. 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 деривата и електричне енергије. Преглед трансакција с повезаним друштвима дат је у напоменама уз финансијске извештаје.

Људски ресурси

Мисија НИС-а је да људима пружи енергију за кретање ка бољем, а енергија која покреће НИС су његови запослени који представљају и кључ његовог успеха. За остварење овакве синергије НИС креира пословно окружење у коме сваки запослени може да оствари свој пун потенцијал уз пуно поштовање права запослених. За НИС је изузетно важно да обезбеди амбијент у коме се принцип забране сваког облика дискриминације доследно поштује. Због тога је усвојена Политика равноправности чији је циљ да обезбеди такав амбијент, али и да истовремено пружи запосленима механизме које могу користити уколико дође до кршења начела Политике.

Број и структура запослених

Организациони део	30.06.2018.			30.06.2017.		
	Директно	Лизинг	Укупно	Директно	Лизинг	Укупно
НИС а.д. Нови Сад	4.095	3.690	7.785	4.058	3.556	7.614
Блок „Истраживање и производња“	802	217	1.019	797	217	1.014
Блок „Сервиси“	87	23	110	90	20	110
Блок „Прерада“	851	28	879	853	35	888
Блок „Промет“	968	2.957	3.925	961	2.800	3.761
Блок „Енергетика“	245	20	265	246	24	270
Корпоративни центар	1.094	445	1.539	1.050	460	1.510
Представништва и огранци	48	0	48	61	0	61
Зависна друштва у земљи	1.447	1.647	3.094	1.380	1.582	2.962
Нафтагас - Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад ⁷⁶	647	837	1.484	584	811	1.395
Нафтагас - Технички сервиси д.о.о. Зрењанин	392	492	884	396	472	868
Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад	97	286	383	95	273	368
НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад	311	32	343	305	26	331
Зависна друштва у иностранству	72	1	73	86	1	87
НИС Петрол е.о.о.д. Софија (Бугарска)	36	0	36	38	0	38
НИС Петрол с.р.л. Букурешт (Румунија)	27	0	27	24	0	24
НИС Петрол д.о.о. Бања Лука (БиХ)	6	0	6	18	0	18
Јадран Нафтагас д.о.о. Бања Лука (БиХ)	3	0	3	6	0	6
Панон Нафтагас к.ф.т. Будимпешта (Мађарска)	0	1	1	0	1	1
Остала зависна друштва која улазе у консолидацију	558	113	671	542	103	645
О Зоне а.д. Београд	5	113	118	5	103	108
НИС Оверсиз о.о.о. Москва (Руска Федерација)	111	0	111	115	0	115
НИС Светлост д.о.о. Бујановац	0	0	0			0
Г Петрол д.о.о. Сарајево (Босна и Херцеговина)	442	0	442	422	0	422
УКУПНО:	6.172	5.451	11.623	6.066	5.242	11.308

Престанци радног односа

Током првих шест месеци 2018. године НИС⁷⁷ је напустило укупно 148 запослених: 10 запослених је пензионисано, 25 запослених је споразумно напустило НИС, а за 113 радника основ престанка радног односа је био друге природе (отказ уговора о раду, престанак радног односа на захтев запосленог, технолошки вишак, смрт запосленог и слично).

Основ престанка радног односа	НИС а.д. Нови Сад ⁷⁸	Зависна друштва ⁷⁹
Пензионисање	3	1
Споразумни прекид радног односа	16	2
Остало	45	23
Укупно	64	26

⁷⁶ Укључујући и запослене у огранцима.

⁷⁷ НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. Зрењанин, Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад и НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад.

⁷⁸ Укључујући представништва и огранке.

⁷⁹ Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. Зрењанин, Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад и НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад.

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 усавшава нове методе експлоатације нафте и гаса, гради нова прерађивачка постројења, аутоматизује пословање, развија и модернизује мрежу малопродајних објеката.

На пољу истраживања и развоја у НИС-у је усвојен Правилник о планирању, реализацији и контроли иновационих, научно-истраживачких, развојних и технолошких студија 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 2018. (неревидирани)	31. децембар 2017.
ИМОВИНА			
Обртна имовина			
Готовински еквиваленти и готовина	6	13.803.249	23.410.724
Краткорочни финансијски пласмани	7	12.334.371	11.507.390
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	8	29.606.272	30.213.371
Залихе	9	32.205.992	33.451.244
Потраживања за више плаћен порез на добит	10	5.547.564	4.868.561
Остала обртна имовина		163	163
Укупно обртна имовина		93.497.611	103.451.453
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	11	247.437.978	237.108.439
Инвестиционе некретнине		1.560.572	1.530.356
Нематеријална улагања		2.682.327	3.082.914
Инвестиције у заједничка улагања		1.038.800	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва		13.425.586	13.425.586
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.834	2.222
Дугорочни финансијски пласмани	12	28.427.503	34.188.042
Одложена пореска средства		1.857.610	2.487.491
Остала стална имовина	13	2.879.961	3.835.469
Укупно стална имовина		299.313.171	296.699.319
Укупно имовина		392.810.782	400.150.772
ОБАВЕЗЕ И КАПИТАЛ			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана			
	14	8.287.574	8.305.932
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	28.584.742	34.596.516
Остале краткорочне обавезе	16	4.806.082	4.880.705
Обавезе за порез на добит		277.717	1.915.676
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	10.409.664	9.235.139
Резервисања за обавезе и трошкове		1.957.507	2.837.875
Укупно краткорочне обавезе		54.323.286	61.771.843
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	18	84.567.446	89.751.052
Дугорочне обавезе из пословања		8.973	-
Резервисања за обавезе и трошкове		9.756.576	9.660.582
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		94.332.995	99.411.634
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		20.651	17.782
Нераспоређена добит		162.603.650	157.419.313
Укупан капитал		244.154.501	238.967.295
Укупно обавезе и капитал		392.810.782	400.150.772

у 000 РСД

Извештај о укупном резултату

	Напомене	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2018 (неревидирани)	2017 (неревидирани)	2018 (неревидирани)	2017 (неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		58.558.827	47.289.286	104.167.164	90.176.998
Остали приходи од продаје		3.710.387	4.644.243	6.564.204	7.769.103
Укупно приходи од продаје	5	62.269.214	51.933.529	110.731.368	97.946.101
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(34.305.260)	(27.953.469)	(62.013.711)	(51.248.089)
Трошкови производње и прераде	19	(6.969.580)	(7.558.660)	(12.721.200)	(13.523.111)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	20	(5.284.588)	(5.155.238)	(10.305.449)	(9.834.755)
Трошкови транспорта		(304.639)	(270.104)	(563.342)	(496.032)
Трошкови амортизације		(4.406.054)	(3.408.260)	(8.273.005)	(6.982.502)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.116.417)	(1.001.497)	(2.166.899)	(2.007.235)
Трошкови истраживања		-	-	(15.771)	(7.452)
Укупно пословни расходи		(52.386.538)	(45.347.228)	(96.059.377)	(84.099.176)
Остали расходи, нето		105.148	(49.102)	32.679	(234.803)
Пословни добитак		9.987.824	6.537.199	14.704.670	13.612.122
Нето добитак на курсним разликама	21	(434.802)	3.865.004	2.539	4.111.626
Финансијски приходи	22	361.882	309.903	819.884	624.673
Финансијски расходи	23	(549.914)	(641.970)	(1.120.506)	(1.375.436)
Укупно остали приходи (расходи)		(622.834)	3.532.937	(298.083)	3.360.863
Добитак пре опорезивања		9.364.990	10.070.136	14.406.587	16.972.985
Порески расходи		(1.066.672)	(3.072.199)	(1.640.910)	(3.858.439)
Одложени порески расходи		(343.513)	(405.112)	(629.881)	(749.419)
Порез на добит		(1.410.185)	(3.477.311)	(2.270.791)	(4.607.858)
Нето добитак за период		7.954.805	6.592.825	12.135.796	12.365.127
Укупно остали резултат					
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку (губитку)					
Ревалоризација основних средстава пренетих на инвестиционе некретнине		-	-	-	1.399
		-	-	-	1.399
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)		573	1.592	(586)	1.723
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		573	1.592	(586)	1.723
Укупно остали резултат		573	1.592	(586)	3.122
Укупан добитак за период		7.955.378	6.594.417	12.135.210	12.368.249
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије					
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		48,79	40,44	74,42	75,85
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163	163	163

у 000 РСД

Извештај о променама на капиталу

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2018. и 2017. године
(неревидирани)

	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2017. године	81.530.200	14.088	133.630.354	215.174.642
Добитак за период	-	-	12.365.127	12.365.127
Остали укупни приход (расход)				
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	1.723	-	1.723
Ревалоризација основних средстава пренетих на инвестиционе некретнине	-	1.399	-	1.399
Укупан приход (расход) за период	-	3.122	12.365.127	12.368.249
	-	-	(4.021.069)	(4.021.069)
Стање на дан 30. јуна 2017. године	81.530.200	17.210	141.974.412	223.521.822
Стање на дан 1. јануара 2018. године	81.530.200	17.782	157.419.313	238.967.295
Добитак за период	-	-	12.135.796	12.135.796
Остали укупни приход (расход)				
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	(586)	-	(586)
	-	3.455	(3.455)	-
Укупан приход (расход) за период	-	2.869	12.132.341	12.135.210
	-	-	(6.948.004)	(6.948.004)
Стање на дан 30. јуна 2018. године	81.530.200	20.651	162.603.650	244.154.501

у 000 РСД

Извештај о токовима готовине⁸⁰

	Напомене	Период од шест месеца који се завршио 30. јун	
		2018.	2017.
		(неревидирани)	(неревидирани)
ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ			
Добитак пре опорезивања		14.406.587	16.972.985
Корекције за:			
Финансијски расходи	23	1.120.506	1.375.436
Финансијски приходи	22	(819.884)	(624.673)
Нето добитак по основу нерезализованих курсних разлика		429.503	(3.746.768)
Амортизација		8.273.005	6.982.502
Корекције за остала резервисања		125.961	18.690
Исправка вредности потраживања		(89.548)	71.218
		15.771	7.452
		-	(3.034)
Остале неготовинске ставке		43.148	125.735
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		23.505.049	21.179.543
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		776.633	11.158.749
Залихе		1.218.226	(6.393)
Остала обртна имовина		(824.287)	(601.539)
Обавезе из пословања и остале обавезе		(12.104.306)	(10.197.144)
Остали порези изузев пореза на добит		1.174.525	(199.842)
Укупно промене на обртном капиталу		(9.759.209)	153.831
Порез на добит		(3.282.339)	(715.385)
Плаћена камата		(1.117.534)	(1.536.447)
Примљена камата		453.503	477.066
Нето токови готовине из пословних активности		9.799.470	19.558.608
ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ИНВЕСТИЦИОНИХ АКТИВНОСТИ			
Одливи готовине по основу датих кредита		(1.643.721)	(2.483.056)
Приливи готовине по основу датих кредита		1.147.109	1.769.695
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁸¹		(19.310.109)	(10.623.061)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		126.325	80.017
Приливи по основу банкарских депозита, нето		5.586.458	-
		6.990	-
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(14.086.948)	(11.256.405)
ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА			
Приливи готовине од примљених кредита	18	17.768.513	14.034.354
Готовинске отплате позајмљених износа	18	(23.089.062)	(23.404.395)
Готовинске отплате финансијског лизинга	18	(24.488)	(28.262)
Нето токови готовине из активности финансирања		(5.345.037)	(9.398.303)
Нето смањење готовине и готовинских еквивалената		(9.632.515)	(1.096.100)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		25.040	(282.635)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		23.410.724	20.053.651
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода		13.803.249	18.674.916

у 000 РСД

⁸⁰ Политика Друштва је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.

