



**КВАРТАЛНИ  
ИЗВЕШТАЈ ЗА  
ПРВИ КВАРТАЛ  
2019.**

Квартални извештај за први квартал 2019. године је веродостојан приказ делатности, развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у првом кварталу 2019. 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 први квартал 2019. године је сачињен на српском, енглеском и руском језику. У случају било каквих одступања, меродавна је верзија на српском језику.

Квартални извештај за први квартал 2019. 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](http://www.nis.eu).

---

## Садржај

Садржај .....	2
Увод.....	3
Извештај о пословању .....	4
Важни догађаји .....	4
НИС Група .....	5
Управљање ризицима .....	10
Пословно окружење .....	16
Анализа резултата .....	19
Хартије од вредности .....	39
Корпоративно управљање .....	42
Људски ресурси .....	55
Истраживање и развој.....	57
Финансијски извештаји .....	58
Појединачни финансијски извештаји.....	58
Консолидовани финансијски извештаји.....	79
Изјава лица одговорних за састављање извештаја .....	102

## Увод

У првом кварталу 2019. године НИС је наставио са улагањима у стратешке пројекте на којима ће се заснивати будући развој Друштва. Укупан износ инвестиција НИС групе у првом тромесечју износи 8,3 милијарде динара, што је 6 одсто више него у првом кварталу 2018. године. Највише улагања остварено је у области истраживања и производње нафте и гаса, док је од појединачних пројеката приоритет био наставак инвестиција у Дубоку прераду у Рафинерији нафте Панчево. Поред тога, учињени су конкретни кораци у реализацији још два капитална пројекта. Пре свега, у марту је започета изградња термоелектране-топлане (ТЕ-ТО) Панчево, на локацији Рафинерије нафте, коју НИС реализује у партнерству са „Гаспром енергохолдингом“. Такође, НИС је у сарадњи са МЕТ групом наставио ангажовање на пројекту ветропарка „Пландиште“.

Када је реч о финансијским резултатима НИС Групе, пре свега показатељу ЕБИТДА и нето добити, они су у првом кварталу 2019. године били под утицајем нижих просечних цена нафте на светском тржишту у односу на први квартал 2018, капиталног ремонта у Рафинерији нафте Панчево, и веће амортизације. У таквим околностима, НИС је остварио нето добит од 158 милиона динара, док показатељ ЕБИТДА износи 6,3 милијарде динара, што је 30 одсто слабији резултат од оствареног у првом тромесечју 2018. године. Обрачунате обавезе по основу јавних прихода НИС Групе у првом кварталу износе 40 милијарди динара.

У сегменту истраживања и производње нафте и гаса остварена је укупна производња од 321 хиљаду условних тона. Укупан обим прераде сирове нафте и полупроизвода износио је 599 хиљада тона, односно 24 одсто мање од обима прераде у првом кварталу прошле године. Овакав резултат последица је капиталног ремонта у Рафинерији нафте Панчево који је један од најкомплекснијих у историји прерађивачких капацитета НИС-а будући да је поред обимних инвестиционих задатака било предвиђено и повезивање постојећих производних постројења са постројењем за дубоку прераду чији је почетак комерцијалног рада планиран за другу половину текуће године. Укупан промет нафтних деривата у првом кварталу 2019. године износио је 726 хиљада тона, што је 5 одсто мање од обима продаје у првом тромесечју прошле године.

Побољшани резултати остварени су у области HSE-а (Health, Safety, Environment) па је тако Индикатор повреда са изгубљеним данима (показатељ LTIF) умањен 38 одсто у односу на први квартал претходне године. НИС ће и у наредном периоду инсистирати на унапређењу HSE културе на свим нивоима, као и повећању безбедности и унапређењу заштите животне средине.

У првом тромесечју текуће године НИС је наставио реализацију значајних друштвено одговорних пројеката, желећи да пружи пуни допринос даљем развоју заједнице. Пре свега, НИС је потписао споразуме са Министарством здравља Републике Србије и 13 партнерских заједница широм Србије којима ће у оквиру корпоративног програма „Заједници заједно“ у здравствене установе у нашој земљи бити уложено 116,5 милиона динара. Поред тога, НИС је потписао меморандуме о сарадњи са Санктпетербуршким рударским универзитетом и Руским државним универзитетом за нафту и гас „Губкин“, као и са универзитетима у Београду и Новом Саду, чиме је омогућено даље повезивање НИС-а са водећим домаћим и међународним образовним установама и рад на побољшању услова за образовање у Србији. Друштвено одговорни пројекти, посебно програми намењени младим људима, остаће један од приоритета НИС-а и у наредном периоду.

# Извештај о пословању

## Важни догађаји

### Јануар -Март

- Избушено је 11 разрадних бушотина и 2 истражне бушотине у Србији;
- У Србији изведено 351 км<sup>2</sup> 3D сеизмике на истражном простору Ада;
- Завршено је бушење две бушотине у Румунији (Теремиа-1001 и Беба Веке Суд-1000/3);
- Почетак изградње локације за бушење бушотине Песак Суд 1000;
- На ОМС комитету НИС-а одобрена реализација пилот пројекта „Еталонски објекат – Мокрин Југ“;
- На државној Комисији за оверу резерви прихваћени су Елаборати о резервама угљоводоника поља Ада и комплекса Б поља Кикинда и Елаборати о резервама подземних вода на извориштима СОС Мајдан и СОС Чока;
- Пуштање у рад I фазе пројекта €kon\$ на Атмосферској и Вакум дестилација (С-100/2100/2200);
- Усвојен интегрисани план имплементације нове методологије „RCM“ (Reliability Centered Maintenance) на постројењима Блока Прерада;
- Спровођење капиталног ремонта 2019.;
- У току је тотална реконструкција ССГ „Велика плана“ (GAZPROM бренд);
- Уведена је у експлоатацију аутоцистерна за снабдевање малих ваздухоплова авиобензином у Београду;
- На ССГ „Тошин Бунар“ и „Блок 66А“ уведен је ЕКО ТАНК са могућношћу за сипање ОПТИ течности за стакла;
- Увођење „G-Drive RACING“ платформе „G-Drive i 24h Le Mans“;
- Обележен почетак изградње термоелектране-топлане (ТЕ-ТО) Панчево, пројекта који се реализује у партнерству НИС-а и „Гаспром енергохолдинга“;
- Компанија MET Renewables и НИС започели су заједнички рад на пројекту ветропарка у Србији након што је MET откупио од трећих лица удео од 50 одсто у том пројекту;
- Број потрошача у Србији који користи „Са нама на путу“ програм лојалности НИС-а прешао је 600.000;
- У оквиру овогодишњег Копаоник бизнис форума одржан је панел НИС-а под називом „Енергетска индустрија и дигитализација: изазови и прилике“;
- НИС је пету годину заредом организовао међународну конференцију у области управљања људским ресурсима под називом „E-Being@Work“;
- Потписан Меморандум о сарадњи НИС-а и Министарства здравља Републике Србије у оквиру програма друштвене одговорности "Заједници заједно" којим ће НИС уложити око милион евра у здравствене установе широм Србије.
- НИС је потписао меморандуме о сарадњи са Санктпетербуршким рударским универзитетом и Руским државним универзитетом за нафту и гас „Губкин“.

## НИС Група

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи, који ангажује око 11.000 радника. Основне делатности НИС Групе јесу истраживање, производња и прерада нафте и природног гаса, промет широког асортимана нафтних и гасних деривата, као и реализација пројеката у области петрохемије и енергетике.

Главни производни капацитети налазе се у Републици Србији, док су зависна друштва и представништва отворена у неколико земаља света.

Циљ НИС-а је да буде највећи брзорастући енергетски систем у региону и пример другима по ефикасности пословања и динамици одрживог развоја, као и да у изазовним макроекономским околностима обезбеди нове вредности за своје акционаре, запослене и заједницу у којој послује.

### Делатности

Пословне активности НИС Групе организоване су у оквиру матичног друштва *НИС а.д. Нови Сад* кроз Блок „Истраживање и производња“<sup>1</sup> и дивизију *DOWNSTREAM*<sup>2</sup>.

### Блок „Истраживање и производња“

#### Истраживање и производња

НИС је једина компанија у Србији која се бави истраживањем и производњом нафте и гаса. Активности НИС-а у овом сегменту обухватају још и оперативну 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 у Србији, док компанија истражне радове изводи и у Румунији и Босни и Херцеговини. Најстарија инострана концесија НИС-а налази се у Анголи, где је експлоатација нафте започета још 1985. године.

У оквиру „Истраживања и производње“ послује и погон за припрему природног гаса, производњу ТНГ-а и газолена и уклањање CO<sub>2</sub> у Елемиру, чији је пројектовани капацитет 65.000 тона ТНГ-а и газолена годишње. У Елемиру је смештено и аминско постројење за пречишћавање природног гаса у ком се примењује HiPACT технологија (High Pressure Acidgas Capture Technology). Постојење у Елемиру је прво HiPACT постројење у Европи, а начин прераде гаса такав је да у потпуности спречава доспевање угљен диоксида у атмосферу.

Пројектом „Трансформација“ је формиран производни погон „Енергетика“ који се бави производњом електричне и топлотне енергије, као и производњом компримованог гаса.

НИС је у свим сегментима пословања опредељен за стални технолошки развој и увођење иновација у пословању. У области истраживања и производње научно-технолошку подршку обезбеђује НТЦ „НИС-Нафтагас“ д.о.о. Нови Сад.

---

<sup>1</sup> Истраживање и производња и зависна друштва – НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад и Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад.

<sup>2</sup> Блок Прерада, Блок Промет, Дирекција Енергетика и зависно друштво Нафтагас – Технички сервиси.

## Сервиси

НИС поседује сопствене сервисне капацитете, који задовољавају потребе Групе и пружају услуге трећим лицима. Сервиси пружају 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, пружају и услуге одржавања средстава за рад, изградњу и одржавање нафтно-гасних система и објеката. Поред превоза терета и ангажовања радних машина, Сервиси пружају и услугу превоза путника и изнајмљивања возила.

Циљ у овом сегменту пословања јесте јачање присуства у окружењу и на међународном тржишту, због чега је приоритет модернизација опреме, обезбеђивање што бољег квалитета пружених услуга, повећање техничко-технолошке ефикасности и пораст запослености у НИС-у и другим компанијама.

## Дивизија DOWNSTREAM

### Прерада

НИС управља Рафинеријом нафте у Панчеву чији је максимални пројектовани капацитет 4,8 милиона тона годишње. Рафинерија у Панчеву, након почетка рада комплекса МНС/DHT у 2012. години, производи: моторна горива евро-5 стандарда 3, авио-гориво, течни нафтни гас, сировине за петрохемијску индустрију, уље за ложење, битумене и остале нафтне деривате. Стална модернизација прерађивачких капацитета НИС-а омогућила је домаћу производњу горива европског стандарда квалитета, а НИС Групи обезбедила стратешки важну позицију лидера на регионалном тржишту нафтних деривата.

У Рафинерији нафте Панчево у току је изградња постројења за дубоку прераду с технологијом одложеног коксовања, кључног пројекта друге фазе модернизације Рафинерије. Почетак рада постројења планиран је за другу половину 2019. године. Након завршетка овог пројекта, Рафинерија у Панчеву ће производити веће количине најквалитетнијих деривата, пре свега дизела, а такође ће почети и производња нафтног кокса, производа који се сада увози у Србију.

### Промет

Структура промета НИС-а обухвата извозне и домаће велепродајне испоруке сирове нафте, гаса и нафтних деривата, као и малопродају готових нафтних деривата, течног нафтног гаса и низа пратећих производа. Све врсте горива пролазе строгу и редовну лабораторијску контролу и одговарају захтевима домаћих и међународних стандарда.

НИС у Србији поседује највећу малопродајну мрежу на тржишту, а бензинске станице НИС-а активне су и у Босни и Херцеговини, Бугарској и Румунији. НИС у Србији и региону управља мрежом од преко 400 малопродајних објеката, а на тржишту наступа са два брэнда: „NIS Petrol“ и премијум брэндом бензинских станица – „GAZPROM“. Као посебне пословне правце НИС развија снабдевање авио-горивом, снабдевање пловних објеката горивом, промет мазива и битумена.

Област бизнис-мазива, једна од кључних области „non fuel“ бизниса НИС-а, од великог је значаја за повећање препознатљивости брэнда и лојалности потрошача. Та област обухвата производњу, продају, развој и маркетинг мазива и техничких течности.

<sup>3</sup> Након завршетка изградње постројења за благи хидрокрекинг и хидрообраду (МНС/DHT) у 2012. години, НИС у потпуности прелази на производњу моторног горива европског стандарда квалитета

## Енергетика

НИС се бави, набавком, продајом и управљањем портфолијом природног гаса, трговином компримованог природног гаса, трговином електричном енергијом, развојем и увођењем стратешки важних енергетских пројеката, развојем и имплементацијом пројеката за повећање енергетске ефикасности.

Од 2013. године на нафтним и гасним пољима, на осам локација у Србији, НИС је пустио у рад мини-електране чија је максимална снага 14,5 MWe. Еколошка предност коришћења ових мини-електрана огледа се у производњи електричне и топлотне енергије из гаса, који до сада није био искоришћен због велике количине угљен-диоксида и азота или није могао бити валоризован услед непостојања гасне инфраструктуре. НИС развија и трговину електричном енергијом и поред тржишта Србије, присутан је на тржиштима Босне и Херцеговине, Црне Горе, Румуније, Словеније и Мађарске а тргује и на граници са БЈР Македонијом.

Кључни задатак у овом сегменту пословања у наредном периоду биће изградња додатних капацитета за производњу електричне енергије. У сарадњи с компанијом „Гаспром енергохолдинг“ НИС реализује пројекат изградње Термоелектране-топлане (ТЕ-ТО) „Панчево“ на локацији Рафинерије нафте (снаге до 196 MW), док с партнерима развија и пројекат ветроелектране (снаге до 102 MW).

Подршку основним делатностима 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 блокова. То су: Функција за финансије, економику, планирање и рачуноводство, Функција за стратегију и инвестиције, Функција за набавку, Функција за организациона питања и Функција за HSE. Остале четири функције су централизоване: Функција за правна и корпоративна питања, Функција за корпоративну заштиту, Функција за односе са државним органима и корпоративне комуникације и Функција за интерну ревизију<sup>4</sup>. Један од заменика генералног директора задужен је за петрохемијске послове.

---

<sup>4</sup> Ова функција је подређена генералном директору, док лице одговорно за унутрашњи надзор подноси извештаје Комисији за ревизију Одбора директора.

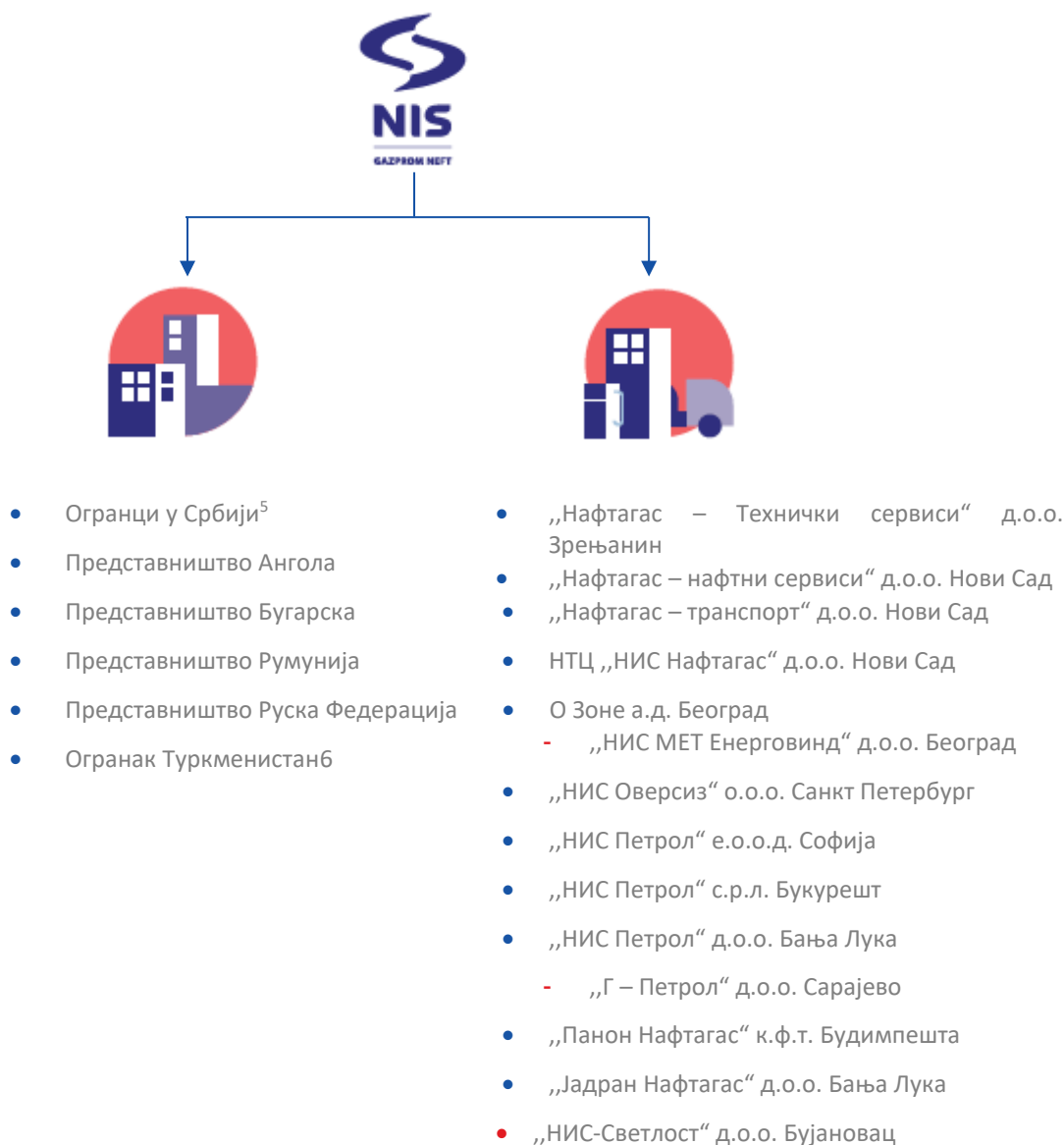


## Земље пословања

Седиште НИС-а и главни производни капацитети налазе се у Републици Србији: нафтна и гасна налазишта, Рафинерија нафте Панчево, мрежа складишта, као и малопродајна мрежа. У складу са стратегијом дугорочног развоја, НИС у 2010. и 2011. започиње ширење делатности ван Србије, а развој пословања на тржишту региона један је од стратешких циљева НИС-а. Регионална експанзија одвија се у два основна правца – на пољу истраживања и производње нафте и гаса (у Румунији и Босни и Херцеговини) и кроз развој малопродајне мреже (у Бугарској, Босни и Херцеговини и Румунији). Поред тога, НИС је активан на пољу трговине електричном енергијом где је, поред тржишта Србије, присутан и на тржиштима Босне и Херцеговине, Црне Горе, Румуније, Словеније и Мађарске.