⁸¹ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,5 млрд РСД (2017: 0,6 млрд РСД)

Напомене уз појединачне финансијске извештаје

1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

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

- Истраживање, развој и производњу сирове нафте и гаса,
- Производњу нафтних деривата,
- Трговину нафтним дериватима и гасом и
- Производњу и трговину електричном енергијом.

Остале активности односе се на продају осталих производа и услуга.

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%. Крајњи власник Друштва је Гаспром, Руска Федерација.

Друштво је регистровано као отворено акционарско друштво чије се акције котирају на листингу 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 2017. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Друштва верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим финансијским извештајима за 2017. годину.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2018. године до 25. јула 2018. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

Резултат за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2018. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

Друштво као целина не подлеже значајним сезонским осцилацијама.

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 2017. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

3. ПРИМЕНА НОВИХ МСФИ

Преглед стандарда, измена и допуна, и тумачења стандарда који важе за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2018. године:

Рачуноводствене политике примењене 1. јануара 2018. године

МСФИ 9 - Финансијски инструменти (измењен у јулу 2014. и примењује се на годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2018). Почевши од 1 јануара 2018. Друштво је класификовала финансијска средства у следеће категорије вредновања: средства која се накнадно вреднују по фер вредности кроз биланс успеха, средства која се накнадно вреднују по фер вредности кроз остали свеобухватни резултат и средства која се накнадно вреднују по амортизованом трошку.

Класификацију дужничких инструмената одређује пословни модел који правно лице примењује на управљање финансијским средствима и да ли уговорени новчани токови представљају искључиво плаћања главнице и камате (ИПГК).

Друштво приказује у осталом свеобухватном резултату промене у фер вредности свих инструмената капитала које су претходно биле класификоване као расположиве за продају, имајући у виду да се ова средства држе као дугорочни стратешки пласмани за које се не очекује да ће бити продати у кратком и средњем року.

Финансијска средства и обавезе претходно класификована у складу са МРС 39 «Финансијски инструменти: Признавање и Вредновање» у оквиру обавеза по основу кредита и потраживања, финансијских средстава која се држе до доспећа и осталих финансијских обавеза која се вреднују по амортизованом трошку коришћењем методе ефективне каматне стопе, у складу са МСФИ 9 «Финансијски инструменти» се класификују као финансијска средства и обавезе која се вреднују по амортизованом трошку. Вредновање новчаних средстава, потраживања по основу продаје и других потраживања и обавеза, дугорочних и краткорочних обавеза по основу кредита и пласмана, пласмана која се држе до доспећа се није променило и иста се вреднују по амортизованом трошку.

МСФИ 15 - Приходи од уговора са купцима (објављен 28. маја 2014. године и ступа на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2018. године). Друштво признаје приходе по основу продаје сирове нафте, нафтних деривата, гаса и осталих производа и услуга у тренутку када се уговорена обавеза испуни и контрола над робом и услугама пренесе на купца. За већину уговора контрола над робом и услугама се преноси на купца у тренутку времена и надокнада постаје безусловна јер за доспелост потраживања узима у обзир само проток времена.

Трансакциона цена искључује износ наплаћен у име треће стране као што је на пример порез на додату вредност и остали порези који се односе на продају.

4. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда су издати а који важе за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2018. године и нису раније усвојени од стране Друштва.

МСФИ 16 - Лизинг (објављен 13. јануара 2016. и ступа на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2019. године). Нови стандард одређује принципе за признавање, мерење, презентацију и обелодањивање лизинга. У свим пословима лизинга корисник лизинга стиче право на коришћење средства на почетку лизинг периода и уколико се плаћања врше у току периода трајања лизинга, такође и финансирање. У складу са тим, МСФИ 16 искључује класификацију лизинга на оперативни и финансијски лизинг као што налаже МРС 17 и уместо тога, уводи јединствени рачуноводствени модел за лизинг. Корисник лизинга ће бити у обавези да призна: (а) средства и обавезе за све врсте лизинга са трајањем дужим од дванаест месеци, осим ако је основно средство мале вредности и (б) амортизацију средства лизинга одвојено од камате на лизинг обавезу у извештају о укупном резултату. МСФИ 16 значајно преузима из МРС 17 рачуноводствене захтеве за даваоца лизинга. Сходно томе, давалац лизинга наставља да класификује лизинг као оперативни и финансијски, и да различито обухвата ова два типа лизинга. Друштво тренутно процењује утицај новог стандарда на финансијске извештаје.

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

За следеће нове стандарде и обелодањивања, се не очекује да имају материјално значајан утицај на Друштво када буду усвојени:

- МСФИ 17 – Уговори о Осигурању (објављени 18. маја 2017. и примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2021.).
- ИФРИЦ 23 - Неизвесност у погледу третмана пореза на добит (објављен 7. јуна 2017. и ступа на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2019. године).
- Продаја и улагање средстава између ентитета и његових придружених правних лица или заједничких улагања – Измене у МСФИ 10 и МРС 28 (објављене 11. септембра 2014. и ступају на снагу за периоде који почињу на дан или након датума који ће бити одређен од стране Одбора за међународне рачуноводствене стандарде).
- Могућност превремене отплате са негативном накнадом – измене МСФИ 9 (објављене 12. октобра 2017. и ступају на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2019).
- Дугорочна улагања у придружена правна лица и заједничка улагања – измене МРС 28 (објављен 12. октобра 2017. и ступају на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2019).

5. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2018. и 2017. 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. Корпоративна администрација и сегмент Енергетика 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 (расхода). 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 2018. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	23.533.625	111.107.203	(23.909.460)	110.731.368
<i>Међусегментни</i>	23.389.774	519.686	(23.909.460)	-
<i>Екстерни</i>	143.851	110.587.517	-	110.731.368
ЕБИТДА (сегментни резултат)	17.059.006	5.892.899	-	22.951.905
Амортизација	(3.885.876)	(4.387.129)	-	(8.273.005)
Губици од вредновања	(1.041)	(2.782)	-	(3.823)
Нето добитак на курсним разликама	(45.079)	47.618	-	2.539
Финансијски приходи (расходи), нето	32.811	(333.433)	-	(300.622)
Порез на добит	-	(2.270.791)	-	(2.270.791)
Сегментни добитак/(губитак)	13.264.038	(1.128.242)	-	12.135.796

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2017. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	21.187.795	98.073.203	(21.314.897)	97.946.101
<i>Међусегментни</i>	20.169.241	1.145.656	(21.314.897)	-
<i>Екстерни</i>	1.018.554	96.927.547	-	97.946.101
ЕБИТДА (сегментни резултат)	14.488.307	6.240.413	-	20.728.720
Амортизација	(2.664.671)	(4.317.831)	-	(6.982.502)
	-	3.782	-	3.782
Нето добитак на курсним разликама	201.269	3.910.357	-	4.111.626
Финансијски расходи, нето	(57.189)	(693.574)	-	(750.763)
Порез на добит	(1.906.477)	(2.701.381)	-	(4.607.858)
Сегментни добитак/(губитак)	9.876.627	2.488.500	-	12.365.127

ЕБИТДА за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2018. и 2017. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2018.	2017.	2018.	2017.
Нето добитак за период	7.954.805	6.592.825	12.135.796	12.365.127
Порез на добит	1.410.185	3.477.311	2.270.791	4.607.858
Финансијски расходи	549.914	641.970	1.120.506	1.375.436
Финансијски приходи	(361.882)	(309.903)	(819.884)	(624.673)
Трошкови амортизације	4.406.054	3.408.260	8.273.005	6.982.502
Нето добитак на курсним разликама	434.802	(3.865.004)	(2.539)	(4.111.626)
Остали расходи, нето	(105.148)	49.102	(32.679)	234.803
Остали неоперативни приходи, нето	89.502	92.464	6.909	(100.707)
ЕБИТДА	14.378.232	10.087.025	22.951.905	20.728.720

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2018.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	-	-
Продаја природног гаса	984.682	-	984.682
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	984.682	-	984.682
Продаја нафтних деривата	83.563.688	19.618.794	103.182.482
<i>Малопродаја</i>	28.073.614	-	28.073.614
<i>Велепродаја</i>	55.490.074	19.618.794	75.108.868
Продаја електричне енергије	227.133	2.710.274	2.937.407
Остала продаја	3.514.798	111.999	3.626.797
Продаја укупно	88.290.301	22.441.067	110.731.368

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2017.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	892.095	892.095
Продаја природног гаса	1.395.030	-	1.395.030
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	1.395.030	-	1.395.030
Продаја нафтних деривата	73.681.768	14.208.105	87.889.873
<i>Малопродаја</i>	26.361.408	-	26.361.408
<i>Велепродаја</i>	47.320.360	14.208.105	61.528.465
Продаја електричне енергије	282.426	4.194.374	4.476.800
Остала продаја	3.192.146	100.157	3.292.303
Продаја укупно	78.551.370	19.394.731	97.946.101

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 75.108.868 РСД (2017: 61.528.465 РСД) приходи у износу од 11.363.791 РСД (2017: 9.896.305 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру сегмента Прерада и маркетинг.

Продаја електричне енергије највећим делом се односи на продају Gazprom Marketing & Trading Co. Ltd-у, у износу од 2.398.650 РСД (2017: 4.083.822 РСД). Ова продаја приказана је у оквиру сегмента Прерада и маркетинг.

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 2.605.251 РСД (2017: 2.438.315 РСД).

Седиште Друштва је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 88.290.301 РСД (2017: 78.551.370 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 22.441.067 РСД (2017: 19.394.731 РСД).Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2018.	2017.
Продаја сирове нафте	-	892.095
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
<i>Бугарска</i>	4.751.990	3.199.034
<i>Босна и Херцеговина</i>	4.021.740	2.717.062
<i>Румунија</i>	2.880.238	1.678.890
<i>Остала тржишта</i>	7.755.981	6.613.119
	19.618.794	14.208.105
Продаја електричне енергије	2.710.274	4.194.374
Остали приходи	111.999	100.157
	22.441.067	19.394.731

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

6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Готовина у банци и благајна	4.424.338	14.432.605
Депозити са доспећем до 3 месеца	9.110.000	8.670.000
Новчана средства на ескроу рачуну	42.206	68.765
Остала новчана средства	226.705	239.354
	13.803.249	23.410.724

7. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Краткорочни кредити	178.141	247.524
Депозити са доспећем преко три месеца а мање од годину дана	4.141.896	7.645.642
Текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 12)	8.240.455	3.838.872
<i>Минус исправка вредности</i>	(226.121)	(224.648)
	12.334.371	11.507.390

На дан 30. јуна 2018 године депозити са доспећем преко три месеца а мање од годину дана у износу од 4.141.896 РСД (31. децембар 2017: 7.645.642 РСД) односе се на депозите пласиране у динарима са каматном стопом од 4,15% до 4,65% годишње.

8. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	3.566.934	5.261.268
- трећим лицима	29.229.575	25.991.656
- држави и компанијама у државном власништву	7.803.541	10.233.306
	40.600.050	41.486.230
Потраживања за нефактурисани приход	304.987	185.641
	40.905.037	41.671.871
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје и осталих потраживања:</i>		
- <i>трећим лицима</i>	(9.509.393)	(9.594.055)
- <i>држави и компанијама у државном власништву</i>	(1.789.372)	(1.864.445)
	(11.298.765)	(11.458.500)
Укупно за потраживања по основу продаје	29.606.272	30.213.371

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Неисправљена и недоспела потраживања	27.215.873	27.691.406
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	1.625.940	1.992.337
од 1 до 3 месеца	328.182	197.904
од 3 месеца до 1 године	222.860	121.577
преко 1 године	213.417	210.147
Укупно	29.606.272	30.213.371

Руководство Друштва верује да нето потраживања, укључена у старосну анализу у табели изнад, су у потпуности наплатива.

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

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
РСД	25.346.312	21.791.608
ЕУР	3.463.081	7.438.322
УСД	796.879	982.442
Остало	-	999
	29.606.272	30.213.371

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

	Потраживања по основу продаје и остала потраживања		
	Трећа лица	Држава и компаније у државном власништву	Укупно
На дан 1. јануара 2017. године	9.841.314	11.563.533	21.404.847
Резервисања за обезвређење потраживања	141.229	21.878	163.107
Укидање резервисања	(131.214)	(18.160)	(149.374)
Потраживања отписана током године као ненаплата	(922)	-	(922)
Отпуштање дисконта	-	(36.303)	(36.303)
Пренос са дугорочног дела	-	208.808	208.808
Курсне разлике	1.751	(206.680)	(204.929)
Остало	(2.207)	-	(2.207)
На дан 30. јун 2017. године	9.849.951	11.533.076	21.383.027
На дан 1. јануара 2018. године	9.594.055	1.864.445	11.458.500
Резервисања за обезвређење потраживања	63.148	6.467	69.615
Укидање резервисања	(113.573)	(58.162)	(171.735)
Потраживања отписана током године као ненаплата	(14.082)	-	(14.082)
Отпуштање дисконта (напомена 23)	-	(44.661)	(44.661)
Курсне разлике	4.661	(3.533)	1.128
Остало	(24.816)	24.816	-
На дан 30. јун 2018. године	9.509.393	1.789.372	11.298.765

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 других потраживања не садрже средства која су обезвређена.

9. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Сирова нафта	19.598.054	22.312.814
Нафтни деривати	12.714.327	11.116.609
Материјал	4.100.176	4.288.895
Остало	687.192	680.609
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(4.893.757)	(4.947.683)
	32.205.992	33.451.244

10. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Дати аванси	627.033	566.382
Разграничени ПДВ	1.919.284	1.099.407
Унапред плаћени трошкови	365.511	193.927
Унапред плаћени трошкови царине	31.713	31.995
Унапред плаћена акциза	2.203.425	1.820.845
Остала краткорочна потраживања	12.337.919	13.085.751
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(11.937.321)	(11.929.746)
	5.547.564	4.868.561

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2018. године у износу од 1.919.284 РСД (31. децембра 2017: 1.099.407 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 2018. године у износу од 2.203.425 РСД (31. децембар 2017: 1.820.845 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту.

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

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

	Дати аванси	Остала краткорочна потраживања	Укупно
На дан 1. јануара 2017. године	257.940	11.719.291	11.977.231
Исправка вредности остале обртне имовине	5.432	71.274	76.706
Укидање исправке вредности	(338)	(36.156)	(36.494)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	-	(25.711)	(25.711)
Остало	2	(1)	1
На дан 30. јун 2017. године	263.036	11.728.697	11.991.733
На дан 1. јануара 2018. године			
Исправка вредности остале обртне имовине	259.236	11.670.510	11.929.746
Укидање исправке вредности	1.962	17.421	19.383
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(732)	(8.619)	(9.351)
Остало	-	(2.457)	(2.457)
На дан 30. јун 2018. године	260.466	11.676.855	11.937.321

Старосна структура остале обртне имовине била је следећа:

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Неисправљена и недоспела потраживања	492.078	1.214.442
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	8.500	14.972
од 1 до 3 месеца	5.239	25.707
од 3 месеца до 1 године	24.273	30.192
преко 1 године	-	14.658
Укупно	530.090	1.299.971

Остала обртна имовина у нето износу приказана у старосној анализи не укључују не-финансијска средства као што су ПДВ, акциза и сл.

11. 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 2017.						
Набавна вредност	115.864.815	110.525.127	46.383.755	17.548.942	31.776.922	322.099.561
Исправка вредности и обезвређење	(27.422.504)	(35.174.792)	(24.349.626)	(8.489.733)	(2.103.957)	(97.540.612)
Неотписана вредност	88.442.311	75.350.335	22.034.129	9.059.209	29.672.965	224.558.949
Период завршен 30. јуна 2017.						
Повећања	84.292	-	-	-	10.388.665	10.472.957
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса						
Пренос са инвестиција у току	8.425.105	1.407.219	1.020.711	190.549	(11.043.584)	-
Пренос са (на) нематеријална угања	-	-	-	-	(31.613)	(31.613)
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(17.195)	(2.314)	-	(19.509)
Обезвређење	-	-	-	-	(1.645)	(1.645)
Амортизација	(2.636.920)	(2.826.057)	(739.565)	(274.787)	-	(6.477.329)
Отуђења и отписи	(36.557)	(6.444)	(124.031)	(4.283)	(54.785)	(226.100)
Остали преноси	1.544	93	(37.349)	38.026	2.917	5.231
Неотписана вредност	94.279.775	73.925.146	22.136.700	9.006.400	28.932.920	228.280.941
На дан 30. јуна 2017.						
Набавна вредност	124.237.055	111.900.825	47.028.484	17.626.364	31.014.108	331.806.836
Исправка вредности и обезвређење	(29.957.280)	(37.975.679)	(24.891.784)	(8.619.964)	(2.081.188)	(103.525.895)
Неотписана вредност	94.279.775	73.925.146	22.136.700	9.006.400	28.932.920	228.280.941
На дан 1. јануара 2018.						
Набавна вредност	135.319.517	114.239.048	47.083.673	17.694.721	32.591.816	346.928.775
Исправка вредности и обезвређење	(32.675.985)	(40.818.582)	(25.487.659)	(8.841.365)	(1.996.745)	(109.820.336)
Неотписана вредност	102.643.532	73.420.466	21.596.014	8.853.356	30.595.071	237.108.439
Период завршен 30. јуна 2018.						
Повећања	-	-	-	-	18.058.766	18.058.766
Бизнис комбинације	-	-	-	-	217.660	217.660
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	115.108	-	-	-	-	115.108
Пренос са инвестиција у току	7.934.533	780.203	2.630.796	128.713	(11.474.245)	-
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(38.530)	-	-	(38.530)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	-	(5.260)	-	(5.260)
Обезвређење	-	-	(6.100)	-	(1.043)	(7.143)
Амортизација	(3.858.258)	(2.813.455)	(834.208)	(266.774)	-	(7.772.695)
Отуђења и отписи	(36.276)	(72.038)	(4.512)	(5.531)	(128.251)	(246.608)
Остали преноси	(26.645)	(54.530)	310.218	(228.979)	8.177	8.241
Неотписана вредност	106.771.994	71.260.646	23.653.678	8.475.525	37.276.135	247.437.978
На дан 30. јуна 2018.						
Набавна вредност	143.226.836	114.811.751	50.346.813	17.070.922	39.273.923	364.730.245
Исправка вредности и обезвређење	(36.454.842)	(43.551.105)	(26.693.135)	(8.595.397)	(1.997.788)	(117.292.267)
Неотписана вредност	106.771.994	71.260.646	23.653.678	8.475.525	37.276.135	247.437.978

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 2017.						
Набавна вредност	12.345.350	7.915.400	20.260.750	115.864.815	22.129	136.147.694
Исправка вредности и обезвређење	-	(876)	(876)	(27.422.504)	(20.309)	(27.443.689)
Неотписана вредност	12.345.350	7.914.524	20.259.874	88.442.311	1.820	108.704.005
Период завршен 30. јуна 2017.						
Повећања	1.580.178	6.588.238	8.168.416	-	-	8.168.416
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	-	-	-	84.292	-	84.292
Пренос са инвестиција у току	(2.999.387)	(5.425.718)	(8.425.105)	8.425.105	-	-
Амортизација	-	-	-	(2.636.920)	-	(2.636.920)
Отуђења и отписи	(49.780)	(3.019)	(52.799)	(36.557)	-	(89.356)
Остали преноси	(28.341)	42.550	14.209	1.544	-	15.753
	10.848.020	9.116.575	19.964.595	94.279.775	1.820	114.246.190
На дан 30. јуна 2017.						
Набавна вредност	10.848.020	9.117.451	19.965.471	124.237.055	22.129	144.224.655
Исправка вредности и обезвређење	-	(876)	(876)	(29.957.280)	(20.309)	(29.978.465)
Неотписана вредност	10.848.020	9.116.575	19.964.595	94.279.775	1.820	114.246.190
На дан 1. јануара 2018.						
Набавна вредност	10.805.015	6.481.469	17.286.484	135.319.517	22.129	152.628.130
Исправка вредности и обезвређење	-	(2.087)	(2.087)	(32.675.985)	(20.309)	(32.698.381)
Неотписана вредност	10.805.015	6.479.382	17.284.397	102.643.532	1.820	119.929.749
Период завршен 30. јун 30. јуна 2018.						
Повећања	2.029.407	5.846.654	7.876.061	-	-	7.876.061
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	-	-	-	115.108	-	115.108
Пренос са инвестиција у току	(856.049)	(7.078.484)	(7.934.533)	7.934.533	-	-
Обезвређење	-	(1.041)	(1.041)	-	-	(1.041)
Амортизација	-	-	-	(3.858.258)	-	(3.858.258)
Отуђења и отписи	(91.455)	(24.660)	(116.115)	(36.276)	-	(152.391)
Остали преноси	451.039	(469.011)	(17.972)	(26.645)	-	(44.617)
	12.337.957	4.752.840	17.090.797	106.771.994	1.820	123.864.611
На дан 30. јун 30. јуна 2018.						
Набавна вредност	12.337.957	4.755.968	17.093.925	143.226.836	22.129	160.342.890
Исправка вредности и обезвређење	-	(3.128)	(3.128)	(36.454.842)	(20.309)	(36.478.279)
Неотписана вредност	12.337.957	4.752.840	17.090.797	106.771.994	1.820	123.864.611

12. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Депозити са доспећем преко годину дана	-	2.029.483
Дугорочни кредити	36.542.268	35.863.153
Финансијска средства намењена продаји	179.699	187.311
Остали дугорочни финансијски пласмани	25.861	26.567
<i>Минус текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 7)</i>	(8.240.455)	(3.838.872)
<i>Минус исправка вредности осталих дугорочних финансијских пласмана</i>	(79.870)	(79.600)
	28.427.503	34.188.042

13. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Дати аванси за основна средства	1.226.693	2.148.358
Унапред плаћени трошкови	659.386	689.450
Остала средства	1.030.828	1.034.607
<i>Минус: исправка вредности</i>	(36.946)	(36.946)
	2.879.961	3.835.469

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

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Краткорочни кредити	1.461.527	2.298.487
Обавезе за камату	99.759	106.743
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	6.674.386	5.849.547
Део дугорочних обавеза по финансијском лизингу који доспева до једне године (напомена 18)	51.902	51.155
	8.287.574	8.305.932

15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Обавезе према добављачима:		
- повезана лица	3.691.779	15.429.094
- трећа лица	14.155.657	15.371.836
Обавезе за дивиденду	10.720.312	3.772.308
Остале обавезе из пословања	16.994	23.278
	28.584.742	34.596.516

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 30. јуна 2018. године у износу од 3.691.779 РСД (31. децембра 2017: 15.429.094 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Нафтагас нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад, Србија у износу од 1.902.963 РСД које се највећим делом односе на услуге бушења (31. децембра 2017: Газпром Нефт Ст. Петерсбург по основу набавке сирове нафте у износу 11.727.340 РСД).