## Пословна структура НИС Групе



<sup>5</sup> Према одредбама Закона о туризму Републике Србије, уколико привредно друштво не обавља угоститељску делатност као претежну делатност, ради обављања ове делатности дужно је да образује и у одговарајућем регистру региструје огранак, односно простор ван пословног седишта или да на други начин образује одговарајућу организациону јединицу која се евидентира у Регистру туризма. Из овог разлога Друштво је све бензинске станице на којима се обавља угоститељска делатност регистровало као засебне оградке. Списак бензинских станица које су регистроване као оградке налази се на веб адреси <http://ir.nis.eu/sr/korporativno-upravae/grupa/>.

<sup>6</sup> Покренут је поступак ликвидације.

## Управљање ризицима

### Интегрисани систем управљања ризицима

Ризик је вероватан будући догађај који може да изврши негативан или позитиван утицај на достизање постављених циљева Друштва на свим нивоима управљања. Управљање ризиком је континуиран и систематичан бизнис процес који омогућује подршку при доношењу управљачких одлука у условима изложености ризицима.

Пословање Друштва повезано је с 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 управљања ризицима (ИСУР). Циљ Друштва у области управљања ризицима јесте 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.

#### **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.

ИСУР је скуп фаза, 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



Основни принцип овог система подразумева то да је одговорност за управљање ризицима додељена власницима ризика, односно власницима бизнис-процеса у Друштву. Овакав приступ омогућава да се у свим процесима Друштва дефинише одговорност за управљање и праћење ризика, као и да се осигура припрема одговарајућих планова мера за управљање ризицима на нивоу бизнис процеса односно НИС-а као целине.

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

Поред тога, интегрисани системи менаџмента (ИМС), организациона структура, 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 (интерних и екстерних база, KRI-ева), интервјуа, ризик-сесија итд., а рангирају се према нивоима, у складу с матрицом ризика, дефинисаном на основу склоности ка ризицима (кључни ризик Друштва, кључни ризик дивизије/блока/функције, ризик дивизије/блока/функције). Процена се врши квантитативном или квалитативном методом.

## ИСУР у процесу пословног планирања

Кључне ризике, повезане с циљевима друштва, потврђује Одбор директора кроз усвајање бизнис-планова. Процена ризика је саставни део процеса бизнис-планирања, а информације о кључним ризицима: процењени финансијски утицај ризика, мере за управљање ризицима и потребни финансијски ресурси за реализацију мера - саставни су део усвојених бизнис-планова.

У свом пословању Група је изложена оперативним, политичким, тржишним, финансијским и репутационим ризицима.

### Оперативни ризици

#### ОПИС РИЗИКА

#### МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

##### Пројектни ризици

Циљ НИС Групе у сегменту који се односи на геолошке истражне радове јесте 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 представља 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 с 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

##### Ценовни ризик

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 елиминише се кроз прилагођавања продајних цена нафтних деривата променама цена нафте и деривата. На нивоу Групе „Гаспром њефт“ 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.

Осим тога, у циљу смањења потенцијалног негативног утицаја овог ризика, спроводе се следеће мере:

- годишње планирање, засновано на изради више сценарија, праћење планова и благовремено кориговање оперативних планова набавке сирове нафте;
- редовна заседања Комисије НИС а.д. Нови Сад за набавку/продају сирове нафте ради разматрања свих најзначајнијих питања, како у процесу набавке, тако и у процесу продаје сирове нафте (продаја нафте из Анголе – *Palanca* сирове 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 компанијама из ЕУ, 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 прерађивали у Рафинерији нафте Панчево;
- стална настојања да се оптимизују процеси 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.

## Политички ризик

### 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 дугорочни развој услед 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 континуирано се 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/девизни 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

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

трговинских трансакција и валута наплате извоза са валутама девизних обавеза, признатих средстава и управљање валутном структуром кредитног портфолија и сл. обавеза.

### 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 задужује се код пословних банака по променљивим или фиксним каматним стопама у зависности од пројекција промена базних каматних стопа на тржишту новца. Пласирање новчаних средстава у виду интеркомпанијских кредита/зајмова датих трећим лицима врши се по променљивим или фиксним каматним стопама, док се пласирање новчаних средстава у виду орочених или *a vista* депозита врши по фиксним каматним стопама. Пласирање новчаних средстава у виду депозита врши се у складу с 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

#### **Ризик наплате потраживања**

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 врши се континуирано уговарање и обезбеђивање довољно расположивих кредитних и документарних линија уз истовремено поштовање максималног дозвољеног нивоа кредитне задужености, као и испуњење обавеза из уговора с пословним банкама (ковенанте).

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 банака из Европске уније искључиво уколико је кредит намењен плаћању увоза несанкционисаних роба и услуга из ЕУ.

У циљу прибављања неопходних финансијских средстава за наредни период НИС је у току претходне две године преговарао/уговорио преко 700 млн ЕУР нових кредитних линија 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 портфолија (снижење просечне цене финансирања и продужење просечне рочности портфолија). Поред побољшаних карактеристика портфеља, реструктурирање кредитног портфеља које је спроведено у 2018. години омогућило је да се у наредне четири године ослободи новчани ток за реализацију планираних инвестиционих улагања и нормално оперативно пословање компаније.

И поред тога, а у циљу даљег побољшавања карактеристика кредитног портфеља и обезбеђења додатних лимита за финансирање у 2019.г. НИС је у току првог квартала спровео тендер и обезбедио побољшање услова (снижење камата) код два кредита који су у стању у укупном износу од 145 млн ЕУР као и нове лимите по повољним условима у висини од око 40 млн ЕУР. Коришћење услова са овог тендера омогућиће снижење просечне цене портфеља до краја године као и задржавање просечне рочности у распону између 3 и 4 године на крају 2019.г.



## Пословно окружење

### Свет

У свом последњем месечном извештају ОПЕК наводи да ће потражња за нафтом који испоручује ова организација у 2019. години износити просечно 30,46 милиона барела дневно, што је за 130.000 барела дневно мање у односу на претходне прогнозе и испод количине коју тренутно производи.

ОПЕК и партнери тог нафтног картела, попут Русије, смањују производњу за 1,2 милиона барела дневно од 1. јануара 2019. године, што ће бити на снази шест месеци. Саудијска Арабија је у фебруару снизила производњу далеко више него што је договорено, чиме је поднела највећи терет. Русија се такође држи договора и постепено имплементира ограничење производње.

Растућа производња ван ОПЕК-а указује на потребу даљег ограничавања производње унутар ове организације, па поједини аналитичари сматрају да би ова организација могла да продужи важење споразума о смањењу производње.

### Цена нафте

Просечна цена барела референтне корпе нафте чланица ОПЕК-а је у првом кварталу износила око 67 долара

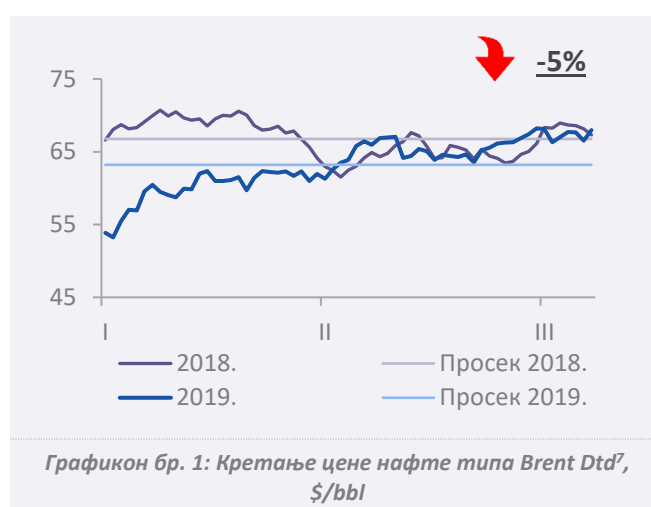
Геополитичка слика у првом кварталу 2019. није обећавајућа: чини се да је на помолу успоравање светске економије (ОЕЦД прогноза - просечан раст 3,3%), са претњом озбиљног трговинског рата САД и Кине и уз могућност уласка у рецесију неких водећих земаља Европе. Овоме треба да се додају

Венецуела и њени проблеми, Брежит који се стално одлаже, као и даље продубљавање напетости између Русије са једне и Европе и Америке са друге стране. У таквим условима нафтна и гасна индустрија показују своју виталност која је стечена вишедеценијским искуством пословања у разним кризним ситуацијама. Последња криза ниске цене нафте утицала је да фокус пословања буде усмерен према заштравању капиталне дисциплине, на смањивању трошкова, повећању оперативне ефикасности итд.

### Макропараметри

Привредни замах на почетку ове године био је слаб, иако су основни услови и даље солидни. Очекује се да ће у 2019. привреде свих држава чланица ЕУ наставити са растом мада, према прогнозама, слабијим интензитетом. У неким земљама еврозоне се поново јавља забринутост због узајамне повезаности државе и банака и одрживости дуга.

Америчка привреда је на почетку ове године додатно изгубила замајац, с обзиром на то да недавни подаци показују пад продаје на мало и продаје стамбених објеката, као и смањење индустријске производње. Поред тога, дефицит у робној размени са светом се повећао пошто се извоз смањило. Према проценама аналитичара, раст америчког БДП-а у првом кварталу ове године износи 1,8%.



<sup>7</sup> Извор: Platts.

У Русији се након убрзаног раста БДП у 2018. години очекује се да ће економски раст у овој години успорити, а централна банка Русије упозорила је да ће подаци о расту БДП-а у првом кварталу бити испод очекивања након што је инвестициона активност у ослабила крајем прошле године.

Кинеска централна банка референтну каматну стопу још од 2015. године држи на рекордно ниских 4,35%, а чак је у два наврата спуштала стопу обавезне камате за депозит комерцијалним банкама. На тај начин планира дати на располагање додатних милијарде јуана, од чега се очекује повећање економског раста.

## Србија

Позитивни економски трендови у Србију обележени ниском инфлацијом, фискалним суфицитом, опадајућим јавним дугом, мањом екстерном неравнотежом и опоравком тржишта рада настављају се и у првом кварталу 2019.године.

Значајан реални раст бруто додате вредности у прошлој години забележен је у сектору пољопривреде, шумарства и рибарства, а процењује се да ће се раст БДП-а забележе у четвртм кварталу 2018. од 3,4% задржати и у 2019. Такође се очекује да ће потрошња наставити да расте, али спорије од укупног БДП-а, што ће отворити простор за веће инвестиције и на средњи рок, фиксне инвестиције ће повећавати учешће у БДП-а. Спровођење структурних реформи, поправљање инвестиционог амбијента и процес придруживања ЕУ створили су основ за здрав раст Србије.

Опадајући тренд јавног дуга настављен је и почетком 2019. (50,6% БДП-а у јануару). Фискална стратегија предвиђа дефицит од 0,5% БДП-а у средњем року, што ће омогућити даље смањење учешћа јавног дуга у БДП-у и његову одрживост.

НБС подстиче процес „динаризације“ кроз обезбеђење ниске и стабилне инфлације, очување релативне стабилности девизног курса, унапређење у области управљања девизним ризиком у приватном сектору, као и другим мерама. И од почетка 2019. динар је био релативно стабилан према евр.

НБС је задржала референтну стопу на 3% имајући у виду очекивано кретање инфлације и њених фактора у наредном периоду, као и ефекте досадашњег ублажавања монетарне политике.

Када је реч о индустријској производњи, после међугодишњег пада њене производње у децембру 2018 (за 6,3%), и у јануару ове године за 5,0%, у фебруару је уследио међугодишњи пораст индустријске производње за 2,4%. Међутим, то није било довољно да обезбеди и кумулативни међугодишњи пораст – индустријска производња у прва два месеца ове године мања је него у истом периоду претходне године за 1,4%. Посматрано по секторима, у фебруару 2019. године, у односу на фебруар 2018. године, у сектору Рударство забележен је пад од 1,4%, у сектору Прерађивачка индустрија забележен је раст од 3,8%, а у сектору Снабдевање електричном енергијом, гасом, паром и климатизација забележен је пад од 1,3%.

Потрошачке цене у фебруару 2019. године, у поређењу са истим месецом претходне године, повећане су за 2,4%, док су у поређењу са децембром 2018. године, повећане за 1,1%.

Укупна спољнотрговинска робна размена Србије за период јануар-фебруар 2019.године имала је пораст од 1,8% у односу на исти период претходне године (у доларима) и пораст од 9,8% (у еврима). Покривеност увоза извозом је 73,1% и мања је од покривености у истом периоду претходне године, када је износила 76,2%.



- Просечна вредност курса *USD/RSD* у три месеца 2019. године виша је за 7,7 динара, што је за 8% више у односу на просечну вредност курса у истом периоду 2018. године.
- Током прва три месеца 2019. године курс *USD/RSD* порастао је за 1,6 динара или за 2%.
- Током прва три месеца 2018. године курс *USD/RSD* пао је за 3,03 динара или за 3%.

<sup>8</sup> Извор: НБС.

## Анализа резултата

### Положај на тржишту<sup>9</sup>

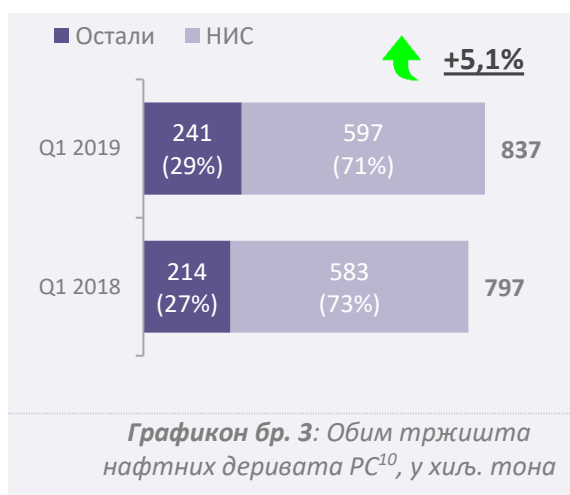
Потрошња моторних горива у региону је у порасту:

- позитивни макроекономски трендови
- раст потрошње горива у сегменту транспорта, пољопривреде и инфраструктурних радова (измењена сезоналност)

Потрошња моторних горива у Србији у првом кварталу бележи раст од 7,1%, првенствено због раста дизел горива. Хладан талас у марту 2018. године одложио је почетак пољопривредне и грађевинске сезоне, што је умањило базну потрошњу у првом кварталу прошле године.

Раст возног парка и измена структуре у корист возила на дизел погон имају значајан утицај на структуру и раст потрошње горива.

### Положај на тржишту Србије



Укупна потрошња нафтних деривата је порасла за 5,1%.

Главни генератори потрошње су:

- раст потрошње дизела и кокса
- измењена динамика почетка пољопривредне и грађевинске сезоне

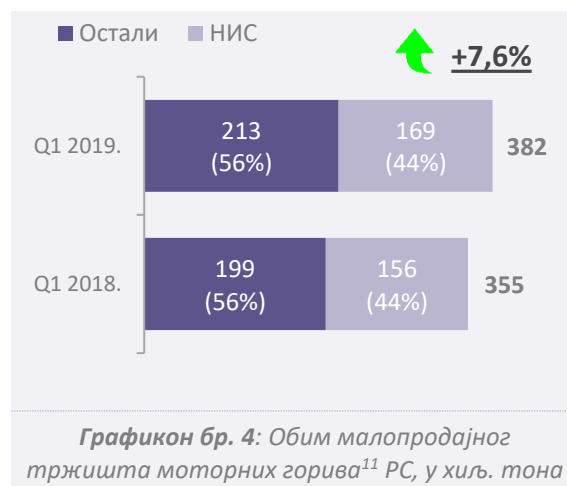
Тржишно учешће НИС-а је нешто ниже у првом кварталу као последица значајног раста увоза кокса који није у асортиману НИС-а. Уколико се изузме овај производ из укупне потрошње, учешће је у благом расту.