16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Примљени аванси	2.039.795	1.374.398
Обавезе према запосленима	2.310.755	3.041.616
Разграничења и укалкулисани приход	434.241	435.851
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	21.291	28.840
	4.806.082	4.880.705

17. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Обавеза за рудну ренту	373.045	280.971
ПДВ	1.921.755	1.668.014
Обавеза за акцизе	5.596.620	4.777.490
Накнада за робне резерве	514.578	527.858
Обавезе за царину	138.493	126.946
Обавезе за остале порезе и таксе	1.865.173	1.853.860
	10.409.664	9.235.139

18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Дугорочни кредити - Газпром Њефт	27.457.582	30.306.970
Банкарски кредити	63.287.116	65.097.574
Обавезе за финансијски лизинг	549.036	247.210
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)	(6.726.288)	(5.900.702)
	84.567.446	89.751.052

Промене на обавезама из финансијских активности приказане су као што следи:

	Дугорочни кредити	Краткорочни кредити (напомена 14)	Финансијски лизинг	Укупно
На дан 1. јануара 2017. године	102.720.930	13.299.544	142.528	116.163.002
Приливи	9.748.116	4.286.238	-	14.034.354
Одливи	(11.975.534)	(11.428.861)	(28.262)	(23.432.657)
Немонетарне трансакције	-	-	74.751	74.751
Курсне разлике (напомена 21)	(5.025.583)	(134.868)	(4.572)	(5.165.023)
На дан 30. јуна 2017. године	95.467.929	6.022.053	184.445	101.674.427
На дан 1. јануара 2018. године	95.404.544	2.298.487	247.210	97.950.241
Приливи	11.525.534	6.242.979	-	17.768.513
Одливи	(16.009.123)	(7.079.939)	(24.488)	(23.113.550)
Немонетарне трансакције	-	-	327.860	327.860
Курсне разлике (напомена 21)	(176.257)	-	(1.546)	(177.803)
На дан . јуна 2018. године	90.744.698	1.461.527	549.036	92.755.261

(а) Дугорочни кредит - Гаспром Њефт

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 30. јуна 2018. године у износу од 27.457.582 РСД (2017: 30.306.970 РСД), са износом текућег доспећа од 5.491.516 РСД (2017: 5.510.358 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 2018.	31. децембар 2017.
Дугорочни кредити у земљи	47.581.869	43.338.385
Дугорочни кредити у иностранству	15.705.247	21.759.189
	63.287.116	65.097.574
Текуће доспеће дугорочних кредита	(1.182.870)	(339.189)
	62.104.246	64.758.385

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Између 1 и 2 године	15.279.497	23.252.660
Између 2 и 5 година	44.351.346	38.991.710
Преко 5 година	2.473.403	2.514.015
	62.104.246	64.758.385

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских и осталих дугорочних кредита је следећа:

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
УСД	6.458.012	17.934.250
ЕУР	56.521.879	43.891.080
РСД	730	2.962.633
ЈПЈ	306.495	309.611
	63.287.116	65.097.574

Друштво наведене обавезе по кредитима плаћа у складу са уговореном динамиком, односно сходно утврђеним ануитетним плановима. Друштво је уговорило са повериоцима 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 задужевања према ЕБИТДА. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантама на дан 30. јуна 2018. и 31. децембра 2017. године.

19. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2018	2017	2018	2017
Трошкови запослених	866.020	737.783	1.677.703	1.533.129
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	146.643	229.208	373.244	443.215
Трошкови одржавања и поправки	1.159.390	937.500	2.047.185	1.769.622
Трошкови електричне енергије за даљу продају	1.635.613	2.764.018	2.619.456	4.194.052
Трошкови енергије и комуналних услуга	508.039	379.132	957.714	741.006
Трошкови заштите и обезбеђења	145.721	86.771	228.464	144.050
Трошкови осигурања	67.838	70.762	138.254	141.145
Транспортни трошкови	475.301	428.339	958.875	840.637
Остало	1.965.015	1.925.147	3.720.305	3.716.255
	6.969.580	7.558.660	12.721.200	13.523.111

20. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2018	2017	2018	2017
Трошкови запослених	2.534.939	2.446.959	4.939.946	4.646.592
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	346.742	380.799	630.618	686.757
Трошкови закупа	33.983	32.242	66.221	64.922
Трошкови службеног пута	79.350	84.382	145.811	141.152
Трошкови заштите и обезбеђења	123.175	115.630	231.592	231.218
Трошкови осигурања	29.535	26.907	52.388	49.375
Услуге транспорта и складиштења	86.777	87.982	168.476	170.607
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	(149.426)	7.414	(133.479)	(46.558)
Остало	2.199.513	1.972.923	4.203.876	3.890.690
	5.284.588	5.155.238	10.305.449	9.834.755

21. НЕТО ДОБИЦИ (ГУБИЦИ) ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2018	2017	2018	2017
Добити (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добити по основу курсних разлика	(80.951)	5.204.268	654.524	5.967.600
- губици по основу курсних разлика	(280.547)	(67.017)	(476.721)	(802.577)

Нето добици (губици) по основу курсних разлика из пословних активности	(73.304)	(1.272.247)	(175.264)	(1.053.397)
	(434.802)	3.865.004	2.539	4.111.626

22. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио		Период од шест месеци који се завршио	
	2018	30. јуна 2017	2018	30. јуна 2017
Приходи од камата на депозите у банкама	141.138	78.921	381.819	165.885
Приходи од камата на дате кредите	220.744	230.982	438.065	458.788
	361.882	309.903	819.884	624.673

23. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио		Период од шест месеци који се завршио	
	2018	30. јуна 2017	2018	30. јуна 2017
Расходи камата	573.526	756.448	1.172.871	1.588.930
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	21.955	33.988	43.685	67.487
Ефекат дисконтовања дугорочних потраживања	(17.864)	(134.681)	(44.661)	(251.367)
Минус: капиталисана камата	(27.703)	(13.785)	(51.389)	(29.614)
	549.914	641.970	1.120.506	1.375.436

24. 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 2017. године. Такође, током првих шест месеци 2018. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2018. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

25. БИЗНИС КОМБИНАЦИЈЕ

У 2018. години, Друштво је стекло једну бензинску станицу у Србији. Укупна пренета вредност плаћена за наведено стицање износи 205.722 РСД. Фер вредност стечених средстава при аквизицији износи 217.660 РСД и разлика представља признати негативан гудвил. Уговор о куповини укључује само стицање имовине бензинске станице и не садржи потенцијалне обавезе.

26. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Заштита животне средине

Руководство Друштва је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 559.473 РСД (31. децембар 2017: 681.162 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.

Порези

Порески закони 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 2018. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

Капиталне обавезе

На дан 30. јуна 2018. године Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 12.176.939 РСД (31. децембар 2017. године: 11.347.097 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Друштва.

27. 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. Повезана правна лица могу ући у пословне трансакције у које стране које нису повезане не би ушле, и трансакције између повезаних страна могу се обављати под другачијим условима него што су то са трећим лицима.

Друштво је у периоду од три месеца шест месеци који се завршио 30. јуна 2018. године и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 30. јуна 2018. године и 31. децембра 2017. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

На дан 30. јуна 2018.	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом
Краткорочни финансијски пласмани	8.368.644	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	2.826.384	-	498.584
Остала обртна имовина	16.814	-	142.550
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	13.425.586	-	1.038.800
Дугорочни финансијски пласмани	28.301.813	-	-
Остала стална имовина	81.109	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(3.171.189)	-	(520.590)
Остале краткорочне обавезе	(1.681)	-	(149)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(1.464.747)	(5.491.516)	-
Дугорочне финансијске обавезе	-	(21.966.066)	-
	48.382.733	(27.457.582)	1.159.195

На дан 31. децембар 2017.	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом
Краткорочни финансијски пласмани	3.861.747	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	3.992.812	-	1.023.525
Остала обртна имовина	16.763	-	2.754
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	13.425.586	-	1.038.800
Дугорочни финансијски пласмани	32.024.282	-	-
Остала стална имовина	97.920	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(2.687.690)	(11.727.340)	(1.014.064)
Остале краткорочне обавезе	-	-	(60.730)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(2.303.209)	(5.510.358)	-
Дугорочне финансијске обавезе	-	(24.796.612)	-
	48.428.211	(42.034.310)	1.044.942

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2018. и 2017. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од три месеца који се завршио 30. јун 2018. године	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом
Приходи од продаје нафтних деривата. нафте и гаса	6.894.907	-	348.275
Остали приходи	365.710	462	2.409.436
Набавка нафте. гаса и нафтних деривата	(24.160)	(27.619.340)	(7.156)
Трошкови производње и прераде	(2.081.651)	-	(2.387.533)
Трошкови продаје. општи и административни трошкови	(232.410)	-	(3.217)
Транспортни трошкови	(46.068)	-	-
Остали расходи. нето	-	(17.562)	(226)
Финансијски приходи	432.392	-	-
Финансијски расходи	(21.732)	(257.187)	-
	5.286.988	(27.893.627)	359.579

Период од три месеца који се завршио 30. јуна 2017. године	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања
Приходи од продаје нафтних деривата. нафте и гаса	4.914.211	-	243.300
Остали приходи	536.025	-	3.955.576
Набавка нафте. гаса и нафтних деривата	(162.067)	(13.976.780)	(243.302)
Трошкови производње и прераде	(1.541.805)	-	(4.088.792)
Трошкови продаје. општи и административни трошкови	(541.931)	-	(3.159)
Транспортни трошкови	(44.869)	-	-
Остали расходи. нето	(22.521)	(4.438)	(47)
Финансијски приходи	449.921	-	-
Финансијски расходи	(14.492)	(337.565)	-
	3.572.472	(14.318.783)	(136.424)

Најзначајније трансакције и салда са државом и друштвима у државном власништву:

	Лица под заједничком контролом и придружени ентитети	Остали
На дан 30. јуна 2018. године		
<i>Потраживања – пре исправке вредности</i>		
• ХИП Петрохемија	1.516.503	-
• Србијагас	-	100.390
• Остале компаније у државном власништву	-	6.186.648
<i>Обавезе</i>		
• ХИП Петрохемија	(1.137.468)	-
• Србијагас	-	(77.517)
<i>Остале краткорочне обавезе</i>		
• ХИП Петрохемија	(3.896)	-
	375.139	6.209.521
На дан 31. децембра 2017. године		
<i>Потраживања – пре исправке вредности</i>		
• ХИП Петрохемија	1.446.685	-
• Србијагас	-	109.748
• Република Србија	-	3.740.763
• Остале компаније у државном власништву	-	4.936.110
<i>Обавезе</i>		
• ХИП Петрохемија	(1.252.736)	-
• Србијагас	-	(77.059)
<i>Остале краткорочне обавезе</i>		
• ХИП Петрохемија	(13.646)	-
	180.303	8.709.562

	Лица под заједничком контролом и придружени ентитети	Остали
Период који се завршио дана 30. јуна 2018. године		
<i>Пословни Приходи</i>		
• ХИП Петрохемија	11.363.791	-
• Србијагас	-	414.813
<i>Пословни Расходи</i>		
• ХИП Петрохемија	(96.290)	-
• Србијагас	-	(451.722)
	11.267.501	(36.909)
Период која се завршио дана 30. јуна 2017. године		
<i>Пословни Приходи</i>		
• ХИП Петрохемија	9.896.305	-
• Србијагас	-	489.454
<i>Пословни Расходи</i>		
• ХИП Петрохемија	(86.298)	-
• Србијагас	-	(588.462)
	9.810.007	(99.008)

Трансакције са друштвима у државном власништву најзначајније се односе на продају нафтних производа на бази цена и услова који се примењују и према трећим лицима.

Трансакције са кључним руководством

За период од шест месеци који се завршио на дан 30. јуна 2018. и 2017. године Друштво је признало 520.220 РСД и 491.405 РСД, респективно, као компензације кључног руководства

(Генерални Директор, чланови Одбора Директора, Одбор Скупштине акционара, Саветодавни одбор и Секретар Друштва). Кључне накнаде укључују зараде, бонусе и друге доприносе.

Консолидовани финансијски извештаји

Консолидовани извештај о финансијској позицији

		30. јун 2018. (неревидирани)	31. децембар 2017.
Напомене			
ИМОВИНА			
Обртна имовина			
Готовински еквиваленти и готовина	6	17.179.409	27.075.370
Краткорочни финансијски пласмани	7	4.206.359	7.666.968
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	8	28.904.559	28.671.743
Залихе	9	35.783.463	36.916.942
Остала обртна имовина	10	6.536.799	5.806.515
Стална средства намењена продаји		163	163
Укупно обртна имовина		92.610.752	106.137.701
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	11	274.015.797	264.049.497
Инвестиционе некретнине		1.560.572	1.530.356
Гудвил и остала нематеријална улагања		5.075.459	5.561.145
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања		2.047.021	2.047.021
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		73.779	73.411
Дугорочни финансијски пласмани	12	125.690	2.163.760
Одложена пореска средства		1.568.524	2.197.910
Остала стална имовина	13	2.809.158	3.792.519
Укупно стална имовина		287.276.000	281.415.619
Укупно имовина		379.886.752	387.553.320
ОБАВЕЗЕ И КАПИТАЛ			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	14	7.233.907	6.279.124
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	28.399.776	35.300.763
Остале краткорочне обавезе	16	5.707.626	5.589.872
Обавезе за порез на добит		321.238	1.952.025
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	11.531.132	10.270.700
Резервисања за обавезе и трошкове		1.964.334	2.847.147
Укупно краткорочне обавезе		55.158.013	62.239.631
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	18	85.187.052	90.495.878
Дугорочне обавезе из пословања		8.973	-
Резервисања за обавезе и трошкове		9.892.722	9.766.303
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		95.088.747	100.262.181
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		84.898	40.453
Нераспоређена добит		148.264.981	143.713.351
Капитал који се може приписати власницима Друштва		229.880.079	225.284.004
Капитал који припада учешћима без права контроле		(240.087)	(232.496)
Укупан капитал		229.639.992	225.051.508
Укупно обавезе и капитал		379.886.752	387.553.320

у 000 РСД

Консолидовани извештај о укупном резултату

	Напомена	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2018 (неревидирани)	2017 (неревидирани)	2018. (неревидирани)	2017. (неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата. нафте и гаса		63.474.673	51.739.731	112.500.281	98.226.646
Остали приходи од продаје		4.476.738	5.363.438	7.935.301	9.142.288
Укупно приходи од продаје	5	67.951.411	57.103.169	120.435.582	107.368.934
Набавна вредност нафте. гаса и нафтних деривата		(38.546.998)	(31.635.885)	(69.126.986)	(58.001.808)
Трошкови производње и прераде	19	(7.076.987)	(7.041.927)	(12.939.018)	(13.086.007)
Трошкови продаје. општи и административни трошкови	20	(5.798.999)	(5.613.331)	(11.323.977)	(10.757.142)
Трошкови транспорта		(302.447)	(273.396)	(564.465)	(497.109)
Трошкови амортизације		(4.938.694)	(3.968.815)	(9.350.689)	(8.106.994)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.305.507)	(1.191.844)	(2.538.187)	(2.375.412)
Трошкови истраживања		-	-	(15.771)	(7.452)
Укупно пословни расходи		(57.969.632)	(49.725.198)	(105.859.093)	(92.831.924)
Остали расходи. нето		103.469	(76.403)	22.761	(228.731)
Пословни добитак		10.085.248	7.301.568	14.599.250	14.308.279
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	21	(441.430)	3.905.893	2.926	4.113.749
Финансијски приходи	22	144.382	83.852	387.936	176.234
Финансијски расходи	23	(571.423)	(670.304)	(1.162.000)	(1.426.248)
Укупно остали приходи (расходи)		(868.471)	3.319.441	(771.138)	2.863.735
Добитак пре опорезивања		9.216.777	10.621.009	13.828.112	17.172.014
Порески расходи		(1.103.416)	(3.184.092)	(1.703.950)	(4.012.341)
Одложени порески расходи		(343.157)	(394.978)	(629.518)	(743.293)
Порез на добит		(1.446.573)	(3.579.070)	(2.333.468)	(4.755.634)
Нето добитак за период		7.770.204	7.041.939	11.494.644	12.416.380
Укупно остали резултат					
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку (губитку)					
Ревалоризација основних средстава пренетих на инвестиционе некретнине		-	-	-	1.399
		-	-	-	1.399
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)					
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		573	1.592	(586)	1.723
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		33.804	280.112	42.430	287.358
		34.377	281.704	41.844	289.081
Укупно остали резултат		34.377	281.704	41.844	290.480
Укупан добитак за период		7.804.581	7.323.643	11.536.488	12.706.860
Добит која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		7.774.559	7.047.140	11.503.089	12.426.872
- Учешћима без права контроле		(4.355)	(5.201)	(8.445)	(10.492)
Добит за период		7.770.204	7.041.939	11.494.644	12.416.380
Укупна добит (губитак) која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		7.808.264	7.322.910	11.544.079	12.712.269

Напомена	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2018 <i>(неревидирани)</i>	2017 <i>(неревидирани)</i>	2018. <i>(неревидирани)</i>	2017. <i>(неревидирани)</i>
- Учешћима без права контроле	(3.683)	733	(7.591)	(5.409)
Укупна добит	7.804.581	7.323.643	11.536.488	12.706.860
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије				
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)	47,68	43,22	70,54	76,21
Просечан пондерисани број акција (у милионима)	163	163	163	163

у 000 РСД

Консолидовани извештај о променама на капиталу

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2018. и 2017. године

(неревидирани)

	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно		
Стање на дан 1. јануара 2017. године	81.530.200	(567.083)	120.731.166	201.694.283	(213.773)	201.480.510
Добит (губитак) за период	-	-	12.426.872	12.426.872	(10.492)	12.416.380
Остали укупни приход (расход)						
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	1.723	-	1.723	-	1.723
Ревалоризација основних средстава пренетих на инвестиционе некретнине	-	1.399	-	1.399	-	1.399
Добици (губици) по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	282.275	-	282.275	5.083	287.358
Укупан приход (расход) за период	-	285.397	12.426.872	12.712.269	(5.409)	12.706.860
Расподела дивиденде	-	-	(4.021.069)	(4.021.069)	-	(4.021.069)
Стање на дан 30. јун 30. јуна 2017. године	81.530.200	(281.686)	129.136.969	210.385.483	(219.182)	210.166.301
Стање на дан 1. јануара 2018. године	81.530.200	40.453	143.713.351	225.284.004	(232.496)	225.051.508
Добит (губитак) за период	-	-	11.503.089	11.503.089	(8.445)	11.494.644
Остали укупни приход (расход)						
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	(586)	-	(586)	-	(586)
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	3.455	(3.455)	-	-	-
Укупан приход (расход) за период	-	41.576	-	41.576	854	42.430
Расподела дивиденде	-	44.445	11.499.634	11.544.079	(7.591)	11.536.488
Стање на дан 30. јун 30. јуна 2018. године	-	-	(6.948.004)	(6.948.004)	-	(6.948.004)
	81.530.200	84.898	148.264.981	229.880.079	(240.087)	229.639.992

у 000 РСД

Консолидовани извештај о токовима готовине⁸²

	Напомене	Период од три месеца који се завршио 30. јун	
		2018.	2017.
		(неревидирани)	(неревидирани)
ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ			
Добитак пре опорезивања		13.828.112	17.172.014
Корекције за:			
Финансијски расходи	23	1.162.000	1.426.248
Финансијски приходи	22	(387.936)	(176.234)
Нето добитак по основу нерелизованих курсних разлика		122.520	(4.302.615)
Амортизација		9.350.689	8.106.994
Отпис бушотина		15.771	7.452
Корекције за остала резервисања		159.810	(128.546)
Исправка вредности потраживања		(92.310)	69.510
Отпис обавеза		(172)	(3.164)
Остале неготовинске ставке		61.703	142.596
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		24.220.187	22.314.255
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		(61.514)	10.850.399
Залихе		1.087.091	54.930
Остала обртна имовина		(685.321)	(967.497)
Обавезе из пословања и остале обавезе		(12.134.374)	(11.305.960)
Остали порези изузев пореза на добит		1.212.876	55.850
Укупно промене на обртном капиталу		(10.581.242)	(1.312.278)
Порез на добит		(3.408.030)	(742.637)
Плаћена камата		(1.094.299)	(1.522.662)
Примљена камата		257.069	172.604
Нето токови готовине из пословних активности		(4.245.260)	(2.092.695)
ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ИНВЕСТИЦИОНИХ АКТИВНОСТИ			
Одливи готовине по основу датих кредита			
Приливи готовине по основу датих кредита		(47.250)	-
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁸³		(20.429.537)	(11.306.680)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		133.456	87.348
Приливи по основу банкарских депозита, нето		5.597.114	-
Остали одливи		(28.171)	30.055
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(14.774.388)	(11.189.277)
ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА			
Приливи готовине од примљених кредита	18	11.525.534	9.748.116
Готовинске отплате позајмљених износа	18	(16.009.123)	(18.747.899)
Готовинске отплате финансијског лизинга	18	(48.832)	(28.262)
Нето токови готовине из активности финансирања		(4.532.421)	(9.028.045)
Нето смањење готовине и готовинских еквивалената			
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		17.163	(317.413)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		27.075.370	22.899.342
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода		17.179.409	21.273.889

у 000 РСД

⁸² Политика Групе је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.⁸³ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,5 млрд РСД (2017: 0,6 млрд РСД)

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје⁸⁴

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 производњу сирове нафте и гаса.
- Производњу нафтних деривата.
- Трговину нафтним дериватима и гасом и
- Производњу и трговину електричном енергијом.

Остале активности односе се на продају осталих производа и услуга.

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%. Крајњи власник Групе је Гаспром. Руска Федерација.

Друштво је регистровано као отворено акционарско друштво чије се акције котирају на листингу 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

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 2017. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Групе верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим консолидованим финансијским извештајима за 2017. годину.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2018. године до 25. јула 2018. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

⁸⁴ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено.

Резултат за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2018. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

Група као целина не подлеже значајним сезонским осцилацијама.

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 2017. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

3. ПРИМЕНА НОВИХ МСФИ

Рачуноводствене политике примењене 1. јануара 2018. године

МСФИ 9 - Финансијски инструменти (измењен у јулу 2014. и примењује се на годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2018). Почевши од 1 јануара 2018. Група је класификовала финансијска средства у следеће категорије вредновања: средства која се накнадно вреднују по фер вредности кроз биланс успеха, средства која се накнадно вреднују по фер вредности кроз остали свеобухватни резултат и средства која се накнадно вреднују по амортизованом трошку.

Класификацију дужничких инструмената одређује пословни модел који правно лице примењује на управљање финансијским средствима и да ли уговорени новчани токови представљају искључиво плаћања главнице и камате (ИПГК).

Група приказује у осталом свеобухватном резултату промене у фер вредности свих инструмената капитала које су претходно биле класификоване као расположиве за продају, имајући у виду да се ова средства држе као дугорочни стратешки пласмани за које се не очекује да ће бити продати у кратком и средњем року.