НИС је задржао своје високо тржишно учешће у малопродаји.

Раст малопродајног тржишта за 7,6%.

Најважнији фактор раста је повећање потрошње у сегменту дизел горива.

Раст потрошње детерминишу позитивни трендови у сегменту транспорта, пољопривреде и транзитног саобраћаја.



<sup>9</sup> 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.

<sup>10</sup> Подаци за 2019. годину су дати на основу процене.

<sup>11</sup> Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (аутогас, КПГ, бензин, и дизел). ТНГ боце нису укључене. Подаци за 2019. годину су дати на основу процене.

## Положај на тржиштима Босне и Херцеговине, Бугарске и Румуније

### *Босна и Херцеговина*

У Рафинерији нафте „Брод“ од 8. јануара врши се плански капитални ремонт. Паралелно са тим, у току је процес независног техничког испитивања опреме, саопштено је из „Nestro групације“. Рафинерија, која је у већинском руском власништву, радила је све до 9. јануара 2019. године, извршавајући све своје обавезе према партнерима и радницима. Министар енергетике и рударства Републике Српске, је изјавио да ће постројења једине рафинерије нафте у Републици Српској у погону бити тек за годину дана. Он је истакао да су из Рафинерије нафте „Брод“ најавили да у овој години неће бити примарне прераде и да неће увозити сирову нафту, већ ће своје купце снабдевати преко „Gazprom“-а, односно „NIS“-а из Србије.

Спољнотрговинску размену Босне и Херцеговине карактерише драстично мањи извоз нафте и нафтних деривата из Рафинерије нафте „Брод“ и то за 71 одсто. У прва два месеца ове године извезено је нафтних деривата за 11,2 милиона КМ, док је увоз остао на готово истом нивоу од 200 милиона КМ. Смањен извоз нафтних деривата је очекиван након што је у Рафинерији нафте „Брод“ почео ремонт 9. јануара.

Босна и Херцеговина је једина земља у Европи која није имплементирала ниједну обавезу Енергетске заједнице када је у питању област нафте и нафтних деривата. Земља нема нужне резерве нафтних деривата на државном нивоу, нити постоји национална стратегија за испуњавање обавеза из директиве 2009/119/ЕС ЕУ, наводе у Енергетској заједници.

Нафтна компанија „Hifa Petrol“, која је у 2018. инвестирала преко 10 милиона КМ, започела је 2019. новим инвестицијама, односно ширењем своје малопродајне мреже. „Hifa Petrol“ је аквизирала 4 бензинске станице у Бусовачи, Витезу, Лашви и Голубини код Жепча и на тај начин повећала број својих малопродајних објеката на 36. Наведене БС су биле у власништву компаније „Џаго Petrol“. Овом аквизицијом „Hifa Petrol“ је значајно проширила своју заступљеност на подручју Средње Босне. Аквизирани БС ће бити реконструисани у складу са најновијим светским и еколошким стандардима, те ребрендиране новим корпоративним бојама. У саставу „Hifa Petrol“ БС, поред „HPLUS EURO 6“ горива налазиће се брендирана продавница „HP Shop“ са властитом линијом моторних уља „HG Line“ и широким асортиманом робе. Биће омогућена и замена новца у свим валутама у „HP“ мењачници која ће се такође налазити у склопу БС.

У Босни и Херцеговини НИС има 37 бензинских станица.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива износи 17,8%, док је учешће на малопродајном тржишту 9,0%.

Министарство пољопривреде, шумарства и водопривреде Републике Српске објавило је позив свим дистрибутерима нафте и нафтних деривата у Републици Српској за учешће у продаји регресираних дизел горива регистрованим пољопривредним газдинствима за потребе пролећних и јесењих радова у пољопривреди у 2019. години.

Надзорни одбор компаније Енергопетрол Сарајево на ванредној Скупштини донео је одлуку о престанку обављања активности продаје горива на Међународном аеродрому Сарајево. Није појашњено због чега Енергопетрол престаје да обавља ову делатност. Као друга компанија која пружа услуге снабдевања горивом на страници Аеродрома се наводи Хифа Оил.

Министарство енергије, рударства и индустрије Федерације БиХ још није потписало уговор са фирмом „IHSGlobal“ из Лондона која је изабрана као стручни консултант за израду тендера за доделу

концесије за истраживање и експлоатацију нафте и гаса у Федерацији. Иако је тај светски гигант у области консултација у енергетском сектору победио на тенеру а Влада ФБиХ о томе још 20. децембра прошле године известила министре и јавност, уговор није потписан, јер нема новца у буџету за ову врсту посла.

Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине - ФЕРК је одржала редовну седницу. ФЕРК је том приликом, између осталог издао дозволу за рад (лиценцу) за складиштење нафтних деривата осим ЛПГ-а привредном друштву „Arcelor Mittal“ Зеница д.о.о. и то на период од пет година.

### *Бугарска*

Министарство унутрашњих послова Бугарске проверава бензинске станице након сигнала Удружења за нафту и гас, најавио је премијер Бојко Борисов (Bojko Borisov). Он је позвао компаније које се баве снабдевањем и продајом горива да легализују своје пословање као и други сектори привреде у Бугарској.

Одређеном броју бензинских станица у Бугарској прети затварање јер нису у могућности да испуне захтеве из Правилника о извештавању о промету кроз фискалне уређаје. На то је упозорио Svetoslav Venchev из Бугарске асоцијације за нафту и гас (БПГА), позивајући се на најновије измене и допуне Правилника о извештавању о промету кроз фискалне уређаје, који ће на бензинским станицама укључивати 3 компоненте - акцизу и ПДВ, цену без акцизе и ПДВ-а и куповну цену по којој се гориво испоручује у објекат.

Према извештавању Ројтерса (Reuters) Англо-холандска нафтна компанија Ројал Дач Шел (Royal Dutch Shell) саопштила је да је спремна да у априлу почне са пословима истраживања нафте и гаса у бугарском црноморском подморју. Шел наводи да ће прва бушотина бити пробијана до дубине од 1.300 метара у блоку 1/14 у блоку Хан Кубрат, где је компанија већ обавила геолошка испитивања. Очекује се да ће бушење трајати три месеца. Партнери Шела у послу су шпански Репсолом (Repsol) и аустралијским Вудсајд Енерџијем (Woodside Energy), са којима је 2016. изборио уговор са Бугарском о бушењу у дубоком подморју. Ово је Шелов једини „upstream“ пројекат у Бугарској.

Бугарска Влада известила је да је доделила петогодишњу дозволу експлоатацију нафте и гаса компанији СПМ Бугарска за копнени блок 1-25 Враца-Запад (Vratsa-West). Компанија СПМ Бугарска ће инвестирати 7,4 милиона евра у експлоатационе радове током петогодишњег периода на који је лиценца издата и платити 210.000 евра након потписивања уговора за лиценцу. Компанија планира да изводи 2-Д и 3-Д сеизмичке студије на блоку.

У Бугарској НИС има 35 бензинских станица.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива износи 5,9%, док је учешће на малопродајном тржишту 4,8%.

## Румунија

Само четири месеца након оснивања Одбора директора инвестиционог фонда од стране КМГИ (KazMunayGas International) и САПЕ (SAPE), компаније која управља имовином у државном власништву у Румунском енергетском сектору, фонд је одобрио 2 велика инвестициона пројекта вредности од скоро 230 милиона долара. Један пројекат је изградња когенерацијске електране на платформи Петромидије, док је други развој мреже бензинских станица у Румунији у наредних пет година. Мрежа ће имати користи од снабдевања горивима из рафинерије Петромидија Наводари (Petromidia Navodari) компаније Ромпетрол Рафинаре чланице КМГИ. Очекује се да ће нове бензинске станице, које ће пословати под Ромпетрол брендом, створити више од 1.000 нових радних места, са више од 5.000 људи који ће бити укључени у различите фазе развоја и више од 1.200 комерцијалних партнера. Такође се очекује се да ће Казахстанско-румунски фонд достићи 1 милијарду долара инвестиција за период од седам година. КМГИ поседује 80% акција фонда, док румунска влада поседује остатак од 20%.

Цене горива у Румунији и даље су веће од просека Европске Уније према подацима објављеним у нафтном билтену Европске комисије.

Конкуренцијско веће у Румунији је завршило истраживање тржишта горива, а закључак је да је конкуренција у овом сегменту ниска и да постоји велики играч који одређује цену. Лидер на тржишту дистрибуције горива је ОМВ Петром, затим Ромпетрол, Лукојл, МОЛ, СОКАР и Гаспром.

Румунија је земља са највише нових бензинских станица у МОЛ групи у 2018. години. МОЛ је завршио 2018. годину са мрежом од 1.893 бензинских станица што је раст за 12 објеката.

Румунска компанија Конпет (Conpet Ploiesti) је закључила уговор о пружању услуга транспорта нафте и деривата са компанијом ОМВ Петром (OMV Petrom) у износу од 308,746 милиона леја (око 73,708 милиона долара), наводи се у извештају објављеном на букурештанској берзи. Уговор ће трајати од 1. марта 2019. године до 29. фебруара 2020. године. Гаранција ОМВ Петрома, која важи до 31. марта 2020. године, износи 21,868 милиона РОН (око 5,221 милиона долара). Казне за одлагање ће бити 0,04% по дану. Компанија Конпет пружа специјализоване услуге за транспорт нафтоводима и железничким вагонима.

Компанија Ромпетрол Рафинаре (Rompetrol Rafinare) ове године најављује инвестиције од 64 милиона долара. Компанија је уложила 4 милиона долара у софтвер Advanced Process Control дизајниран да побољша производне активности у рафинерији Петромидија. У 2019. години из рафинерије ће изаћи 5,88 милиона тона готових производа, укључујући 1,57 милиона тона бензина и 2,8 милиона тона дизела. Поред горива продатих преко сопствене мреже, Ромпетрол такође продаје нафтне деривате Украјини, Турској, Либану, Србији, Грчкој, Македонији, Босни и Херцеговини, Мароку, Хрватској, Египту.

Петролекспортимпорт (Petrolexportimport), румунски увозник нафтних деривата отишао је у стечај, јер је Министарство финансија у његово име наметнуло кредит, који је уговорен у име ОМВ Петрома (OMV Petrom).

У Румунији НИС има 18 бензинских станица.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива износи 1,0%, док је учешће на малопродајном тржишту 1,5%.

## Кључни показатељи пословања

Показатељ	Јединица мере	Q1 2019.	Q1 2018.	Δ <sup>12</sup>
<i>Brent Dtd</i>	\$/bbl	63,2	66,8	-5%
Приходи од продаје <sup>13</sup>	млрд. RSD	53,5	52,5	+2%
Нето добит	млрд. RSD	0,2	3,7	-96%
<i>EBITDA</i> <sup>14</sup>	млрд. RSD	6,3	8,9	-30%
<i>OCF</i>	млрд. RSD	11,3	4,6	+146%
<i>CAPEX</i> <sup>15</sup>	млрд. RSD	8,3	7,8	+6%
Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода <sup>16</sup>	млрд. RSD	40,0	43,2	-7%
Укупна задуженост према банкама <sup>17</sup>	мил. EUR	575	512	+12%
<i>LTIF</i> <sup>18</sup>	број	1,42	2,28	-38%

## Оперативни показатељи

### Истраживање и производња

Показатељ	Јединица мере	Q1 2019.	Q1 2018.	Δ <sup>19</sup>
Производња нафте и гаса <sup>20</sup>	хиљ. т.е.н.	321	329	-3%
Производња домаће нафте <sup>21</sup>	хиљ. тона	214	217	-1%
<i>LTIF</i> <sup>22</sup>	број	1,09	4,18	-74%
<i>EBITDA</i>	млрд. RSD	8,3 <sup>23</sup>	7,7	8%
<i>CAPEX</i> <sup>24</sup>	млрд. RSD	4,25 <sup>25</sup>	3,9	9%

У Блоку „Истраживање и производња“ уз спровођење мера за повећање оперативне ефикасности и максимално ангажовање „Сервиса“, остварен је укупан обим производње од 321 хиљ.усл.тона.

Пуштено је у рад 11 бушотина. На нафтним бушотинама је у првом кварталу пуштено у рад 8 бушотина након спроведене операције фрактурирања, а на још 31 бушотини су спроведене геолошко-технолошке активности.

Коефицијент успеха истражног бушења у Србији за последње три године износи 78%.

<sup>12</sup> 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.

<sup>13</sup> Консолидовани пословни приходи.

<sup>14</sup> *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.

<sup>15</sup> Износи за *CAPEX* су износи без ПДВ-а.

<sup>16</sup> Порези, таксе, накнаде и остали јавни приходи обрачунати за посматрани период. Преглед укључује НИС-ове обавезе за порезе и друге јавне приходе у Србији и у другим земљама у којима послује.

<sup>17</sup> Укупна задуженост према банкама (*total indebtedness*) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 31. март 2019. године то износи 573 милиона EUR укупног дуга по основу кредита + 2 милиона EUR акредитива.

<sup>18</sup> *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

<sup>19</sup> 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.

<sup>20</sup> У производњу домаће нафте укључен је и газолин, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса и лаки кондензат.

<sup>21</sup> Са газолином.

<sup>22</sup> *Lost Time Injury Frequency* – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Податак се односи на Блок Истраживање и производње (укључујући и Сервисе).

<sup>23</sup> Податак се односи на Блок Истраживање и производње (укључујући и Сервисе)

<sup>24</sup> Финансирање, без ПДВ-а.

<sup>25</sup> Податак се односи на Блок Истраживање и производње (укључујући и Сервисе)



У области геологије и разраде лежишта акценат је на очувању високог квалитета изведених геолошко-техничких активности и тестирању нових технологија усмерених на увећање производње нафте и гаса.

### *Геолошко истражни радови и разрада лежишта*

У оквиру разрадног бушења, активно је спроведено додатно истраживање и утврђивање засићења нафтом на активним лежиштима и погушћивање мреже бушотина.

Успешно је настављен програм извођења бушотина из неактивног фонда претходних година. Такође, наставило се са извођењем ремонтно-изолационих радова, и осталих ГТА у бушотинама.

Што се тиче пројектне документације, одбрањено је 2 елабората о резервама УВ и 2 елабората о резервама подземних вода, седам студија изводљивости и осам рударских пројеката. На основу извршене анализе разраде и обновљених 3D модела, на 13 лежишта избушено је 50 разрадних бушотина и припремљен је план бушења за 2019. годину.

### *Истражно бушење и испитивање бушотина*

У оквиру реализације геолошко-истражних радова у Блоку „Истраживање и производња“ у првом кварталу су избушене 2 бушотине. Успешно је завршен мулти-фрак у хоризонталном каналу истражне бушотине Кт-Х-002Н. Операцију фрактурирања у пет портова је радила компанија Шлумберже. Бушотина је тренутно у фази испитивања у циљу дефинисања производних карактеристика, након чега се очекује урежимљавање и производња специфичне акумулације тешке нафте из лежишта Кумане. Почело бушење истражне бушотине Bra-Malj-001X у циљу повећања ресурсне базе компаније и испуњења лиценцих обавеза на истражном простору Србије јужно од Саве и Дунава.

### *2/3D сеизмика*

У јануару 2019. године почела је аквизиција 3D сеизмичких података на истражном простору Аде. Захваљујући погодним временским условима и доброј организацији Сеизмичке екипе повећана је продукција у односу на планирану. У првом кварталу укупно је снимљено 351 км<sup>2</sup>.

Урађена је интерпретација 2D сеизмичких података снимљених на истражном простору Моровић прва фаза.

У току је обрада 3D сеизмичких података са истражног простора Турија IV и комплексна сеизмогеолошка интерпретација 3D сеизмичких података снимљених на истражном простору Јужни Банат II.

У циљу обезбеђења новог Одобрења за наставак истраживања на истражном простору Србије јужно од Саве и Дунава почеле активности на изради 14 Пројеката геолошких истраживања и остале законом прописане пројектно-техничке документација за аплицирање код ресорног Министарства рударства и енергетике за продужење одобрења за истраживање на предметном истражном простору на период 3+2 године.

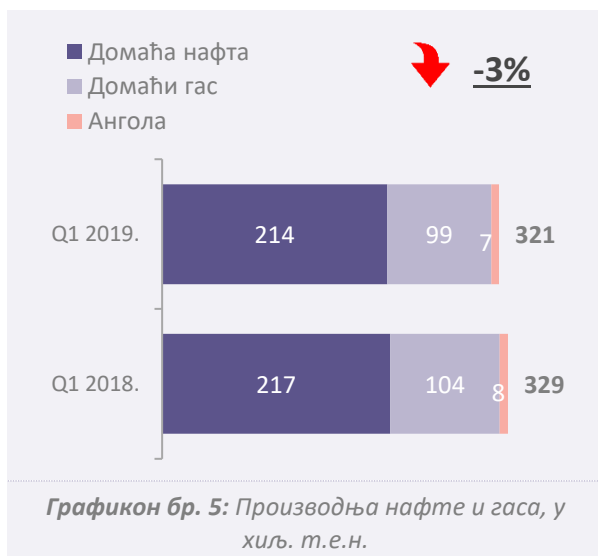
### *Инострани пројекти*

Пословање Друштва у Румунији у делу Upstream-а се обавља ресурсима друштва „NIS Petrol“ s.r.l. из Румуније (зависно друштво чији је једини власник НИС а.д. Нови Сад) на шест концесионих блокова. Оператер на блоковима је „NIS Petrol“ s.r.l.