Финансијска средства и обавезе претходно класификована у складу са МРС 39 «Финансијски инструменти: Признавање и Вредновање» у оквиру обавеза по основу кредита и потраживања, финансијских средстава која се држе до доспећа и осталих финансијских обавеза која се вреднују по амортизованом трошку коришћењем методе ефективне каматне стопе, у складу са МСФИ 9 «Финансијски инструменти» се класификују као финансијска средства и обавезе која се вреднују по амортизованом трошку. Вредновање новчаних средстава, потраживања по основу продаје и других потраживања и обавеза, дугорочних и краткорочних обавеза по основу кредита и пласмана, пласмана која се држе до доспећа се није променило и иста се вреднују по амортизованом трошку.

МСФИ 15 - Приходи од уговора са купцима (објављен 28. маја 2014. године и ступа на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2018. године). Група признаје приходе по основу продаје сирове нафте, нафтних деривата, гаса и осталих производа и услуга у тренутку када се уговорена обавеза испуни и контрола над робом и услугама пренесе на купца. За већину уговора контрола над робом и услугама се преноси на купца у тренутку времена и надокнада постаје безусловна јер за доспелост потраживања узима у обзир само проток времена.

Трансакциона цена искључује износ наплаћен у име треће стране као што је на пример порез на додату вредност и остали порези који се односе на продају.

4. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда су издати а који важе за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2018. године и нису раније усвојени од стране Групе.

МСФИ 16 - Лизинг (објављен 13. јануара 2016. и ступа на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2019. године). Нови стандард одређује принципе за признавање, мерење, презентацију и обелодањивање лизинга. У свим пословима лизинга корисник лизинга стиче право на коришћење средства на почетку лизинг периода и уколико се плаћања врше у току периода трајања лизинга, такође и финансирање. У складу са тим, МСФИ 16 искључује класификацију лизинга на оперативни и финансијски лизинг као што налаже МРС 17 и уместо тога, уводи јединствени рачуноводствени модел за лизинг. Корисник лизинга ће бити у обавези да призна: (а) средства и обавезе за све врсте лизинга са трајањем дужим од дванаест месеци, осим ако је основно средство мале вредности и (б) амортизацију средства лизинга одвојено од камате на лизинг обавезу у извештају о укупном резултату. МСФИ 16 значајно преузима из МРС 17 рачуноводствене захтеве за даваоца лизинга. Сходно томе, давалац лизинга наставља да класификује лизинг као оперативни и финансијски, и да различито обухвата ова два типа лизинга. Група тренутно процењује утицај новог стандарда на консолидоване финансијске извештаје.

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

За следеће нове стандарде и обелодањивања, се не очекује да имају материјално значајан утицај на Групу када буду усвојени:

- МСФИ 17 – Уговори о Осигурању (објављени 18. маја 2017. и примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2021.).
- ИФРИЦ 23 - Неизвесност у погледу третмана пореза на добит (објављен 7. јуна 2017. и ступа на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2019. године).
- Продаја и улагање средстава између ентитета и његових придружених правних лица или заједничких улагања – Измене у МСФИ 10 и МРС 28 (објављене 11. септембра 2014. и ступају на снагу за периоде који почињу на дан или након датума који ће бити одређен од стране Одбора за међународне рачуноводствене стандарде).
- Могућност превремене отплате са негативном накнадом – измене МСФИ 9 (објављене 12. октобра 2017. и ступају на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2019).

Дугорочна улагања у придружена правна лица и заједничка улагања – измене МРС 28 (објављен 12. октобра 2017. и ступају на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2019).

5. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2018. и 2017. 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. Корпоративна администрација и сегмент Енергетика 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 (расхода). 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 2018. и 2017. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2018. године				
Пословни приход сегмента	23.932.059	121.519.938	(25.016.415)	120.435.582
<i>Међусегментни</i>	23.867.151	1.149.264	(25.016.415)	-
<i>Екстерни</i>	64.908	120.370.674	-	120.435.582
ЕБИТДА (сегментни резултат)	17.827.864	6.128.259	-	23.956.123
Амортизација	(4.541.653)	(4.809.036)	-	(9.350.689)
Губици од вредновања	(1.047)	(2.783)	-	(3.830)
Нето добитак на курсним разликама	(49.326)	52.252	-	2.926
Финансијски приходи (расходи). нето	22.345	(796.409)	-	(774.064)
Порез на добит	(2.328.418)	(5.050)	-	(2.333.468)
Сегментни добитак/(губитак)	13.139.027	(1.644.383)	-	11.494.644
Период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2017. године				
Пословни приход сегмента	21.565.777	108.004.745	(22.201.588)	107.368.934
<i>Међусегментни</i>	20.605.221	1.596.367	(22.201.588)	-
<i>Екстерни</i>	960.556	106.408.378	-	107.368.934
ЕБИТДА (сегментни резултат)	15.790.638	6.750.439	-	22.541.077
Амортизација	(3.320.230)	(4.786.764)	-	(8.106.994)
Нето добитак на курсним разликама	-	3.782	-	3.782
Финансијски расходи. нето	181.980	3.931.769	-	4.113.749
Порез на добит	(66.810)	(1.183.204)	-	(1.250.014)
Сегментни добитак/(губитак)	(2.065.156)	(2.690.478)	-	(4.755.634)

ЕБИТДА за период од три месеца који се завршио 30. јуна 2018. и 2017. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2018.	2017.	2018.	2017.
Нето добитак за период	7.770.204	7.041.939	11.494.644	12.416.380
Порез на добит	1.446.573	3.579.070	2.333.468	4.755.634
Финансијски расходи	571.423	670.304	1.162.000	1.426.248
Финансијски приходи	(144.382)	(83.852)	(387.936)	(176.234)
Трошкови амортизације	4.938.694	3.968.815	9.350.689	8.106.994
Нето добитак на курсним разликама	441.430	(3.905.893)	(2.926)	(4.113.749)
Остали расходи. нето	(103.469)	76.403	(22.761)	228.731
Остали неоперативни приходи. нето	100.186	(86.145)	28.945	(102.927)
ЕБИТДА	15.020.659	11.260.641	23.956.123	22.541.077

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2018.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	-	-
Продаја природног гаса	979.783	-	979.783
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	979.783	-	979.783
Продаја нафтних деривата	83.285.049	28.235.450	111.520.499
<i>Малопродаја</i>	28.073.614	7.789.821	35.863.435
<i>Велепродаја</i>	55.211.435	20.445.629	75.657.064
Продаја електричне енергије	227.132	2.696.579	2.923.711
Остала продаја	3.371.194	1.640.395	5.011.589
Продаја укупно	87.863.158	32.572.424	120.435.582

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2017.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	892.095	892.095
Продаја природног гаса	1.390.073	-	1.390.073
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	1.390.073	-	1.390.073
Продаја нафтних деривата	73.681.768	22.262.710	95.944.478
<i>Малопродаја</i>	26.361.408	9.923.041	36.284.449
<i>Велепродаја</i>	47.320.360	12.339.669	59.660.029
Продаја електричне енергије	282.426	4.260.723	4.543.149
Остала продаја	3.049.987	1.549.152	4.599.139
Продаја укупно	78.404.254	28.964.680	107.368.934

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 75.657.064 РСД (2017: 59.660.029 РСД) приходи у износу од 11.363.791 РСД (2017: 9.896.305 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Продаја електричне енергије највећим делом се односи на продају Gazprom Marketing & Trading Co. Ltd-у, у износу од 2.398.650 РСД (2017: 4.083.822 РСД). Ова продаја приказана је у оквиру сегмента Прерада и маркетинг.

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 3.841.366 РСД (2017: 3.583.112 РСД).

Седиште Групе је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 87.863.158 РСД (2017: 78.404.254 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 32.572.424 РСД (2017: 28.964.680 РСД).

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2018.	2017.
Продаја сирове нафте	-	892.095
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
<i>Бугарска</i>	7.935.655	6.283.423
<i>Босна и Херцеговина</i>	7.139.078	5.459.350
<i>Румунија</i>	5.817.343	4.389.989
<i>Остала тржишта</i>	7.343.374	6.129.948
	28.235.450	22.262.710
Продаја електричне енергије	2.696.579	4.260.723
Остали приходи	1.640.395	1.549.152
	32.572.424	28.964.680

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

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

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Србија	258.624.276	249.437.031
Бугарска	7.181.288	7.334.652
Босна и Херцеговина	7.248.968	7.401.758
Румунија	7.597.293	6.967.529
Мађарска	3	28
	280.651.828	271.140.998

6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Готовина у банци и благајна	5.923.955	15.897.022
Депозити са доспећем до 3 месеца	9.573.303	9.417.753
Новчана средства на ескроу рачуну	1.455.446	1.521.241
Остала новчана средства	226.705	239.354
	17.179.409	27.075.370

Новчана средства на ескроу рачуну на дан 30. јуна 2018. године у износу од 1.455.446 РСД (31. децембар 2017: 1.521.241 РСД) највећим делом се односе на депонована средства у складу са учешћем у заједничком улагању преко којег ће будући ветропарк Пландиште бити руковођен. У складу са договором, Група у сваком моменту може повући средства са рачуна.

7. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Краткорочни кредити	50.143	2.210
Депозити са доспећем преко три месеца а мање од годину дана	4.141.943	7.645.689
Остала краткорочна финансијска средства	16.529	21.325
<i>Минус исправка вредности</i>	(2.256)	(2.256)

	4.206.359	7.666.968
--	------------------	------------------

На дан 30. јуна 2018. године депозити са доспећем преко три месеца а мање од годину дана износе 4.141.943 РСД (31. децембра 2017. године: 7.645.689 РСД) односе се на депозите пласиране у динарима у пословним банкама са каматном стопом од 4,15% до 4,65% годишње.

8. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	499.155	1.024.133
- трећим лицима	31.126.157	28.265.729
- држави и компанијама у државном власништву	7.803.541	10.233.306
	39.428.853	39.523.168
Остала потраживања према повезаним лицима	304.699	269.242
Потраживања за нефактурисани приход	358.574	227.630
	40.092.126	40.020.040
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје и осталих потраживања:</i>		
- трећим лицима	(9.398.195)	(9.483.852)
- држави и компанијама у државном власништву	(1.789.372)	(1.864.445)
	(11.187.567)	(11.348.297)
Укупно за потраживања по основу продаје	28.904.559	28.671.743

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Неисправљена и недоспела потраживања	25.998.511	25.624.198
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	1.754.192	2.156.358
од 1 до 3 месеца	352.065	237.143
од 3 месеца до 1 године	303.484	146.553
преко 1 године	496.307	507.491
Укупно	28.904.559	28.671.743

Руководство Групе 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 2018.	31. децембар 2017.
РСД	25.374.905	21.681.702
ЕУР	1.029.218	4.283.546
УСД	796.879	982.442
Остало	1.703.557	1.724.053
	28.904.559	28.671.743

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

Потраживања по основу продаје и остала потраживања			
	Трећа лица	Држава и компаније у државном власништву	Укупно
На дан 1. јануара 2017. године	9.728.531	11.563.533	21.292.064
Резервисања за обезвређење потраживања	142.895	21.878	164.773
Укидање резервисања	(132.232)	(18.160)	(150.392)
Потраживања отписана током године као ненаплата	(922)	-	(922)
Отпуштање дисконта (напомена 23)	(453)	(206.681)	(207.134)
Пренос са дугорочног дела	-	(36.303)	(36.303)
Курсне разлике	-	208.808	208.808
Остало	(1.788)	-	(1.788)
На дан 30. јуна 2017. године	9.736.030	11.533.076	21.269.106
На дан 1. јануара 2018. године	9.483.852	1.864.445	11.348.297
Резервисања за обезвређење потраживања	64.149	6.467	70.616
Укидање резервисања	(115.097)	(58.162)	(173.259)
Потраживања отписана током године као ненаплата	(10.548)	(3.534)	(14.082)
Курсне разлике	1.002	-	1.002
Отпуштање дисконта (напомена 23)	-	(44.661)	(44.661)
Остало	(25.163)	24.817	(346)
На дан 30. јуна 2018. године	9.398.195	1.789.372	11.187.567

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 других потраживања не садрже средства која су обезвређена.

9. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Сирова нафта	19.598.054	22.312.814
Нафтни деривати	13.484.982	12.708.119
Материјал	6.680.029	5.918.849
Остало	1.060.663	1.085.655
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(5.040.265)	(5.108.495)
	35.783.463	36.916.942

10. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Дати аванси	755.497	666.931
Потраживања за ПДВ	387.168	286.562
Разграничени ПДВ	2.136.738	1.419.963
Унапред плаћени трошкови	411.964	236.846
Унапред плаћени трошкови царине	32.041	32.368
Унапред плаћена акциза	2.272.289	1.898.628
Остала краткорочна потраживања	12.497.185	13.213.771
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(11.956.083)	(11.948.554)

6.536.799

5.806.515

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2018. године у износу од 2.136.738 РСД (31. децембра 2017: 1.419.963 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 2018. године у износу од 2.272.289 РСД (31. децембар 2017: 1.898.628 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту.

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

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

	Дати аванси	Остала краткорочна потраживања	Укупно
На дан 1. јануара 2017. године	261.983	11.736.780	11.998.763
Исправка вредности остале обртне имовине	5.432	71.282	76.714
Укидање исправке вредности	(340)	(36.163)	(36.503)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	-	(25.709)	(25.709)
Остало	1	(286)	(285)
На дан 30. јуна 2017. године	267.076	11.745.904	12.012.980
На дан 1. јануара 2018. године	261.100	11.687.454	11.948.554
Исправка вредности остале обртне имовине	1.962	15.182	17.144
Укидање исправке вредности	(733)	(6.381)	(7.114)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	-	(2.456)	(2.456)
Остало	-	(45)	(45)
На дан 30. јуна 2018. године	262.329	11.693.754	11.956.083

Старосна структура остале обртне имовине била је следећа:

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Неисправљена и недоспела потраживања	604.413	1.294.564
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	10.302	11.365
од 1 до 3 месеца	8.996	7.147
од 3 месеца до 1 године	28.781	36.055
преко 1 године	-	41.710
Укупно	652.492	1.390.841

Остала обртна имовина у нето износу приказана у старосној анализи не укључују не-финансијска средства као што су ПДВ, акциза и сл.

11. 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 2017.						
Набавна вредност	127.806.623	110.525.127	65.310.661	20.170.463	34.864.554	358.677.428
Исправка вредности и обезвређење	(30.936.760)	(35.174.792)	(27.816.298)	(9.600.428)	(1.388.883)	(104.917.161)
Неотписана вредност	96.869.863	75.350.335	37.494.363	10.570.035	33.475.671	253.760.267
Период завршен 30. јуна 2017.						
Повећања	-	-	-	626	10.694.379	10.695.005
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	84.292	-	-	-	-	84.292
Пренос са инвестиција у току	8.603.201	1.407.219	1.053.179	189.655	(11.253.254)	-
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(17.195)	(2.313)	-	(19.508)
Обезвређење	-	-	-	-	(1.642)	(1.642)
Амортизација	(3.114.786)	(2.826.057)	(1.173.500)	(393.031)	(2.491)	(7.509.865)
Отуђења и отписи	(14.889)	(6.444)	(123.297)	(4.436)	(50.435)	(199.501)
Остали преноси	(40.793)	93	(37.349)	36.687	43.149	1.787
Транслационе резерве	11	-	(328.505)	2.314	(134.161)	(460.341)
	102.386.899	73.925.146	36.867.696	10.399.537	32.771.216	256.350.494
На дан 30. јуна 2017.						
Набавна вредност	136.324.917	111.900.824	65.573.918	20.248.995	34.880.573	368.929.227
Исправка вредности и обезвређење	(33.938.018)	(37.975.678)	(28.706.222)	(9.849.458)	(2.109.357)	(112.578.733)
Неотписана вредност	102.386.899	73.925.146	36.867.696	10.399.537	32.771.216	256.350.494
На дан 1. јануара 2018.						
Набавна вредност	147.452.224	114.239.048	65.305.683	20.338.124	36.549.810	383.884.889
Исправка вредности и обезвређење	(37.114.232)	(40.818.582)	(29.653.958)	(10.189.787)	(2.058.833)	(119.835.392)
Неотписана вредност	110.337.992	73.420.466	35.651.725	10.148.337	34.490.977	264.049.497
Период завршен 30. јуна 2018.						
Повећања	-	-	-	-	18.748.476	18.748.476
Бизнис комбинације	-	-	-	-	217.660	217.660
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	115.108	-	-	-	-	115.108
Пренос са инвестиција у току	8.209.354	780.203	2.648.178	274.949	(11.912.684)	-
Пренос са нематеријалних улагања	-	-	-	-	7.255	7.255
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(38.530)	-	-	(38.530)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	-	(5.260)	-	(5.260)
Обезвређење	-	-	(6.100)	-	(1.051)	(7.151)
Амортизација	(4.330.304)	(2.813.455)	(1.230.254)	(389.959)	(2.399)	(8.766.371)
Отуђења и отписи	(36.907)	(72.037)	(4.511)	(10.522)	(113.675)	(237.652)
Остали преноси	(26.645)	(54.530)	310.219	(228.547)	-	497
Транслационе резерве	2	(1)	(47.954)	63	(19.842)	(67.732)
	114.268.600	71.260.646	37.282.773	9.789.061	41.414.717	274.015.797
На дан 30. јуна 2018.						
Набавна вредност	155.632.042	114.811.750	68.521.409	19.850.973	43.476.800	402.292.974
Исправка вредности и обезвређење	(41.363.442)	(43.551.104)	(31.238.636)	(10.061.912)	(2.062.083)	(128.277.177)
Неотписана вредност	114.268.600	71.260.646	37.282.773	9.789.061	41.414.717	274.015.797

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 2017.						
Набавна вредност	20.139.905	4.274.452	24.414.357	127.806.623	31.406	152.252.386
Исправка вредности и обезвређење	(26.494)	(876)	(27.370)	(30.936.760)	(20.312)	(30.984.442)
Неотписана вредност	20.113.411	4.273.576	24.386.987	96.869.863	11.094	121.267.944
Период завршен 30. јуна 2017.						
Повећања	1.763.103	6.726.246	8.489.349	-	-	8.489.349
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	-	-	-	84.292	-	84.292
Пренос са инвестиција у току	(2.999.387)	(5.602.645)	(8.602.032)	8.603.201	(1.169)	-
Остали преноси	(33.239)	42.550	9.311	(40.793)	1.249	(30.233)
Амортизација	(2.491)	-	(2.491)	(3.114.786)	(21)	(3.117.298)
Отуђења и отписи	(45.229)	(2.678)	(47.907)	(14.889)	-	(62.796)
Транслационе резерве	(123.633)	-	(123.633)	11	(3)	(123.625)
	18.672.535	5.437.049	24.109.584	102.386.899	11.150	126.507.633
На дан 30. јуна 2017.						
Набавна вредност	18.697.432	5.437.925	24.135.357	136.324.917	32.362	160.492.636
Исправка вредности и обезвређење	(24.897)	(876)	(25.773)	(33.938.018)	(21.212)	(33.985.003)
Неотписана вредност	18.672.535	5.437.049	24.109.584	102.386.899	11.150	126.507.633
На дан 1. јануара 2018.						
Набавна вредност	18.580.168	2.929.684	21.509.852	147.452.224	32.323	168.994.399
Исправка вредности и обезвређење	(58.882)	(2.087)	(60.969)	(37.114.232)	(21.223)	(37.196.424)
Неотписана вредност	18.521.286	2.927.597	21.448.883	110.337.992	11.100	131.797.975
Период завршен 30. јуна 2018.						
Повећања	2.412.889	6.110.834	8.523.723	-	-	8.523.723
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	-	-	-	115.108	-	115.108
Пренос са инвестиција у току	(856.049)	(7.353.305)	(8.209.354)	8.209.354	-	-
Остали преноси	451.024	(469.011)	(17.987)	(26.645)	(28)	(44.660)
Обезвређење	-	(1.047)	(1.047)	-	-	(1.047)
Амортизација	(2.399)	-	(2.399)	(4.330.304)	-	(4.332.703)
Отуђења и отписи	(86.599)	(15.515)	(102.114)	(36.907)	-	(139.021)
Транслационе резерве	(22.432)	-	(22.432)	2	-	(22.430)
	20.417.720	1.199.553	21.617.273	114.268.600	11.072	135.896.945
На дан 30. јуна 2018.						
Набавна вредност	20.478.812	1.202.687	21.681.499	155.632.042	31.381	177.344.922
Исправка вредности и обезвређење	(61.092)	(3.134)	(64.226)	(41.363.442)	(20.309)	(41.447.977)
Неотписана вредност	20.417.720	1.199.553	21.617.273	114.268.600	11.072	135.896.945

12. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Депозити са доспећем преко годину дана	-	2.029.483
Финансијска средства намењена продаји	179.699	187.310
Остали дугорочни финансијски пласмани	25.861	26.567
<i>Минус исправка вредности финансијских средстава намењених продаји</i>	(67.294)	(67.392)
<i>Минус исправка вредности осталих дугорочних финансијских пласмана</i>	(12.576)	(12.208)
	125.690	2.163.760

13. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Дати аванси за основна средства	1.155.890	2.105.408
Унапред плаћени трошкови	659.386	689.450
Остала средства	1.030.828	1.034.607
<i>Минус: исправка вредности</i>	(36.946)	(36.946)
	2.809.158	3.792.519

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

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Обавезе за камату	211.212	179.540
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	6.969.791	6.047.159
Део дугорочних обавеза по финансијском лизингу који доспева до једне године (напомена 18)	52.904	52.425
	7.233.907	6.279.124

15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Обавезе према добављачима:		
- повезана лица	520.590	12.774.912
- трећа лица	17.139.737	18.727.747
Обавезе за дивиденду	10.720.312	3.772.308
Остале обавезе из пословања	19.137	25.796
	28.399.776	35.300.763

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 30. јуна 2018. године у износу од 520.590 РСД (31. децембра 2017: 12.774.912 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Gazprom Marketing & Trading Co. Ltd по основу трговине електричном енергијом у износу од 509.892 РСД (31. децембра 2017: Газпром Маркетинг Нефт Ст. Петерсбург по основу набавке сирове нафте у износу од 11.727.340 РСД).