Кључни догађаји у првом кварталу 2019. године:

- У току је изградња комплекса за припрему нафте и гаса за пробно испитивање на пољу „Теремија Север“ и „Жомбољ“ чији је почетак планиран за други квартал 2019. године.
- Завршено је бушење две истражне бушотине на блоку ЕХ-7.

У Босни и Херцеговини су у току активности на усаглашавању Анекса 3 Уговора о концесији са Министарством Рударства и енергетике, Комисијом за концесије и Правобранилаштво. Почетком априла се очекује Решење о одобравању закључивања Анекса 3 Уговора о концесији којим се продужава период истраживања до 2023. год. Активности за извођење ремонтних радова и операције фрактурирања бушотине Об-2.



#### Оперативни показатељи

У првом кварталу 2019. године произведено је укупно 321 хиљада условних тона нафте и гаса.

#### Прерада

Кључни показатељи	Јединица мере	Q1 2019.	Q1 2018.	Δ <sup>26</sup>
Обим прераде нафте и полупроизвода	хиљ. Тона	599	786	-24%
LTIF <sup>27</sup>	број	-	-	-
ЕВИТДА <sup>28</sup>	млрд. RSD	-0,7	1,1	-164%
САРЕХ <sup>29</sup>	млрд. RSD	3,5	2,7	30%

<sup>26</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које су заокружене на милијарде RSD.

<sup>27</sup> Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион.

<sup>28</sup> ЕВИТДА Блока „Прерада“ укључује и Енергану у РНП

<sup>29</sup> Финансирање, без ПДВ-а.

## Активности и обим прераде



„старих“ рафинеријских постројења са погонима производног комплекса DCU, што овогодишњи ремонт чини најкомплекснијим до сада.

Почетком 2019.године, наставило се са активностима у оквиру дигиталне трансформације, са фокусом на пројекту „€kop\$“, уз пуштање у тестни рад прва фазе пројекта на постројењима примарне прераде („Атмосферска и Вакум дестилација“).

### Пројекат „Дубока прерада“

Након првог квартала 2019.године, на пројекту „Дубока прерада“ остварени су следећи резултати:

- У потпуности је завршено детаљно пројектовање и испоручено је 99,3% опреме и МТР;
- Завршена је монтажа темеља, основне челичне конструкције комплекса, вангабаритна опрема и коксна пећ. Грађевинско-монтажни радови за потребе постројења за одложено коксовање изведени су на нивоу 69%, остварено је 2.426.290 човек/сати у грађевинском делу;
- Пројектом је предвиђена и модернизација постројења МНС/DHT која је у току, као и осталих постројења рафинеријске прераде у оквиру капиталног ремонта РНП.

### Ремонт

У оквиру капиталног ремонта Рафинерије обављају се послови на „бензинском и дизелском пулу“ рафинеријских постројења: Платформингу, HDS Бензина FCC комплексу, Алкилацији, Сулфолану, Атмосферској и Вакуум дестилацији, Комплексу за благи хидрокрекинг и хидрообраду, радови на контроли, чишћењу и санацији опреме и цевовода и замена катализатора, као и послови у Сектору Манипулација и на реализацији инвестиционих пројеката за повећање поузданости и ефикасности рафинеријске производње.

На радовима у оквиру овог ремонта укупно учествује близу три хиљаде радника. Поред запослених из наше компаније у „шпицу“ ремонта учествује и 1400 радника из земље и иностранства.

Плански застој Рафинерије искористиће се и за извршавање свих законских обавеза када је реч о судовима под притиском и цевоводима, где ће се такође обавити ремонт опреме, елиминисање уочених проблема у периоду експлоатације, замена катализатора и друго. Сви ови послови обавиће се на групи примарних и секундарних рафинеријских постројења.

Капитални ремонт 2019., као и сви претходни до сада, подразумева унапређење прерађивачких капацитета и модернизацију, осавремењавање процесних система и објеката рафинеријске

инфраструктуре. У оквиру овог капиталног ремонта, биће извршено и техничко-технолошко повезивање „старих“ рафинеријских постројења са погонима производног комплекса DCU, који су у изградњи и који ће стартовати у другој половини ове године.

Основни задатак је да се уградњом нове опреме, нових линија цевовода и прикључака на постојећим инсталацијама, као и неопходним модификацијама на постројењима омогући поуздано одвајање постројења DCU, како би се после завршетка ремонта обезбедио сигуран старт старих постројења, као и поуздан старт постројења DCU у другом делу године.

### *Остали пројекти*

Током 2019. наставило се на активностима имплементације дигиталне трансформације у Блоку Прерада, пројектима за обуку оператера на симулаторима постројења (OTS), пројектом за предвиђање кварова (Machine learning), пројектом имплементација E-learning платформе за on-line обуке запослених и пројектом подршке рада оператера („€кон\$“).

У оквиру пројекта „€кон\$“ пуштена је у пробни рад прва фаза пројекта на постројењима примарне прераде („Атмосферска и Вакум дестилација“), уз наставак имплементације на осталим планираним постројењима.

Покренута је набавка мобилних уређаја и софтвера за дигитализацију структурних обилазака оператера на процесним постројењима. Тиме ће се Рафинерија укључити у светске трендове употребе најсавременијих технологија у постројењима, а све прикупљене информације ће се од оператера на постројењима, помоћу посебних мобилних уређаја, дигитално преносити у постојећи систем CMMS и значајно побољшати процесе одржавања поузданости постројења.

Упоредо са реализацијом пројекта „Дубока прерада“ са технологијом одложеног коксовања (DCU), одржава се и стручна обука тима запослених који ће стартовати новоизграђени производни комплекс и радити на њему. Овом обуком обухваћено је свих 49 запослених колико ће радити на новоизграђеном комплексу. У завршној фази је пројекат дигиталне трансформације и спровођење комплексне анализе поузданости будућих постројења DCU (RAM студија) и анализа потребних активности и припреме резервних делова за поуздан рад постројења током будуће експлоатације.

Настављен је рад на примени LSS (Lean Six Sigma) процеса континуалног унапређења у Блоку Прерада и покренути су први пројекти за унапређење као резултат рада радних група на нивоу целог DWS.

У 2019 године настављају су активности на пројектима сарадње са школама и универзитетима. Реализован је Меморандум о сарадњи са Електротехничком школом у Панчеву, кроз савремено опремање кабинета за одржавање наставе из аутоматике и обезбеђење услова за прилагођавање школског програма и школовање кадрова за пословне потребе Рафинерије нафте у Панчеву.

## Промет

Кључни показатељи	Јединица мере	Q1 2019.	Q1 2018.	Δ <sup>30</sup>
Укупан промет нафтних деривата <sup>31</sup>	хиљ. тона	726	765	-5%
Промет – иноактиве <sup>32</sup>	хиљ. тона	85	79	8%
Промет нафтних деривата на домаћем тржишту <sup>33</sup>	хиљ. тона	575	584	-1%
Промет моторних горива <sup>34</sup>	хиљ. тона	491	479	3%
Малопродаја <sup>35</sup>	хиљ. тона	214	200	7%
Интерни промет	хиљ. тона	3,3	4,6	-28%
LTIF <sup>36</sup>	Број	2,28	0,58	293%
ЕБИТДА	млрд. RSD	3,3	1,5 <sup>37</sup>	117%
САРЕХ <sup>38</sup>	млрд. RSD	0,3	1,0	-72%

*Продајни објекти<sup>39</sup> и логистика*

НИС Група поседује преко 400 активних малопродајних објеката. Највећи број њих, тачније 327 малопродајних објеката налази се у Републици Србији. Поред 10 интерних бензинских станица, НИС поседује 317 јавних бензинских станица (од којих је 20 у „Gazprom“ бренду). У земљама региона НИС поседује 37 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).

Почели су радови на тоталној реконструкцији ССГ Велика Плана, аутопут десна („Gazprom“ бренд), чији се увод у експлоатацију очекује у мају 2019. године. Уведена је у експлоатацију аутоцистерна за снабдевање малих ваздухоплова авиобензином у Београду.

*Програми лојалности и маркетиншке активности*

У 2019. години у Србији и региону реализовано је преко 60 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.

Током јануара 2019. реализована је наградна активација на дигиталним каналима, а у циљу повећања препознатљивости квалитетног зимског G-Drive Diesel горива.

У марту 2019. започета је наградна игра у сарадњи са Master Card као главног спонзора Лиге шампиона. За сваку куповину у вредности од 4.000 динара и плаћање Master Card картицама потрошач добија инстант Вин добитни купон, а наградни фонд обухвата 20 карата за полуфинале и 4 карте за финале Лиге шампиона, као и производе из допунског асортимана.

<sup>30</sup> 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.

<sup>31</sup> Без интерног промета (ЗМ 2018.: 4,6 хиљ. тона; ЗМ 2019.: 3,3 хиљ. тона).

<sup>32</sup> Промет ино-актива представља промет који остварују НИС-ова зависна друштва у иностранству (малопродаја и велепродаја).

<sup>33</sup> 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.

<sup>34</sup> Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

<sup>35</sup> Укупна малопродаја у Србији и иноактивама.

<sup>36</sup> Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион.

<sup>37</sup> У односу на приказани податак у Кварталном извештају за први квартал 2018. године, податак се разликује због накнадног прерачуна по новим трансферним ценама које су важиле у 2018. години (прерачун је урађен након Q1 2018. године).

<sup>38</sup> Финансирање, без ПДВ-а.

<sup>39</sup> Стање на дан 31. март 2019. године.

Спроведене су додатне маркетиншке активности у циљу повећања продаје и побољшања свеобухватне атрактивности на ССГ Пирот 3 и ССГ Ковин. На две ССГ малопродајне мреже, „Тошин Бунар“ и „Блок 66А“, уведен је ЕКО ТАНК са могућношћу за сипање ОПТИ течности за стакла.

У циљу повећања препознатљивости и унапређења имиџа G-Drive као премијум бренда лансирана је „G-Drive RACING“ платформа. Кроз јаку PR подршку пласирано је преко 70 објава са квалитетним садржајем и најавом доласка шампиона трке издржљивости Le Mans, а на Сајму аутомобила изложен је тркачки болид „G-Drive RACING“ тима, одржана је прес конференција и подељене су награде предсајамских активација на друштвеним мрежама. Сви догађаји су пропраћени наградним активностима: квиз питања на таблети, подела наградних ваучера, подела производа ДАС сегмента (G-Drive energy drink и G-Drive energy бомбоне и жваке, промоције програма лојалности СННП и сегмента ККЛ).

Програм лојалности „Са нама на путу“ развија се од краја 2015. године и до краја првог квартала 2019. године издато је преко 722 хиљаде картица, а учешће корисника овог програма у укупној продаји физичким лицима достигло је у првом кварталу 2019. године 61%.

Почетком 2018. године 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 37 хиљада захтева, а одобрено преко 30 хиљада.

Током 2019. године наставља се партнерство програма лојалности с „Техноманијом“ и „Гигатроном“, 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.

У првом кварталу 2019. године у оквиру програма лојалности у Босни и Херцеговини издато је око 83 хиљаде картица, а учешће корисника овог програма у укупној продаји физичким лицима достигло је 46%. У оквиру програма „Са нама на путу“ у Бугарској је до краја марта 2019. године издато преко 157 хиљада картица. Учешће корисника овог програма у укупној продаји физичким лицима достигло је 75%.

Програм „Агро картица“, намењен пољопривредницима, развија се од краја 2013. године. До краја првог квартала 2019. године реализовано је 130.228 картица. Настављене су активности чији је циљ задржавање обима продаје: основни програм попушта за Агро картице (5 динара за Еуродизел, G-Drive Diesel; 3 динара за редовно дизел гориво, 15% за NISOTEC)

У каналу продаје уља и мазива спроведене су сетови промотивних активности са циљевима повећања марже и продаје (NISOTEC антифриз - 50% попушта за други производ; 40% попушта за Агро картице на NISOTEC линији мазива у паковањима од 4, 10 и 20 литара за пољопривредну опрему; NISOTEC 4 + 1 ГПАТИС за моторна уља за путничка и комерцијална возила; NISOTEC + G-Energy поклон).

### Оперативни показатељи<sup>40</sup>

У првом кварталу 2019. године забележен је пад промета од 5% у односу на 2018. годину, тако да је укупан промет износио 726 хиљада тона.

- Малопродаја у Србији – раст обима малопродаје за 8% резултат је раста продаје дизел-горива.
- Велепродаја у Србији – пад од 5% највећим делом због енергетских и неенергетских горива.
- Извоз – пад од 35% као резултат пада извоза енергетских и неенергетских горива.
- Иноактиве – раст обима продаје за 8% (канал малопродаје за 3% и канал велепродаје за 16%).



### Енергетика

У току је реализација великих пројеката НИС-а, ТЕ-ТО „Панчево“ и ветропарк „Пландиште“, заједно с партнерима.

#### Пројекат ТЕ-ТО „Панчево“

За пројекат ТЕ-ТО Панчево добијена је грађевинска дозвола за парно турбинско постројење и мерну станицу. Пријављени су и започети радови на изградњи електране и мерне станице. Изведен је прикључак на магистрални гасовод. Добијено је позитивно мишљење Ревизионе комисије на идејни пројекат изградње прикључног разводног постројења 220 kV. Утврђена је траса прикључног далековода 220 kV и уговорена је израда измена и допуна урбанистичких планова неопходних за изградњу истих.

#### Пројекат ветропарк „Пландиште“

- Компанија MET Renewables и НИС започели су заједнички рад на пројекту ветропарка у Србији
- Приводе се крају преговори са ЕРС извођачима

<sup>40</sup> Без интерног промета (3М 2019.: 3,3 хиљ. тона; 3М 2018.: 4,6 хиљ. тона).

<sup>41</sup> Без интерног промета (3М 2019.: 3,3 хиљ. тона; 3М 2018.: 4,6 хиљ. тона).

<sup>42</sup> Без интерног промета (3М 2019.: 3,3 хиљ. тона; 3М 2018.: 4,6 хиљ. тона).

*КПГ - комерцијални аспект*

Што се тиче пројекта КПГ постројења на пољу „Палић“, успешно су окончани комерцијални преговори и потписан је уговор о продаји компримованог природног гаса са гасног поља „Палић“ са велепродајним купцем Пан Леди д.о.о.

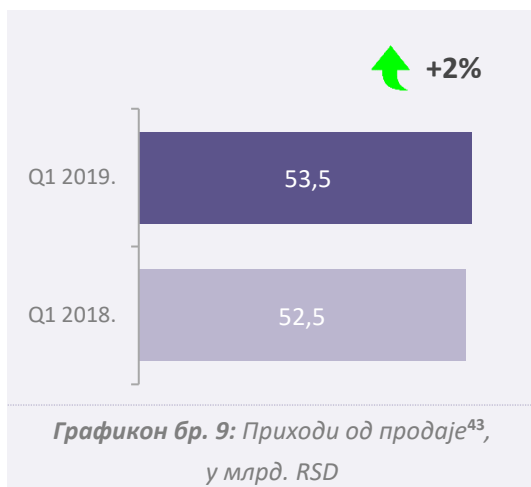
*Трговина електричном енергијом*

На пољу трговине електричном енергијом НИС је присутан на тржиштима Србије, Босне и Херцеговине, Румуније, Словеније и Мађарске. Осим ових тржишта, НИС тргује на границама са Северном Македонијом, Бугарском и Хрватском. НИС тргује на берзама електричне енергије у Србији (SEEPEx), Румунији (OPCOM) и Словенији (South Pool). Отпочет је процес регистрације НИС Петрол Еоод, за трговину електричном енергијом у Бугарској. У току је и процес набавке специјализованог софтвера за трговину ел. енергијом и гасом.



## Финансијски показатељи

### Приходи од продаје



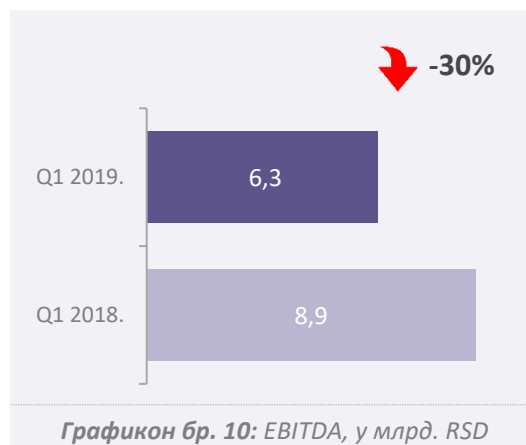
Током прва три месеца 2019. године НИС је остварио раст прихода од продаје<sup>44</sup> од 2% у односу на исти период претходне године.

### ЕБИТДА

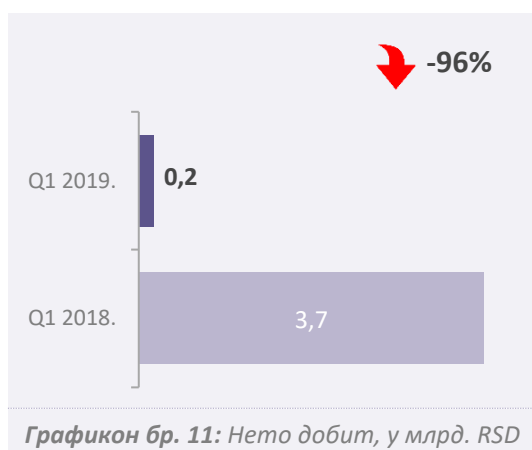
Показатељ *ЕБИТДА* у првом кварталу 2019. године мањи је за 30% него претходне године и износи 6,3 милијарди динара.

Основни разлози су:

- Пад цене нафте на светском тржишту и уједно већих набавних премија нафте
- Капитални ремонт у Рафинерији нафте Панчево



### Нето добит



Нето добит остварена у прва три месеца 2019. године износи 0,2 милијарде динара, што је 96% мање од нето добити остварене у истом периоду 2018. године.

На пад нето добити највише је утицало:

- Смањење ЕБИТДА
- Већа амортизација (прелазак на функционални метод)
- Курсне разлике

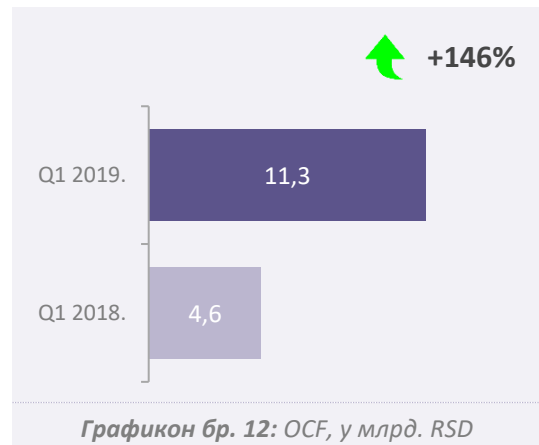
<sup>43</sup> Консолидовани пословни приходи.

<sup>44</sup> Консолидовани пословни приходи.

### OCF

У првом кварталу 2019. године оперативни новчани ток износи 11,3 милијарди динара и већи је у односу на 2018. годину за 146%, највећим делом због:

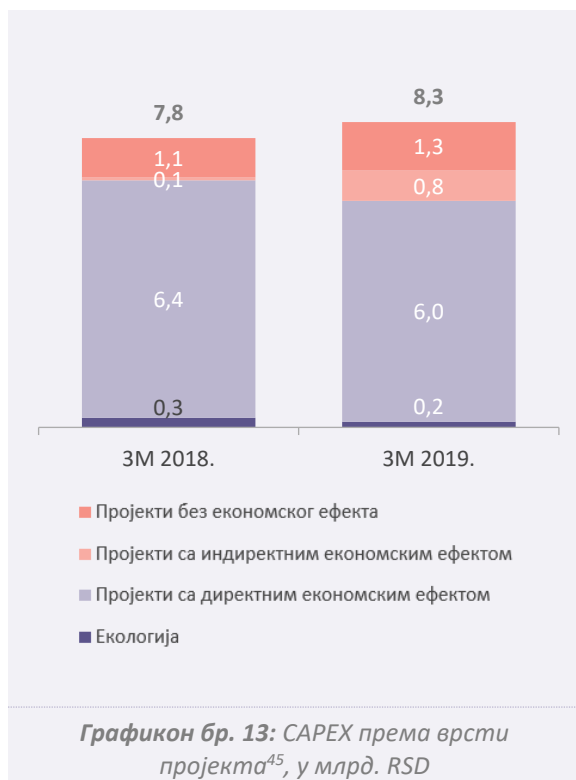
- мањих обавеза за увоз сирове нафте
- мањих обавеза према држави
- већих обавеза за царину
- већих обавеза за деривате.



## CAPEX

У првом кварталу 2019. године главни правци улагања били су усмерени на реализацију пројеката у производњи нафте и гаса, као и за пројекат побољшања дубине рафинеријске прераде. Осим тога, НИС је током првог квартала улагао у пројекте промета, енергетике и сервиса, као и одређени број пројеката у корпоративном центру.

У току првог квартала 2019. године издвојено је 8,3 милијарди динара за финансирање инвестиција, што је за 6% више од износа који је био издвојен у истом периоду 2018. године.



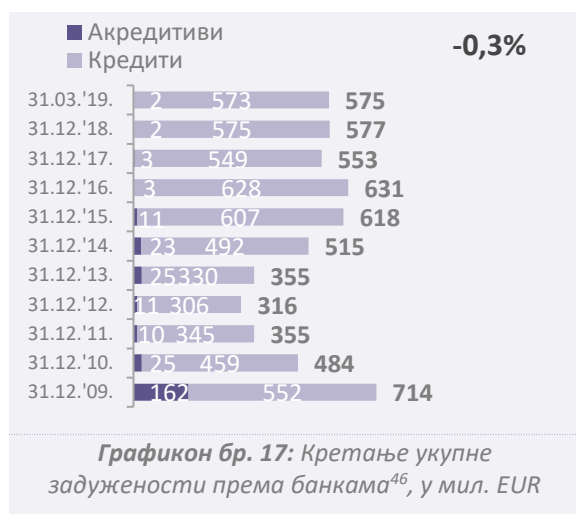
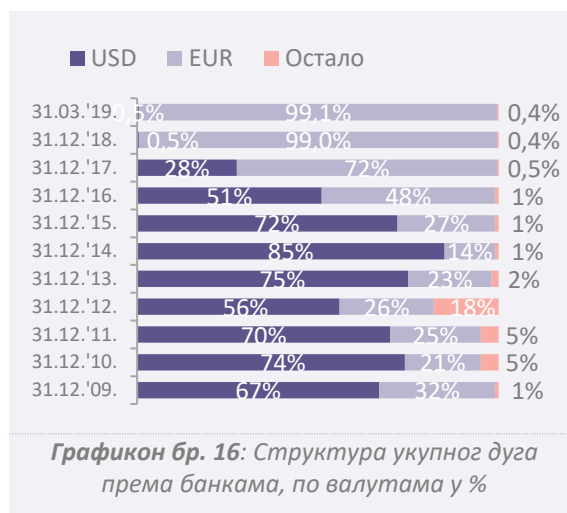
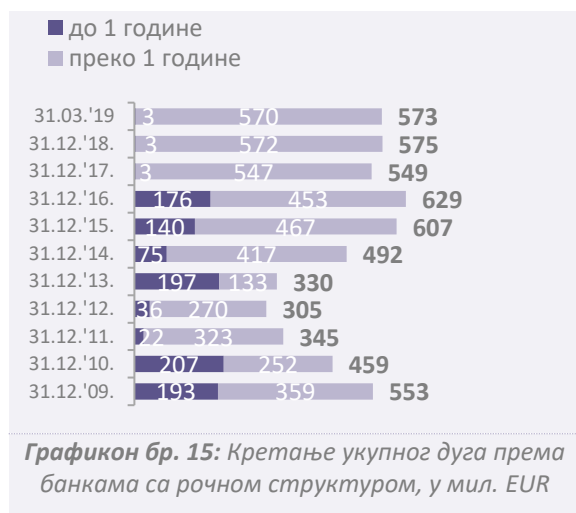
<sup>45</sup> Износи су дати у милијардама RSD и без ПДВ-а.

Организациони део	Најзначајнији пројекти
<b>Истраживање и производња</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• бушење разрадних бушотина</li> <li>• улагања у геолошко-техничке активности</li> <li>• улагања у базу инфраструктуру</li> <li>• програм 3D сеизмичких испитивања и бушења истражних бушотина у Републици Србији</li> <li>• улагања у концесиона права</li> </ul>
<b>Нафтни сервис и транспорт</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• оспособљавање бушаћег постројења Nacional 3 за бушење бушотина преко 3.500m</li> <li>• пројекат набавке хидрауличних клешта</li> <li>• набавка теретних доставних возила типа „путар“</li> <li>• набавка вучних возила</li> </ul>
<b>Дубока прерада</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• модернизација рафинеријске прераде - наставак реализације према пројекту „Дубока прерада“</li> </ul>
<b>Прерада</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• корпоративни пројекти аутоматизације производње</li> <li>• капитална улагања у вези са заштитом животне средине</li> <li>• програм инвестиционог одржавања блока Прерада</li> <li>• пројекти усклађивања законских норми и прописа</li> </ul>
<b>Промет</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• развој малопродајне мреже у Србији (изградња и реконструкција станица за снабдевање горивом)</li> <li>• развој малопродајне мреже у региону (ССГ Сарајево – Лукавица, БиХ)</li> <li>• реконструкција складишта нафтних деривата (Нови Сад, Смедерево, Ниш)</li> <li>• остали пројекти малопродаје у Србији</li> </ul>
<b>Дирекција Енергетика, Технички сервис, Департман за метрологију</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• децентрализација и модернизација топлотног извора у РНС (Енергетика)</li> <li>• набавка уређаја за одржавање процесних система (Технички сервис)</li> </ul>
<b>Корпоративни центар</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• пројекти са ИТ компонентом (замена ЕoL SBA/Hyperion система, унапређење система радио веза)</li> </ul>

## Задуженост

На крају првог квартала 2019. године дуг према банкама био је на нивоу од 573,1 милиона евра или у валути USD 643,8 милиона, односно остао је практично неизмењен у односу на крај 2018. године када је у ЕУР износио 574,5 милиона евра.

Промене на кредитном портфељу у току првог квартала односиле су се на поправљање карактеристика истог кроз снижење цене, што је последица превремених враћања неповољних кредита и повлачења кредита по повољнијим условима у истим износима. Осим тога, дуг према матичном друштву ЈАД „Гаспром њефт“ је смањен и тренутно износи 197,7 милиона евра.



<sup>46</sup> Поред дуга према банкама по кредитима и акредитива, НИС а.д. Нови Сад 31. марта 2019. године има и издате банкарске гаранције у износу од 32,8 милиона ЕУР, корпоративне гаранције у износу од 57,7 милиона ЕУР, банкарска писма о намерама у износу од 0,7 милион ЕУР и финансијски лизинг у износу од 13,2 милиона ЕУР.

Порези и други јавни приходи<sup>47</sup>

НИС а.д. Нови Сад	Q1 2019.	Q1 2018.	% <sup>48</sup>
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,4	0,4	1%
Порез на добит правних лица	0,1	0,6	-77%
Порез на додату вредност	5,7	5,2	9%
Акцизе	26,7	30,5	-12%
Накнада за робне резерве	1,4	1,4	3%
Царине	0,0	0,1	-39%
Рудна рента	0,3	0,3	5%
Остали порези	0,3	0,3	1%
<b>Укупно</b>	<b>35,0</b>	<b>38,8</b>	<b>-10%</b>
<b>НИС-ова зависна друштва у Србији<sup>49</sup></b>			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,1	0,1	15%
Порез на добит правних лица	0,0	0,0	72%
Порез на додату вредност	0,2	0,1	215%
Акцизе	-	-	-
Царине	-	-	-
Рудна рента	-	-	-
Остали порези	0,02	0,02	-14%
<b>Укупно</b>	<b>0,4</b>	<b>0,2</b>	<b>77%</b>
<b>Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији</b>	<b>35,4</b>	<b>39,0</b>	<b>-9%</b>
<b>НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола</b>			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,01	0,01	7%
Порез на добит правних лица	0,01	0,01	x8
Порез на додату вредност	0,4	0,4	2%
Акцизе	3,0	2,8	7%
Царине	1,1	0,6	70%
Рудна рента	-	-	-
Остали порези	0,03	0,02	3%
<b>Укупно</b>	<b>4,5</b>	<b>3,9</b>	<b>17%</b>
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	-	0,3	-
<b>Укупно НИС Група<sup>50</sup></b>	<b>40,0</b>	<b>43,2</b>	<b>-7%</b>

<sup>47</sup> У милијардама динара.

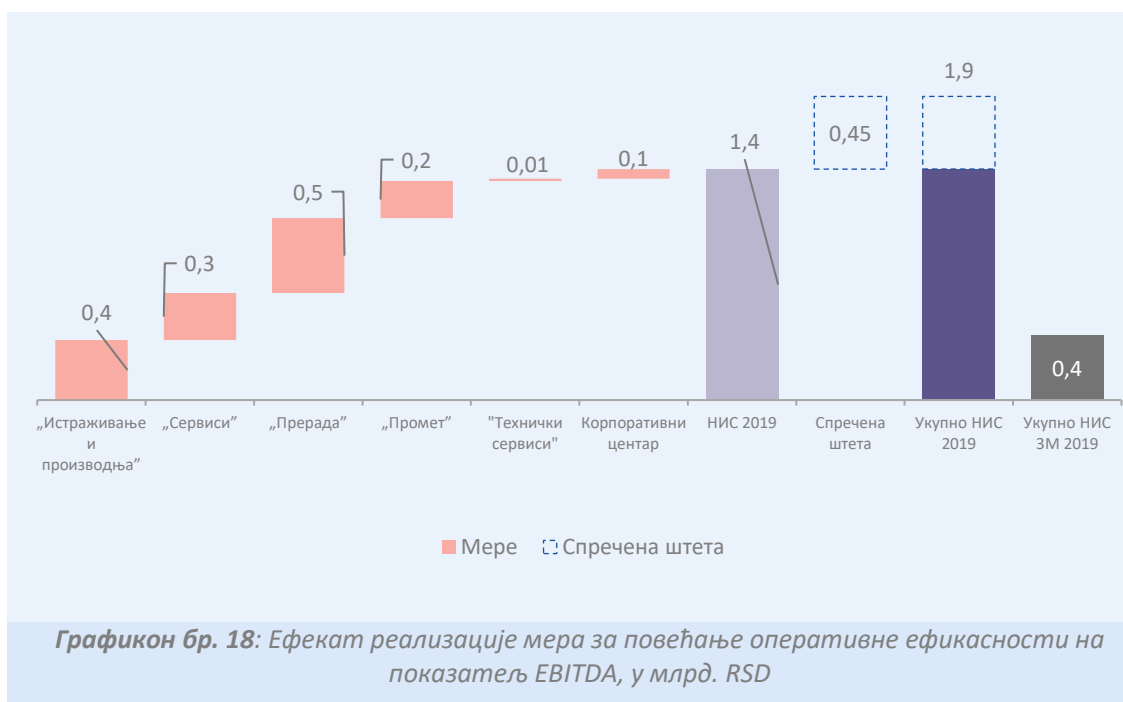
<sup>48</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде RSD.

<sup>49</sup> Нафтагас – Нафтни сервис д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Технички сервис д.о.о. Зрењанин, Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад и НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад.

<sup>50</sup> Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

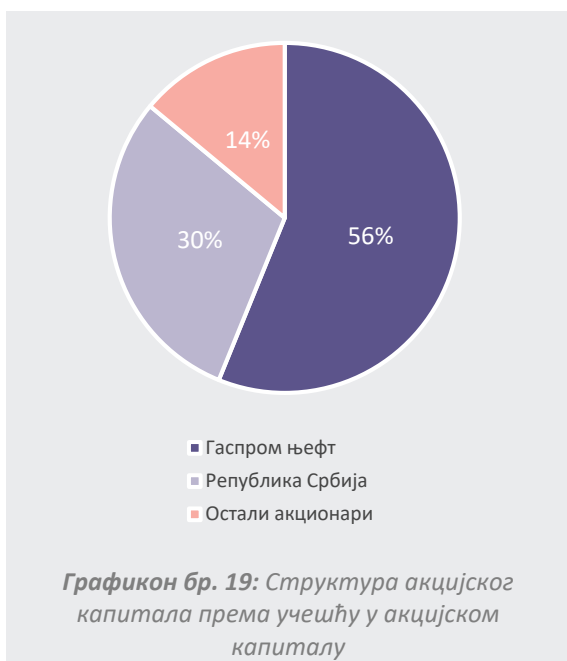
## Повећање оперативне ефикасности

Укупан ефекат мера за повећање оперативне ефикасности на показатељ *ЕБИТДА* у првом кварталу 2019. године износио је 0,4 милијарде динара.