16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Примљени аванси	2.300.547	1.439.243
Обавезе према запосленима	2.908.790	3.664.823
Разграничења и укалкулисани приход	475.255	455.538
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	23.034	30.268
	5.707.626	5.589.872

17. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Обавеза за рудну ренту	373.045	280.971
ПДВ	2.178.689	1.913.685
Обавеза за акцизе	6.131.091	5.258.815
Накнада за робне резерве	514.578	527.858
Обавезе за царину	227.464	209.018
Обавезе за остале порезе и таксе	2.106.265	2.080.353
	11.531.132	10.270.700

18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Дугорочни кредити - Газпром Њефт	27.457.582	30.306.970
Банкарски кредити и остали дугорочни кредити	63.983.620	65.796.475
Обавезе за финансијски лизинг	733.092	432.562
Остале дугорочне обавезе	35.453	59.455
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)	(7.022.695)	(6.099.584)
	85.187.052	90.495.878

Промене на обавезама Групе из финансијских активности приказане су као што следи:

	Дугорочни кредити	Краткорочни кредити (напомена 14)	Финансијски лизинг	Укупно
На дан 1. јануара 2017. године	103.449.326	12.189.945	343.080	115.982.351
Приливи	9.748.116	-	-	9.748.116
Одливи	(11.975.535)	(6.772.364)	(28.262)	(18.776.161)
Немонетарне трансакције	-	-	69.428	69.428
Курсне разлике (напомена 21)	(5.041.060)	(134.899)	(4.572)	(5.180.531)
На дан 30. јуна 2017. године	96.180.847	5.282.682	379.674	101.843.203
На дан 1. јануара 2018. године	96.103.445	-	432.562	96.536.007
Приливи	11.525.534	-	-	11.525.534
Одливи	(16.009.123)	-	(48.832)	(16.057.955)
Немонетарне трансакције	-	-	351.551	351.551
Курсне разлике (напомена 21)	(178.654)	-	(2.189)	(180.843)
На дан 30. јуна 2018. године	91.441.202	-	733.092	92.174.294

(а) Дугорочни кредит - Гаспром Њефт

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 30. јуна 2018. године у износу од 27.457.582 РСД (2017: 30.306.970 РСД), са износом текућег доспећа од 5.491.516 РСД (2017: 5.510.358 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 и остали дугорочни кредити

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Дугорочни кредити у земљи	47.581.861	43.338.384
Дугорочни кредити у иностранству	16.401.759	22.458.091
	63.983.620	65.796.475
Текуће доспеће дугорочних кредита	(1.478.275)	(536.801)
	62.505.345	65.259.674

Доспеће банкарских и осталих дугорочних кредита:

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
Између 1 и 2 године	15.529.285	23.403.612
Између 2 и 5 година	44.502.665	39.342.047
Преко 5 година	2.473.395	2.514.015
	62.505.345	65.259.674

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских и осталих дугорочних кредита је следећа:

	30. јун 2018.	31. децембар 2017.
УСД	6.458.012	17.934.250
ЕУР	57.218.391	47.551.800
РСД	722	814
ЈПЈ	306.495	309.611
	63.983.620	65.796.475

Група наведене обавезе по кредитима плаћа у складу са уговореном динамиком, односно сходно утврђеним ануитетним плановима. Група је уговорила са повериоцима 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 ковенантима на дан 30. јуна 2018. и 31. децембра 2017. године.

19. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2018	2017	2018	2017
Трошкови запослених	1.660.128	1.435.476	3.155.957	2.903.150
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	520.087	507.134	1.130.514	976.745
Трошкови одржавања и поправки	989.242	711.252	1.869.259	1.330.176
Трошкови електричне енергије за даљу продају	1.633.349	2.792.320	2.599.660	4.274.547
Трошкови енергије и комуналних услуга	764.074	623.301	1.506.338	1.230.330
Трошкови заштите и обезбеђења	145.721	86.771	228.464	144.050
Трошкови осигурања	67.838	70.762	138.254	141.145
Транспортни трошкови	430.827	468.574	903.767	931.999
Остало	865.721	346.337	1.406.805	1.153.865
	7.076.987	7.041.927	12.939.018	13.086.007

20. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2018	2017	2018	2017
Трошкови запослених	2.851.015	2.693.197	5.533.820	5.073.732
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	199.993	243.871	371.425	464.072
Трошкови закупа	95.944	100.285	189.514	196.155
Трошкови службеног пута	80.930	84.675	147.541	142.263
Трошкови заштите и обезбеђења	134.987	137.035	258.922	271.204
Трошкови осигурања	30.391	28.085	53.933	51.676
Услуге транспорта и складиштења	43.414	53.715	77.672	103.446
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	(151.493)	6.023	(136.284)	(49.294)
Остало	2.513.818	2.266.445	4.827.434	4.503.888
	5.798.999	5.613.331	11.323.977	10.757.142

21. НЕТО ДОБИЦИ (ГУБИЦИ) ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2018	2017	2018	2017
Добити (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добити по основу курсних разлика	(60.740)	4.948.126	719.290	5.711.595
- губици по основу курсних разлика	(298.362)	207.520	(538.447)	(531.064)
Нето добити (губици) по основу курсних разлика из пословних активности	(82.328)	(1.249.753)	(177.917)	(1.066.782)
	(441.430)	3.905.893	2.926	4.113.749

22. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2018	2017	2018	2017
Приходи од камата на депозите у банкама	141.364	79.555	382.263	167.366
Приходи од камата на дате кредите	3.018	4.297	5.673	8.868
	144.382	83.852	387.936	176.234

23. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2018	2017	2018	2017
Расходи камата	597.202	787.053	1.218.700	1.644.309
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	21.955	33.988	43.684	67.488
Ефекат дисконтовања дугорочних потраживања	(17.864)	(134.681)	(44.661)	(251.367)
Минус: капиталисана камата	(29.870)	(16.056)	(55.723)	(34.182)
	571.423	670.304	1.162.000	1.426.248

24. 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 2017. године. Такође, током првих шест месеци 2018. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2018. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

25. БИЗНИС КОМБИНАЦИЈЕ

У 2018. години, Група је стекла једну бензинску станицу у Србији. Укупна пренета вредност плаћена за наведено стицање износи 205.722 РСД. Фер вредност стечених средстава при аквизицији износи 217.660 РСД и разлика представља признати негативан гудвил. Уговор о куповини укључује само стицање имовине бензинске станице и не садржи потенцијалне обавезе.

26. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Заштита животне средине

Руководство Групе је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 583.473 РСД (31. децембар 2017: 681.162 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.

Порези

Порески закони се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Групе могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Групи може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 30. јуна 2018. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави

Капиталне обавезе

На дан 30. јуна 2018. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 12.176.939 РСД (31. децембар 2017. године: 11.347.097 РСД) и радове бушења и истраживања у износу од 82,61 милиона УСД (31. децембар 2017. године: 58,17 милиона УСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Групе.

27. 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. Повезана правна лица могу ући у пословне трансакције у које стране које нису повезане не би ушле, и трансакције између повезаних страна могу се обављати под другачијим условима него што су то са трећим лицима.

Група је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2018. године и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 30. јуна 2018. године и 31. децембра 2017. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

На дан 30. јуна 2018.	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	493.832	310.022
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	2.047.021
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(517.540)	(3.050)
Остале краткорочне обавезе	-	(149)	-
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.491.516)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(21.966.066)	-	-
	(27.457.582)	(23.857)	2.353.993

На дан 31. децембра 2017.	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	1.024.133	269.242
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	2.047.021
Остала обртна имовина	-	2.754	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(11.727.340)	(1.047.572)	-
Остале краткорочне обавезе	-	(60.730)	-
Краткорочне финансијске обавезе и текуће доспеће дугорочних обавеза	(5.510.358)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(24.796.612)	-	-
	(42.034.310)	(81.415)	2.316.263

У периоду од три месеца који се завршио дана 30. јуна 2018. и 2017. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2018. године	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	348.050	226
Остали приходи	462	2.398.650	10.787
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(27.619.340)	(7.156)	(230)
Трошкови производње и прераде	-	(2.387.533)	-
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	-	(3.217)	-
Остали расходи, нето	(17.562)	(226)	-
Финансијски расходи	(257.187)	-	-
	(27.893.627)	348.568	10.783

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2017. године	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	243.300	-
Остали приходи	-	3.957.544	-
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(13.976.780)	(243.302)	-
Трошкови производње и прераде	-	(4.110.568)	-
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	-	(3.159)	-
Остали расходи, нето	(4.438)	(47)	-
Финансијски расходи	(337.565)	-	-
	(14.318.783)	(156.232)	-

Најзначајније трансакције и салда са државом и друштвима у државном власништву:

	Лица под заједничком контролом и придружени ентитети	Остали
На дан 30. јуна 2018. године		
<i>Потраживања – пре исправке вредности</i>		
• ХИП Петрохемија	1.516.503	-
• Србијагас	-	100.390
• Остале компаније у државном власништву	-	6.186.648
<i>Обавезе</i>		
• ХИП Петрохемија	(1.137.468)	-
• Србијагас	-	(77.517)
<i>Остале краткорочне обавезе</i>		
• ХИП Петрохемија	(3.896)	-
	375.139	6.209.521
На дан 31. децембра 2017. године		
<i>Потраживања – пре исправке вредности</i>		
• ХИП Петрохемија	1.446.685	-
• Србијагас	-	109.748
• Република Србија	-	3.740.763
• Остале компаније у државном власништву	-	4.936.110
<i>Обавезе</i>		
• ХИП Петрохемија	(1.252.736)	-
• Србијагас	-	(77.059)
<i>Остале краткорочне обавезе</i>		
• ХИП Петрохемија	(13.646)	-
	180.303	8.709.562

	Лица под заједничком контролом и придружени ентитети	Остали
Период који се завршио дана 30. јун30. јуна 2018. године		
<i>Пословни Приходи</i>		
• ХИП Петрохемија	11.363.791	-
• Србијагас	-	414.813
<i>Пословни Расходи</i>		
• ХИП Петрохемија	(96.290)	-
• Србијагас	-	(451.722)
	11.267.501	(36.909)
Период која се завршио дана 30. јун30. јуна 2017. године		
<i>Пословни Приходи</i>		
• ХИП Петрохемија	9.896.305	-
• Србијагас	-	489.454
<i>Пословни Расходи</i>		
• ХИП Петрохемија	(86.298)	-
• Србијагас	-	(588.462)
	9.810.007	(99.008)

Трансакције са друштвима у државном власништву најзначајније се односе на продају нафтних производа на бази цена и услова који се примењују и према трећим лицима.

Трансакције са кључним руководством

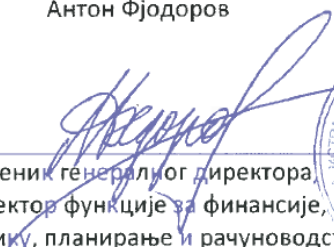
За период од шест месеци који се завршио на дан 30. јуна 2018. и 2017. године Група је признала 520.220 РСД и 491.405 РСД, респективно, као компензације кључног руководства (Генерални Директор, чланови Одбора Директора, Одбор Скупштине акционара, Саветодавни одбор и Секретар Друштва). Кључне накнаде укључују зараде, бонусе и друге доприносе.

Изјава лица одговорних за састављање извештаја


Овиме изјављујемо, да су према нашем најбољем сазнању, периодични сажети финансијски извештаји састављени уз примену одговарајућих међународних рачуноводствених стандарда финансијског извештавања, као и да су израђени у складу са Законом о рачуноводству Републике Србије („Службени гласник РС” бр. 62/2013), који захтева да финансијски извештаји буду припремљени у складу са свим МСФИ, као и прописима издатим од стране Министарства финансија Републике Србије⁸⁵ и да дају истините и објективне податке о имовини, обавезама, добицима и губицима и финансијском положају и пословању Групе, 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

⁸⁵ Имајући у виду разлике између ове две регулативе, ови периодични сажети финансијски извештаји одступају од МСФИ у следећем:

- Друштво је финансијске извештаје саставило у формату прописаном од стране Министарства финансија Републике Србије, који није у складу са захтевима МРС 1 – “Презентација финансијских извештаја”.
- „Ванбилансна средства и обавезе” су приказана на обрасцу биланса стања. Ове ставке по дефиницији МСФИ не представљају ни средства ни обавезе.

Контакти

НИС а.д. Нови Сад

е-маил: 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

е-маил: Investor.Relations@nis.eu

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија

Сектор за послове са мањинским акционарима

е-маил: 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.