## 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.

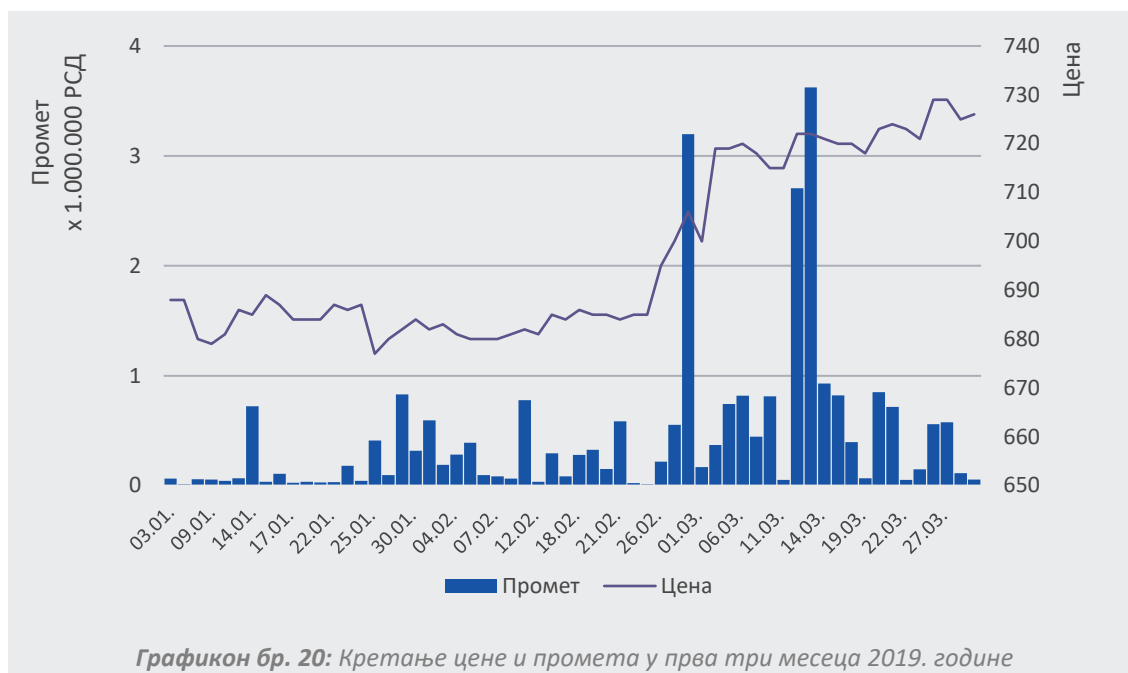
Структура првих 10 акционара са највећим учешћем у акцијском капиталу приказана је у табели:

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	1.850.652	1,13%
<i>Societe Generale</i> банка Србија а.д. – кастоди рачун - фонд	614.829	0,38%
<i>Global Macro Capital Opportunities</i>	371.854	0,23%
Компанија Дунав осигурање а.д.о. Београд	276.968	0,17%
Актив-фонд д.о.о. Београд	229.682	0,14%
Convest а.д. Нови Сад - збирни рачун	228.634	0,14%
<i>AWLL Communications</i> д.о.о. Београд	227.352	0,14%
Erste bank, а.д. Нови Сад - кастоди рачун - кс	181.558	0,11%
Остали акционари	18.800.890	11,53%
<b>Укупан број акционара на дан 31. март 2019. године:</b>		<b>2.084.885</b>



## Трговање акцијама и показатељи по акцији

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



Преглед трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад на Београдској берзи у прва три месеца 2019. године	
Последња цена (29. март 2019.)	726 RSD
Највиша цена (27. март 2019.)	730 RSD
Најнижа цена (25. јануар 2019.)	670 RSD
Укупан промет	264.046.008 RSD
Укупан обим (број акција)	373.176 акција
Укупан број трансакција	2.996 трансакције
Тржишна капитализација на дан 31. март 2019.	118.381.850.400 RSD
EPS	4,66 RSD
Консолидована EPS	1,00 RSD
P/E рацио	155,83
Консолидовани P/E рацио	729,37
Књиговодствена вредност на дан 31. март 2019.	1.533,6 RSD
Консолидована књиговодствена вредност на дан 31. март 2019.	1.491,3 RSD
P/BV рацио	0,47
Консолидовани P/BV рацио	0,49

Током прва три месеца 2019. 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.	2017.
<b>Нето добит (губитак), у млрд РСД<sup>51</sup></b>	(4,4)	16,5 <sup>52</sup>	40,6 <sup>53</sup>	49,5	52,3	30,6	16,1	16,1	27,8
<b>Укупан износ дивиденде, у млрд РСД</b>	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1	7,6	4,0	4,0	6,9
<b>Рацио исплате</b>	-	-	-	25%	25%	25%	25%	25%	25%
<b>Зарада по акцији, у РСД</b>	-	101,1	249,0	303,3	320,9	187,4	98,8	98,6	170,43
<b>Дивиденда по акцији, бруто, у РСД</b>	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22	46,85	24,69	24,66	42,61
<b>Цена акције на 31.12., у РСД</b>	-	475	605	736	927	775	600	740	724
<b>Дивидендни принос акционара, у %<sup>54</sup></b>	-	-	-	10,3	8,7	6,0	4,1	3,3	5,9

### Опис финансијских инструмената које Група користи

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

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

<sup>51</sup> Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

<sup>52</sup> Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака.

<sup>53</sup> Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака.

<sup>54</sup> 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 31. март 2019. године

---



### **Вадим Јаковљев**

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

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

Рођен је 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 „Pricewaterhouse Coopers“ на разним дужностима, од консуланта до менаџера за ревизију. Од 2001. до 2002. године био је на дужности заменика руководиоца финансијско-економске управе ЈУКОС ЕП а.д. Од 2003. до 2004. године финансијски је директор „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 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 дипломирао је 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 компанији *„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 на функцији председника 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 дипломирала је 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. основала је издавачку кућу *„Српска реч“*, чији је и данас власник. Аутор је три књиге публицистике.

Од 1. априла 2009. до 18. јуна 2013. године члан је 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 ревизију**

**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. завршио је Међународну школу менаџмента „ЛЕТИ-Лованиум“ у Санкт-Петербургу. Од 1998. до 2001. године радио је у консултантској кући „Карана“. Од 2001. до 2005. радио је на пословима заменика начелника Управе за планирање, буџет и контролинг ЗАД „Јукос РМ“ (део који је одговоран за логистику, прераду и промет). Године 2004. стекао је звање *Certified Management Accountant (CMA)*. Од 2005. до 2007. године ради као заменик финансијског директора „ЛЛК-Интернешнл“ (компанија се бави 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 обавља функцију в.д. заменика генералног директора ЈАД „Гаспром њефт“ за економику и финансије. Од марта 2012. године члан је 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 организациони развој и рад са заједничким предузећима ЈАД „Гаспром њефт“**

Рођен је 1973. године.

Године 1996. завршио је Харковски државни универзитет (смер економска кибернетика), а 1999. је стекао диплому МВА Универзитета HOFSTRA (Хемпстед, Њујорк, САД), 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 као ревизор у компанији PricewaterhouseCoopers. Од 2000. до 2007. године, у московском представништву фирме „McKinsey and Company Inc. Russia“ радио је као консултант, а затим и као млађи партнер. Од 2007. године до данас налази се на позицији начелника Департмана за организациони развој и рад са заједничким предузећима ЈАД „Гаспром њефт“.

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 позицијама у области промета некретнина (генерални директор, председник) у компанијама: Руско-канадска СП „Петробилд“ и ЗАД „Алпол“. У периоду од 2005. до 2007. године ради као заменик руководиоца у Дирекцији за реализацију у ДОО „Сибур“. Од априла 2007. године до данас, руководиоца је Департмана за снабдевање нафтним дериватима, руководиоца Департмана за регионалну продају и директор Дирекције за регионалну продају 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, 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 радио је као саветник 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 ревизију**

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. Господин Рутеншторфер је био или је још увек члан одбора друштава као што су VIG, „Roche“, „Flughafen Wien“ AG, RHI MAGNESITA NV, „Telekom Austria“, ДОО „CollPlant Holdings“ и „Erne Fittings GmbH“.

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 накнаде**

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

Рођен је 1954. године.

Године 1976. стекао је диплому Нафтног института 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 налази се 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.





**Олга Висоцка**  
**независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**председник Комисије за накнаде**

Рођена је 1961. године.

Године 1984. дипломирала је са похвалама на Лењинградском државном универзитет, Одсек за економску кибернетику, специјалност: економиста-математичар, а 1987. завршила постдипломске студије из области математичке кибернетике на Институту за социјално-економске студије Академије наука СССР, лењинградско одељење. Године 1998. стекла је звање МВА Бристолског универзитета.; 2009. године стекла је диплому Професионалног независног директора Лондонског директорског института.

У периоду од 1988. до 1995. године радила је као председник Одбора директора, генерални директор и директор низа приватних компанија. Од 1995. године до 2003. ради на различитим партнерским позицијама у КРМГ у Санкт Петербургу, Њујорку и Москви. Почев од 2003. до 2005. године руководиоца је Управе интерне ревизије у компанији „Јукос“, а од 2005. до 2008. године извршни партнер у компанији „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-алијанс“ и „КИТ-финанс“, као и независног члана Комисије за ревизију ОАД „Балтика“. Од 2012. до 2013. била је партнер у „Pricewaterhouse Coopers“ (PwC), а од 2013. до 2014. године независни је члан ОД, председник Комисије за ревизију и Комисије за накнаде УК „Нефтетранссервис“. Од 2013. године до данас налази се на позицији независног члана Одбора директора ДОО „ИНК“, а од 2015 до 2018. године била је независни члан Одбора директора АД „СУЭК“.

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

**Укупан износ исплаћен члановима ОД у првом кварталу 2019. године, нето у RSD**

**Чланови ОД**

**58.163.677**

Чланство у Одбору директора или Надзорном одбору других друштава

Вадим Јаковљев	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЈАД НГК „Славњефт“ (председник ОД)</li> <li>• ОАД „СН-МНГ“</li> <li>• ДОО „ГПН Развој“ (председник ОД)</li> <li>• АД „Гаспром њефт – ННГ“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Хантос“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт НТЦ“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Оренбург“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Сахалин“</li> <li>• Салим Петролеум Девелопмент Н.В. (председник Надзорног одбора)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт шелф“</li> <li>• ДОО „Технолошки центар Бажен“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „ГПН-ГЕО“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „ГПН-Нафтни сервис“ (председник ОД)</li> </ul>
Кирил Тјурдењев	-
Алексеј Јанкевич	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЈАД „НГК Славњефт“</li> <li>• АД „Гаспром њефт – аеро“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – СМ“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт бизнис-сервис“ (председник ОД)</li> <li>• „Гаспром њефт лубрикантс Италија СПА“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт шелф“.</li> </ul>
Сергеј Папенко	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЈАД НГК „Славњефт“</li> <li>• АД „Артикгаз“</li> <li>• АД „Евротек - Југра“</li> <li>• ЗАД „Нортгаз“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Славњефт - Краснојарскњефтегаз“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Восток“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Ангара“</li> <li>• „Салим петролеум девелопмент Н. В.“ (члан НО)</li> <li>• ДОО „Гаспром ресурс Нортгаз“ (ГД)</li> <li>• АД „Месојахањефтегаз“</li> <li>• АД „Томскњефт“ ВНК (председник ОД)</li> <li>• ДОО „АСБ ГЕО“</li> <li>• ДОО „Нојабрскњефтегазавтоматика“</li> </ul>

Александар Крилов	<ul style="list-style-type: none"> <li>• АД „Гаспром њефт Новосибирск“ (председник ОД)</li> <li>• АД „Гаспром њефт Урал“ (председник ОД)</li> <li>• АД „Гаспром њефт Јарослављ“ (председник ОД)</li> <li>• АД „Гаспром њефт Северозапад“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Азија“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Таџикистан“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Казахстан“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Центар“ (председник ОД)</li> <li>• АД „Гаспром њефт Терминал“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт регионална продаја“ (председник ОД)</li> <li>• АД „Гаспром њефт транспорт“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Краснојарск“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт - корпоративна продаја“ (председник ОД)</li> <li>• ИДОО „Гаспром њефт – Белнефтепродукт“ (председник ОД)</li> <li>• АД „Гаспром њефт – алтернативна горива“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „ИТСК“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – лабораторија“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Тјумен“ (председник ОД)</li> <li>• Асоцијација Хокејашки клуб „Авангард“ (председник ОД)</li> </ul>
Никола Мартиновић	-
Даница Драшковић	-
Волфганг Рутеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• „Flughafen Wien“ AG, Беч (члан Надзорног одбора)</li> <li>• „RHI MAGNESITA“ NV, Беч (члан ОД)</li> <li>• ДОО „CollPlant Holdings“ (члан ОД)</li> <li>• „Erne Fittings“ GmbH (председник Надзорног одбора)</li> </ul>
Анатолиј Чернер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЈАД НГК „Славњефт“</li> <li>• АД „Гаспром њефт – ОНПЗ“ (председник ОД)</li> <li>• ЈАД „Славњефт – ЈАНОС“</li> <li>• АД „Гаспром њефт – МНПЗ“ (председник ОД)</li> <li>• АД „Гаспром њефт – аеро“ (председник ОД)</li> <li>• АД „Санктпетербуршка Међународна робно-сировинска берза“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – СМ“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – логистика“ (председник ОД)</li> <li>• ОАД „Мозирски НПЗ“</li> <li>• „Гаспром њефт лубрикантс Италија СПА“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – каталитички системи“ (председник ОД)</li> <li>• ДОО „Аутоматика – сервис“ (председник ОД)</li> </ul>
Олга Висоцка	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Непрофитна организација „Сребрно време“ (председник НО, директор)</li> <li>• ДОО ИНК (независни члан ОД, председник комисије за ревизију)</li> </ul>

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 које представљају саветодавна и стручна тела која му помажу у раду, а нарочито у погледу разматрања питања из његове надлежности, припреме и надзора над спровођењем одлука и аката које доноси, као и ради обављања одређених стручних послова за потребе Одбора директора.

Одбор директора је 22.10.2018. године, именовоа чланове комисија Одбора директора у следећем саставу:

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

Именовање чланова Комисије за именовања је планирано у наредном периоду, а Одбор директора може по потреби образовати и друге сталне или *ad hoc* комисије које ће се бавити питањима релевантним за рад Одбора директора.

## Одбор Скупштине акционара

Одбор Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара Друштва (у даљем тексту „Одбор Скупштине акционара”) је саветодавно и стручно тело Скупштине акционара Друштва које јој помаже у раду и разматрању питања из њеног делокруга. Чланови Одбора Скупштине акционара одговарају за свој рад Скупштини акционара која их именује и разрешава.

Чланови Одбора Скупштине акционара на дан 31. март 2019. године



### **Ненад Мијаиловић**

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

**члан Комисије за ревизију**

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 руководиоца 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 до септембра 2018. године, обављао је функцију државног секретара у Министарству финансија Републике Србије. Од септембра 2018. године, на позицији је извршног директора за финансије у „Галеника“ а.д. Београд.

Био је члан Одбора директора НИС а. д. Нови Сад од 18. 6.2013. до 30. 6.2014. 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 накнаде**



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 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 2019. године, нето у RSD**

<b>Чланови ОСА</b>	6.023.408
--------------------	-----------

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

Ненад Мијаиловић	-
Зоран Грујичић	-
Алексеј Урусов	<ul style="list-style-type: none"> <li>• „Gazpromneft Marine Bunker Balkan“ S.A. (члан ОД)</li> <li>• AS „Baltic Marine Bunker“ (члан ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – Каталитички системи“ (члан ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – Енергосервис“ (члан ОД)</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Бизнис-сервис“ (члан ОД)</li> <li>• ДОО „ИТСК“ (члан ОД)</li> <li>• ДОО „Нојабрскњефтегазсвјаз“ (члан ОД)</li> </ul>

**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 утврђен је Одлуком генералног директора и чине га први заменик генералног директора - директор Дивизије „Downstream“, први заменик генералног директора-директор Блока „Истраживање и производња“, директори Блокова „Прерада“ и „Промет“, директори функција, као и директор привредног друштва Нафтагас-Нафтни сервис доо Нови Сад. Осим питањима која се тичу управљања пословањем Друштва, Саветодавни одбор се бави питањима стратегије и политике развоја, чије основе постављају Скупштина акционара и Одбор директора Друштва.

## 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%

## 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%

## Трансакције са повезаним лицима

Група је у периоду од три месеца који се завршио 31. марта 2019. године и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведеним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа 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 јесу 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 прописаних Законом о раду, Колективним уговором/Правилником о раду, интерним актима, али и међународним актима попут Декларације УН о људским правима и Декларацијом Међународне организације рада о основним принципима и правима на раду.

### Број и структура запослених

Организациони део	Q1 2019.			Q1 2018.		
	Директно	Лизинг	Укупно	Директно	Лизинг	Укупно
<b>НИС а.д. Нови Сад</b>	<b>4.055</b>	<b>3.647</b>	<b>7.702</b>	<b>4.095</b>	<b>3.650</b>	<b>7.745</b>
Блок „Истраживање и производња“	862	214	1.076	804	220	1.024
Блок „Сервиси“ <sup>55</sup>	0	0	0	86	24	110
Дивизија "Downstream" <sup>56</sup>	2.073	3.001	5.074			
Блок „Прерада“ <sup>57</sup>	948	21	969	846	32	878
Блок „Промет“ <sup>58</sup>	983	2.960	3.943	967	2.907	3.874
Дирекција „Енергетика“ <sup>59</sup>	41	5	46	247	22	269
остатак Дивизије "Downstream" <sup>60</sup>	101	15	116			
Корпоративни центар	1.076	432	1.508	1.090	445	1.535
Представништва и огранци	44	0	44	55	0	55
<b>Зависна друштва у земљи</b>	<b>1.578</b>	<b>1.779</b>	<b>3.357</b>	<b>1.447</b>	<b>1.609</b>	<b>3.056</b>
„Нафтагас - нафтни сервиси“ д.о.о. Нови Сад <sup>61</sup>	990	1.290	2.280	649	811	1.460
„Нафтагас - технички сервиси“ д.о.о. Зрењанин	176	124	300	395	480	875
„Нафтагас – транспорт“ д.о.о. Нови Сад	85	326	411	97	290	387
НТЦ „НИС Нафтагас“ д.о.о. Нови Сад	327	39	366	306	28	334
<b>Зависна друштва у иностранству</b>	<b>71</b>	<b>1</b>	<b>72</b>	<b>71</b>	<b>1</b>	<b>72</b>
„НИС Петрол“ е. о. о. д. Софија (Бугарска)	35	0	35	36	0	36
„НИС Петрол“ с. р. л. Букурешт (Румунија)	27	0	27	27	0	27
„НИС Петрол“ д. о. о. Бања Лука (БиХ)	6	0	6	5	0	5
„Јадран Нафтагас“ д. о. о. Бања Лука (БиХ)	3	0	3	3	0	3
„Панон Нафтагас“ к. ф. т. Будимпешта (Мађарска)	0	1	1	0	1	1
<b>Остала зависна друштва која улазе у консолидацију</b>	<b>445</b>	<b>134</b>	<b>579</b>	<b>545</b>	<b>116</b>	<b>661</b>
„О Зоне“ а.д. Београд	4	134	138	5	116	121
„НИС Оверсиз“ о. о. о. Москва (Руска Федерација)	4	0	4	113	0	113
„НИС Светлост“ д. о. о. Бујановац	0	0	0	0	0	0
„Г Петрол“ д.о.о. Сарајево (Босна и Херцеговина)	437	0	437	427	0	427
<b>УКУПНО:</b>	<b>6.149</b>	<b>5.561</b>	<b>11.710</b>	<b>6.158</b>	<b>5.376</b>	<b>11.534</b>

<sup>55</sup> На 31.3.2019. постоји 2 запослена у Блоку Сервиси, али су они у процесу пребацивања у Нафтне сервисе, тако да су приказани у табели у НФС.

<sup>56</sup> Од јула 2018. почиње премештање запослених у нове структуре Дивизије "Downstream" и завршава се у септембру.

<sup>57</sup> Блокови Промет и Прерада постају подређени новој дивизији.

<sup>58</sup> Блокови Промет и Прерада постају подређени новој дивизији.

<sup>59</sup> Блок Енергетика, реорганизацијом и креирањем нове дивизије, престаје да постоји, остаје само дирекција „Енергетика“ која је подређена дивизији, док се остали делови децентрализују у Блок „Истраживање и производња“, Блок „Прераду“, Блок „Промет“

<sup>60</sup> У остатак Дивизије "Downstream" улазе: Канцеларија директора Дивизије, Сектор за сирову нафту, Департман за планирање, оптимизацију и анализу производње и комерцијале, Департман за метрологију, Група за административно – документациону подршку и Департман за набавку "DWS"

<sup>61</sup> Укључујући и запослене у огранцима.



## Престанци радног односа

Током првог квартала 2019. године НИС<sup>62</sup> је напустило укупно 99 запослених: 11 запослених је пензионисано, 24 запослених је споразумно напустило НИС, а за 64 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 <sup>63</sup>	Зависна друштва <sup>64</sup>
Пензионисање	9	2
Споразумни прекид радног односа	20	4
Остало	31	33
<b>Укупно</b>	<b>60</b>	<b>39</b>

<sup>62</sup> 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.

<sup>63</sup> Укључујући представништва и огранке.

<sup>64</sup> 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.

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

	Напо мене	31. март 2019. (неревидирани)	31. децембар 2018.
<b>ИМОВИНА</b>			
<b>Обртна имовина</b>			
Готовински еквиваленти и готовина	6	13.229.597	12.222.578
Краткорочни финансијски пласмани	7	7.609.736	6.686.363
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	8	27.382.268	28.076.947
Залихе	9	36.377.546	44.443.778
Потраживања за више плаћен порез на добит		248.244	-
Остала обртна имовина	10	4.936.465	5.416.286
Стална средства намењена продаји		40.523	9.271
<b>Укупно обртна имовина</b>		<b>89.824.379</b>	<b>96.855.223</b>
<b>Стална имовина</b>			
Некретнине, постројења и опрема	11	261.572.070	258.254.117
Право коришћења средстава		886.484	-
Инвестиционе некретнине		1.730.100	1.730.100
Нематеријална улагања		2.462.878	2.576.046
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		2.831	2.837
Дугорочни финансијски пласмани	12	22.763.989	23.408.424
Одложена пореска средства		2.200.078	2.405.175
Остала стална имовина	13	1.734.593	1.777.859
<b>Укупно стална имовина</b>		<b>307.817.409</b>	<b>304.618.944</b>
<b>Укупно имовина</b>		<b>397.641.788</b>	<b>401.474.167</b>
<b>ОБАВЕЗЕ И КАПИТАЛ</b>			
<b>Краткорочне обавезе</b>			
<b>Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана</b>			
	14	7.792.608	8.242.122
Текуће обавезе по основу закупа		105.546	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	27.469.852	30.365.339
Остале краткорочне обавезе	16	5.191.585	5.087.681
Обавезе за порез на добит		-	539.811
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	9.176.861	8.560.193
Резервисања за обавезе и трошкове		1.868.623	1.928.116
<b>Укупно краткорочне обавезе</b>		<b>51.605.075</b>	<b>54.723.262</b>
<b>Дугорочна резервисања и обавезе</b>			
Дугорочне финансијске обавезе	18	85.076.143	87.367.868
Дугорочне обавезе по основу закупа		624.185	-
Резервисања за обавезе и трошкове		10.266.622	10.079.405
<b>Укупно дугорочна резервисања и обавезе</b>		<b>95.966.950</b>	<b>97.447.273</b>
<b>Капитал</b>			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		98.470	92.060
Нераспоређена добит		168.441.093	167.681.372
<b>Укупан капитал</b>		<b>250.069.763</b>	<b>249.303.632</b>
<b>Укупно обавезе и капитал</b>		<b>397.641.788</b>	<b>401.474.167</b>

## Извештај о укупном резултату

	Период од три месеца који се завршио 31. марта		
	Напомене	2019 (неревидирани)	2018 (неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		46.306.335	45.608.337
Остали приходи од продаје		1.989.293	2.853.817
<b>Укупно приходи од продаје</b>	<b>5</b>	<b>48.295.628</b>	<b>48.462.154</b>
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(30.727.433)	(27.708.451)
Трошкови производње и прераде	19	(5.373.377)	(5.751.620)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	20	(5.055.750)	(5.020.861)
Трошкови транспорта		(221.398)	(258.703)
Трошкови амортизације		(4.573.839)	(3.866.951)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.060.399)	(1.050.482)
Трошкови истраживања		(11.474)	(15.771)
<b>Укупно пословни расходи</b>		<b>(47.023.670)</b>	<b>(43.672.839)</b>
Остали расходи, нето		(75.443)	(72.469)
<b>Пословни добитак</b>		<b>1.196.515</b>	<b>4.716.846</b>
Нето добитак на курсним разликама	21	115.101	437.341
Финансијски приходи	22	265.818	458.002
Финансијски расходи	23	(477.788)	(570.592)
<b>Укупно остали приходи (расходи)</b>		<b>(96.869)</b>	<b>324.751</b>
<b>Добитак пре опорезивања</b>		<b>1.099.646</b>	<b>5.041.597</b>
Порески расходи		(134.828)	(574.238)
Одложени порески расходи		(205.097)	(286.368)
<b>Порез на добит</b>		<b>(339.925)</b>	<b>(860.606)</b>
<b>Нето добитак за период</b>		<b>759.721</b>	<b>4.180.991</b>
<b>Укупно остали резултат</b>			
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку (губитку)			
Добици (губици) по основу улагања у инструменте капитала		6.410	(1.159)
<b>Укупно остали резултат</b>		<b>6.410</b>	<b>(1.159)</b>
<b>Укупан добитак за период</b>		<b>766.131</b>	<b>4.179.832</b>
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије			
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		4,66	25,63
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

Извештај о променама на капиталу

Период од три месеца који се завршио 31. марта 2019. и 2018. године  
(неревидирани)

	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2018. године	81.530.200	17.782	157.419.313	238.967.295
Прва примена МСФИ 9:				
- вредновање очекиваних кредитних губитака	-	-	(8.860.905)	(8.860.905)
Кориговано почетно стање на дан 1. јануара 2018. године	81.530.200	17.782	148.558.408	230.106.390
Добитак за период	-	-	4.180.991	4.180.991
Остали укупни приход (расход)				
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(1.159)	-	(1.159)
Укупан приход (расход) за период	-	(1.159)	4.180.991	4.179.832
Стање на дан 31. марта 2018. године	81.530.200	16.623	152.739.399	234.286.222
Стање на дан 1. јануара 2019. године	81.530.200	92.060	167.681.372	249.303.632
Добитак за период	-	-	759.721	759.721
Остали укупни приход (расход)				
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	6.410	-	6.410
Укупан приход (расход) за период	-	6.410	759.721	766.131
Стање на дан 31. марта 2019. године	81.530.200	98.470	168.441.093	250.069.763

У 000 РСД

Извештај о токовима готовине<sup>65</sup>

	Напомене	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
		2019. (неревидирани)	2018. (неревидирани)
<b>ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ</b>			
Добитак пре опорезивања		<b>1.099.646</b>	<b>5.041.597</b>
Корекције за:			
Финансијски расходи	23	477.788	570.592
Финансијски приходи	22	(265.818)	(458.002)
Нето добитак по основу нерезализованих курсних разлика		(146.157)	(93.072)
Амортизација		4.573.839	3.866.951
Остале неготовинске ставке		101.426	181.483
<b>Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу</b>		<b>5.840.724</b>	<b>9.109.549</b>
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		649.956	(824.335)
Залихе		8.101.884	3.096.384
Остала обртна имовина		551.043	(709.650)
Обавезе из пословања и остале обавезе		(3.098.747)	(4.633.354)
Остали порези изузев пореза на добит		620.123	94.992
<b>Укупно промене на обртном капиталу</b>		<b>6.824.259</b>	<b>(2.975.963)</b>
Порез на добит		(925.404)	(495.752)
Плаћена камата		(396.259)	(553.638)
Примљена камата		154.095	215.149
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>		<b>11.497.415</b>	<b>5.299.345</b>
<b>ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ИНВЕСТИЦИОНИХ АКТИВНОСТИ</b>			
Одливи готовине по основу датих кредита		(1.609.341)	(615.079)
Приливи готовине по основу датих кредита		1.362.078	546.833
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања <sup>66</sup>		(8.284.828)	(8.984.885)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		37.672	24.736
Приливи по основу банкарских депозита, нето		-	3.600.000
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>		<b>(8.494.419)</b>	<b>(5.428.395)</b>
<b>ТОКОВИ ГОТОВИНЕ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА</b>			
Приливи готовине од примљених кредита	14,18	8.297.900	5.696.131
Готовинске отплате позајмљених износа	14,18	(10.291.551)	(11.890.427)
Готовинске отплате закупа	19	(22.953)	(12.254)
<b>Нето токови готовине из активности финансирања</b>		<b>(2.016.604)</b>	<b>(6.206.550)</b>
Нето повећање (смањење) готовине и готовинских еквивалената		986.392	(6.335.600)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		20.627	(60.721)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		12.222.578	23.410.724
<b>Готовина и готовински еквиваленти на крају периода</b>		<b>13.229.597</b>	<b>17.014.403</b>

у 000 РСД

<sup>65</sup> Политика Друштва је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.

<sup>66</sup> Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,0 млрд РСД (2018: 1,5 млрд РСД)

Напомене уз појединачне финансијске извештаје<sup>67</sup>

## 1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈА

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 2018. 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 2018. годину.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 31. марта 2019. године до 24. априла 2019. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

<sup>67</sup> Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Резултат за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2019. 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 2018. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

## 3. ПРИМЕНА НОВИХ МСФИ

### Рачуноводствене политике примењене 1. јануара 2019. године

Друштво је усвојило МСФИ 16 од 1. јануара 2019. године, ретроспективно, али није кориговало упоредне податке за извештајни период 2018. године, како је дозвољено према специфичним прелазним одредбама у стандарду. Рекласификације и усклађивања по основу нових правила признавања лизинга признају се као промене почетног стања од 1. јануара 2019. године.

### Усклађивања призната приликом усвајања МСФИ 16

Приликом усвајања МСФИ 16, Друштво је признало обавезе по основу закупа везано за закупе који су претходно били класификовани као “оперативни закуп” по принципима МРС 17 “Закуп”. Ове обавезе су одмерене по вредности преосталих рата плаћања за лизинг, дисконтованих коришћењем инкременталне каматне стопе задуживања закупца на дан 1. јануара 2019. године.

За закупе који су претходно класификовани као финансијски закуп, Друштво је признало књиговодствену вредност имовине која је предмет закупа и обавезе по основу закупа непосредно пре прелаза као књиговодствену вредност права коришћења средстава и обавеза по основу закупа на дан прве примене. Принципи мерења МСФИ 16 су примењени само након тог датума

Обавезе по основу оперативног лизинга обелодањене на дан 31. децембра 2018. године	265.067
(Мање): краткорочни закуп признати на директној основи као трошак	(31.155)
(Мање): закуп мање вредности признати на директној основи као трошак	(108.527)
Недисконтован закуп у складу са МСФИ 16	125.385
Дисконтовано коришћењем инкременталне каматне стопе задуживања закупца на дан прве примене	100.027
Плус: обавезе финансијског лизинга признате на дан 31. децембра 2018. године	644.611
<b>Обавезе закупа признате на дан 1. јануара 2019. године</b>	<b>744.638</b>
Од чега:	
Текуће обавезе по основу закупа	96.572
Дугорочне обавезе по основу закупа	648.066
	<b>744.638</b>



Право коришћења средстава везана за закуп одмерено је по износу који је једнак обавези за закуп умањеној за износ унапред плаћених рата које се односе на лизинг признат у билансу стања на дан 31. децембра 2018. године. Није било штетних уговора о закупу који би захтевали корекције права коришћења средстава на дан прве примене.

Признато право коришћења средстава односи се на следећа средства:

	31. март 2019	1. јануар 2019
Некретнине	527.516	540.388
Постројења и опрема	307.394	324.713
Моторна возила	51.574	54.331
<b>Укупно право коришћења средстава</b>	<b>886.484</b>	<b>919.432</b>

Промена рачуноводствене политике утицала је на следеће ставке у билансу стања на дан 1. јануара 2019. године:

Некретнине, постројења и опрема – смањење	(819,405)
Право коришћења средстава – повећање	919,432
Дугорочне финансијске обавезе, краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана – смањење	644,611
Обавезе по основу закупа – повећање	(744,638)

Приликом прве примене МСФИ 16, Друштво је користило следеће могућности практичне примене дозвољене стандардом:

- употреба једне дисконтне стопе на читав портфолио закупа са разумно сличним карактеристикама;
- признавање оперативног закупа чији је рок трајања краћи од 12 месеци на дан 1. јануара 2019. године као краткорочни закуп;
- признавање оперативног закупа за средства мале вредности;
- искључивање почетних директних трошкова из мерења права коришћења средстава на дан прве примене, и
- употреба искуства приликом дефинисања периода закупа у ситуацијама када уговор садржи опције за продужење или прекид закупа.

Друштво је такође одабрало да не процењује поново да ли уговор јесте уговор о закупу, или садржи закуп, на дан почетка примене. Уместо тога, за уговоре који су закључени пре датума прве примене, Друштво се ослонило на своју процену која је начињена применом МРС 17 и ИФРИЦ 4 приликом утврђивања да ли уговор садржи закуп.

#### Рачуноводствена политика

Друштво закупљује различите канцеларијске просторе, складишта, малопродајне објекте, опрему и моторна возила. Уговори о закупу су обично закључени на фиксни период од 2 до 20 година али могу имати опцију продужетка. О условима закупа се преговара на појединачној основи те уговори садрже широку палету различитих услова.

До финансијске 2018. године, закуп некретнина, постројења и опреме је био класификован или као финансијски или као оперативни закуп. Плаћања по оперативном закупу (без било којих подстицаја закуподавца) се бележе у укупном резултату линеарном методом током периода закупа.

Од 1. јануара 2019. године, закуп се признају као право коришћења средстава и кореспондентна обавеза на датум када је имовина која је предмет закупа доступна за употребу од стране Друштва.

Свако плаћање закупа је подељено између обавезе и финансијског трошка. Финансијски трошак се признаје у извештају о укупном резултату током периода закупа, применом константне периодичне каматне стопе на преостали салдо обавеза сваког периода. Право коришћења средства се амортизује током краћег века трајања имовине и трајања закупа линеарном методом.

Средства и обавезе који проистичу из закупа се почетно одмеравају применом метода садашње вредности. Обавезе по основу закупа укључују нето садашњу вредност следећих плаћања закупа:

- фиксних плаћања (укључујући и плаћања која су у суштини фиксна), умањено за било које потраживање подстицаја закупа
- варијабилних плаћања закупа која су заснована на индексу или стопи
- износа који се очекује да ће бити плаћен од стране закупца у оквиру гаранције преостале вредности
- извршне цене опције куповине уколико је закупач у разумној мери сигуран да ће искористити ту опцију, и
- плаћања пенала за прекид закупа, ако услови закупа указују да ће закупач извршити ту опцију.

Плаћања закупа су дисконтована коришћењем каматне стопе садржане у закупу. Уколико та стопа не може бити утврђена, користи се инкрементална каматна стопа задуживања закупца, односно стопа коју би закупач морао да плати за позајмљивање средстава потребних за стицање имовине сличне вредности у сличном економском окружењу и са сличним условима.

Право коришћења средстава одмерава се на основу трошкова који се састоје од следећег:

- износа почетног одмеравања обавеза за закуп
- било ког плаћања закупа извршеног на дан или пре датума почетка закупа, умањено за било које примљене подстицаје закупу
- било ког почетног директног трошка, и
- трошкова враћања у претходно стање.

Плаћања везана за краткорочне закупе и закупе средстава мале вредности се признају на линеарној основи као трошак у извештају о укупном резултату. Краткорочни закупци су закупци са трајањем од 12 месеци или мање. Имовину мале вредности чини рачунарска опрема и мањи канцеларијски намештај.

#### 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 2019. године и нису раније усвојени од стране Друштва.

##### **Измене и допуне Концептуалног оквира финансијског извештавања (објављене 29. марта 2018. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2020. године).**

Ревидирани Концептуални оквир обухвата ново поглавље о одмеравању; смернице за извештавање о финансијским резултатима; унапређене дефиниције и смернице – нарочито дефиницију обавезе; као и појашњења битних области, као што су улога руковођења, расуђивања и одмеравања неизвесности у финансијском извештавању.

##### **Дефиниција пословања – Измене и допуне МСФИ 3 (објављене 22. октобра 2018. и на снази за аквизиције од почетка периода годишњег извештавања који почиње на дан или након 1. јануара 2020. године).**

Овим изменама и допунама мења се дефиниција пословања. Пословање се мора заснивати на улазним вредностима и независном процесу који заједно значајно доприносе способности креирања излазних вредности. Нове смернице обезбеђују оквир за процену постојања

улазних вредности и независног процеса, укључујући и компаније у почетној фази пословања и које још нису произвеле излазне вредности. Организована радна снага мора постојати као услов да би се нешто класификовало као пословна активност, уколико не постоје излазне вредности. Дефиниција термина 'излазне вредности' је сужена тако да се фокусира на робу и услуге које се обезбеђују купцима, а које генеришу приход од улагања и друге приходе, док искључује повраћај у облику нижих трошкова и других економских користи. Такође, више није неопходно процењивати да ли су тржишни учесници способни да замене недостајуће елементе или интегришу стечене активности и средства. Ентитет може да примени 'тест концентрације'. Купљена средства не представљају пословање уколико је суштински сва фер вредност свих купљених средстава сконцентрисана на једно средство (или групу сличних средстава). Измене и допуне су проспективне и Друштво ће их примењивати и проценити њихов утицај од 1. јануара 2020. године.

**Дефиниција материјалности – Измене и допуне МРС 1 и МРС 8 (објављене 31. октобра 2018. и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2020. године).** Измене и допуне појашњавају дефиницију материјалности и како се она примењује укључујући у дефиницију смернице које су до сада биле у другим у МСФИ. Потом, унапређена су објашњења уз дефиницију. Напокон, измене и допуне обезбеђују доследност дефиниције материјалности у свим МСФИ стандардима. Информација је материјално значајна уколико се може разумно очекивати да би њено изостављање, погрешно или нејасно навођење утицало на одлуке које примарни корисници финансијских извештаја за опште намене доносе на основу поменутих финансијских извештаја, који пружају финансијске информације о конкретном ентитету које извештава. Друштво тренутно процењује утицај ових измена и допуна на своје финансијске извештаје.

За следеће измењене и допуњене стандарде не очекује се материјално значајан утицај на Друштво, када буду усвојени:

- МСФИ 17 – Уговори о осигурању (објављен 18 маја 2017. године и ступа на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2021.);
- Продаја или увећање имовине између инвеститора и његовог придруженог ентитета или заједничког улагања – Измене МСФИ 10 и МРС 28 (објављене 11. септембра 2014. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан који одредио ИАСБ).

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

## **5. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА**

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2019. и 2018. 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 три месеца који се завршио дана 31. марта 2019. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	11.275.869	48.608.803	(11.589.044)	48.295.628
Међусегментни	11.262.768	326.276	(11.589.044)	-
Екстерни	13.101	48.282.527	-	48.295.628
<b>ЕБИТДА (сегментни резултат)</b>	<b>8.413.708</b>	<b>(2.607.187)</b>	-	<b>5.806.521</b>
Амортизација	(2.855.936)	(1.717.903)	-	(4.573.839)
Губици од вредновања	-	(18.472)	-	(18.472)
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	(160.397)	275.498	-	115.101
Финансијски расходи, нето	(55.405)	(156.565)	-	(211.970)
Порез на добит	(43.095)	(296.830)	-	(339.925)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>5.301.788</b>	<b>(4.542.067)</b>	-	<b>759.721</b>

Резултати извештајних сегмената за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2018. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	10.848.435	48.638.270	(11.024.551)	48.462.154
Међусегментни	10.778.981	245.570	(11.024.551)	-
Екстерни	69.454	48.392.700	-	48.462.154
<b>ЕБИТДА (сегментни резултат)</b>	<b>7.694.306</b>	<b>879.367</b>	-	<b>8.573.673</b>
Амортизација	(1.688.769)	(2.178.182)	-	(3.866.951)
Губици од вредновања	(1.041)	(8.256)	-	(9.297)
Нето добитак на курсним разликама	44.865	392.476	-	437.341
Финансијски приходи (расходи), нето	53.322	(165.912)	-	(112.590)
Порез на добит	-	(860.606)	-	(860.606)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>6.150.779</b>	<b>(1.969.788)</b>	-	<b>4.180.991</b>

ЕБИТДА за период од три месеца који се завршио 31. марта 2019. и 2018. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2019	2018
Нето добитак за период	759.721	4.180.991
Порез на добит	339.925	860.606
Финансијски расходи	477.788	570.592
Финансијски приходи	(265.818)	(458.002)
Трошкови амортизације	4.573.839	3.866.951
Нето добитак на курсним разликама	(115.101)	(437.341)
Остали расходи, нето	75.443	72.469
Остали неоперативни приходи, нето	(39.276)	(82.593)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>5.806.521</b>	<b>8.573.673</b>

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

	Период од три месеца који се завршио 31. марта 2019		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	-	-
Продаја природног гаса	828.086	-	828.086
<i>Малопродаја</i>	-	-	828.086
<i>Велепродаја</i>	828.086	-	45.478.249
Продаја нафтних деривата	38.236.996	7.241.253	13.774.276
<i>Малопродаја</i>	13.774.276	-	31.703.973
<i>Велепродаја</i>	24.462.720	7.241.253	257.107
Продаја електричне енергије	218.307	38.800	110.987
Приходи од закупа	110.987	-	-
Остала продаја	1.576.228	44.971	1.621.199
<b>Продаја укупно</b>	<b>40.970.604</b>	<b>7.325.024</b>	<b>48.295.628</b>

	Период од три месеца који се завршио 31. марта 2018		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	-	-
Продаја природног гаса	419.278	-	419.278
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	419.278	-	419.278
Продаја нафтних деривата	36.576.272	8.612.787	45.189.059
<i>Малопродаја</i>	12.267.996	-	12.267.996
<i>Велепродаја</i>	24.308.276	8.612.787	32.921.063
Продаја електричне енергије	82.246	1.053.778	1.136.024
Остала продаја	1.667.797	49.996	1.717.793
<b>Продаја укупно</b>	<b>38.745.593</b>	<b>9.716.561</b>	<b>48.462.154</b>

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 31.703.973 РСД (2018: 32.921.063 РСД) приходи у износу од 3.827.301 РСД (2018: 5.742.138 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 1.278.144 РСД (2018: 1.229.535 РСД).

Седиште Друштва је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 40.970.604 РСД (2018: 38.745.593 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 7.325.024 РСД (2018: 9.716.561 РСД).

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

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2019	2018
Продаја сирове нафте	-	-
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	1.704.833	2.221.072
Босна и Херцеговина	2.469.001	2.129.747
Румунија	476.917	725.771
Швајцарска	493.165	949.777
Хрватска	222.866	580.082
Македонија	91.020	421.147
Мађарска	364.029	329.204
Велика Британија	344.711	289.478
Остала тржишта	1.074.711	966.509
	<b>7.241.253</b>	<b>8.612.787</b>
Продаја електричне енергије	38.800	1.053.778
Остали приходи	44.971	49.996
	<b>7.325.024</b>	<b>9.716.561</b>

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

## 6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	31. март 2019	31. децембар 2018
Готовина у банци и благајна	3.449.026	5.621.605
Депозити са доспећем до 3 месеца	9.530.080	6.367.102
Новчана средства на ескроу рачуну	15.871	17.364
Остала новчана средства	234.620	216.507
	<b>13.229.597</b>	<b>12.222.578</b>

## 7. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	31. март 2019	31. децембар 2018
Краткорочни кредити	27.411	27.633
Депозити са доспећем преко три месеца а мање од годину дана	2.146.053	2.122.961
Текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 12)	12.387.493	10.654.662
Минус исправка вредности	(6.951.221)	(6.118.893)
	<b>7.609.736</b>	<b>6.686.363</b>

На дан 31. марта 2019. године депозити са доспећем преко три месеца а мање од годину дана у износу од 2.146.053 РСД (31. децембар 2018: 2.122.961 РСД) односе се на депозите пласиране у динарима са каматном стопом од 4,65 % годишње.

## 8. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	31. март 2019	31. децембар 2018
Потраживања по основу продаје	37.351.176	37.762.042
Остала потраживања	127.671	122.807
Потраживања за нефактурисани приход	25.692	314.496
Минус исправка вредности потраживања по основу продаје	(10.064.695)	(10.062.788)
Минус исправка вредности осталих потраживања	(57.576)	(59.610)
<b>Укупно за потраживања по основу продаје</b>	<b>27.382.268</b>	<b>28.076.947</b>

Руководство Друштва, редовно испитује кредитни квалитет потраживања по основу продаје и осталих потраживања узимајући у обзир старосни профил потраживања као и временски период пословног односа са Друштвом.

Руководство верује да су неисправљена потраживања по основу продаје и осталих потраживања у потпуности надокнадива.

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

	31. март 2019	31. децембар 2018
РСД	24.054.972	23.649.335
ЕУР	3.139.493	3.734.398
УСД	187.803	693.041
Остало	-	173
	<b>27.382.268</b>	<b>28.076.947</b>

## 9. ЗАЛИХЕ

	31. март 2019	31. децембар 2018
Сирова нафта	20.231.662	24.596.883
Нафтни деривати	14.770.981	18.794.803
Материјал	5.503.845	5.148.165
Остало	650.036	734.454
Минус: Исправка вредности	(4.778.978)	(4.830.527)
	<b>36.377.546</b>	<b>44.443.778</b>

## 10. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	31. март 2019	31. децембар 2018
Дати аванси	733.535	716.164
Разграничени ПДВ	1.583.014	1.567.844
Унапред плаћени трошкови	482.457	220.882
Унапред плаћени трошкови царине	6.199	4.625
Унапред плаћена акциза	2.069.821	2.743.083
Остала краткорочна потраживања	7.680.574	7.781.630
Минус: Исправка вредности	(7.619.135)	(7.617.942)
	<b>4.936.465</b>	<b>5.416.286</b>

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 31. марта 2019. године у износу од 1.583.014 РСД (31. децембра 2018: 1.567.844 РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 31. марта 2019. године у износу од 2.069.821 РСД (31. децембар 2018: 2.743.083 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.

**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
<b>На дан 1. јануара 2018.</b>						
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)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>102.643.532</b>	<b>73.420.466</b>	<b>21.596.014</b>	<b>8.853.356</b>	<b>30.595.071</b>	<b>237.108.439</b>
<b>Период завршен 31. марта 2018.</b>						
Повећања	-	-	-	-	8.422.232	8.422.232
Бизнис комбинације	-	-	-	-	217.660	217.660
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	38.197	-	-	-	-	38.197
Пренос са инвестиција у току	4.039.585	349.144	2.042.613	66.873	(6.498.215)	-
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(38.530)	-	-	(38.530)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	-	(5.260)	-	(5.260)
Обезвређење	-	-	-	-	(1.043)	(1.043)
Амортизација	(1.674.960)	(1.412.209)	(401.281)	(132.624)	-	(3.621.074)
Отуђења и отписи	(4.369)	(27.487)	(3.489)	(987)	(53.906)	(90.238)
Остали преноси	(23.320)	26	323.905	(300.547)	-	64
	<b>105.018.665</b>	<b>72.329.940</b>	<b>23.519.232</b>	<b>8.480.811</b>	<b>32.681.799</b>	<b>242.030.447</b>
<b>На дан 31. марта 2019.</b>						
Набавна вредност	139.346.139	114.511.325	49.781.206	17.044.424	34.679.587	355.362.681
Исправка вредности и обезвређење	(34.327.474)	(42.181.385)	(26.261.974)	(8.563.613)	(1.997.788)	(113.332.234)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>105.018.665</b>	<b>72.329.940</b>	<b>23.519.232</b>	<b>8.480.811</b>	<b>32.681.799</b>	<b>242.030.447</b>
<b>На дан 1. јануара 2019.</b>						
Набавна вредност	156.367.336	115.028.154	51.380.912	16.193.480	45.864.855	384.834.737
Исправка вредности и обезвређење	(42.496.555)	(46.153.659)	(27.626.321)	(8.300.778)	(2.003.304)	(126.580.617)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>113.870.781</b>	<b>68.874.495</b>	<b>23.754.591</b>	<b>7.892.702</b>	<b>43.861.551</b>	<b>258.254.120</b>
<b>Период завршен 31. марта 2019.</b>						
Повећања	-	-	-	-	8.622.629	8.622.629
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	26.481	-	-	-	-	26.481
Пренос са инвестиција у току	5.099.651	88.979	292.519	294.962	(5.776.111)	-
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	-	(31.293)	-	(31.293)
Обезвређење	-	-	(14.249)	-	(13.039)	(27.288)
Амортизација	(2.516.132)	(1.349.519)	(420.487)	(136.909)	-	(4.423.047)
Отуђења и отписи	9.699	(614)	(5.898)	(1.965)	(66.736)	(65.514)
Пренос на права коришћења средстава (напомена 3)	(54.331)	-	(765.074)	-	-	(819.405)
Остали преноси	(29.417)	757	1.212	27.448	35.387	35.387
	<b>116.406.732</b>	<b>67.614.098</b>	<b>22.842.614</b>	<b>8.044.945</b>	<b>46.663.681</b>	<b>261.572.070</b>
<b>На дан 31. марта 2019.</b>						
Набавна вредност	161.297.562	115.109.144	50.580.516	16.484.453	48.680.024	392.151.699
Исправка вредности и обезвређење	(44.890.830)	(47.495.046)	(27.737.902)	(8.439.508)	(2.016.343)	(130.579.629)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>116.406.732</b>	<b>67.614.098</b>	<b>22.842.614</b>	<b>8.044.945</b>	<b>46.663.681</b>	<b>261.572.070</b>

Капитализовани трошкови позајмљивања за три месеца која су се завршила 31. марта 2019. године укључују трошкове камата у износу од 38.888 РСД (31. марта 2018.: 23.685 РСД).



## 12. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	31. март 2019	31. децембар 2018
Дугорочни кредити	38.217.676	37.976.787
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату	184.176	177.767
Остали дугорочни финансијски пласмани	26.081	25.984
Минус текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 7)	(12.387.493)	(10.654.662)
Минус исправка вредности осталих дугорочних финансијских пласмана	(3.276.451)	(4.117.452)
	<b>22.763.989</b>	<b>23.408.424</b>

## 13. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	31. март 2019	31. децембар 2018
Дати аванси за основна средства	765.945	790.744
Унапред плаћени трошкови	144.072	151.070
Остала средства	857.152	868.621
Минус: исправка вредности	(32.576)	(32.576)
	<b>1.734.593</b>	<b>1.777.859</b>

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

	31. март 2019	31. децембар 2018
Краткорочни кредити	1.782.112	2.218.378
Обавезе за камату	160.535	100.154
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	5.849.961	5.852.524
	-	71.066
	<b>7.792.608</b>	<b>8.242.122</b>

Промене на обавезама Друштва по основу краткорочних финансијских активности приказане су као што следи:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2019	2018
Краткорочни кредити на дан 1. јануара	<b>2.218.378</b>	<b>2.298.487</b>
Приливи	6.087.653	3.339.596
Одливи	(6.523.919)	(3.977.725)
<b>Краткорочни кредити на дан 31. марта</b>	<b>1.782.112</b>	<b>1.660.358</b>

## 15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	31. март 2019	31. децембар 2018
Обавезе према добављачима:		
- повезана лица	9,459,577	13,986,519
- трећа лица	14,230,119	12,598,078
Обавезе за дивиденду	3,772,308	3,772,308
Остале обавезе из пословања	7,848	8,434
	<b>27,469,852</b>	<b>30,365,339</b>

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 31. марта 2019. године у износу од 9.459.577 РСД (31. децембра 2018: 13.986.519 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Газпром Њефт Ст. Петербург по основу набавке сирове нафте у износу од 5.885.757 РСД (31. децембра 2018: 10.243.742 РСД).

**16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ**

	31. март 2019	31. децембар 2018
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима:		
- Примљени аванси	1.077.007	1.322.558
- Програм лојалности купаца	513.381	502.254
Обавезе према запосленима	3.590.154	3.199.959
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	11.043	62.910
	<b>5.191.585</b>	<b>5.087.681</b>

Приход у износу од 1.016.662 РСД који је остварен у текућем извештајном периоду се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2019. године, од чега се 904.073 РСД односи на авансе и 112.589 РСД на програм лојалности купаца.

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

	31. март 2019	31. децембар 2018
Обавеза за рудну ренту	336.303	378.481
ПДВ	3.286.647	1.187.246
Обавеза за акцизе	2.825.917	4.680.755
Накнада за робне резерве	307.263	260.905
Обавезе за царину	660.498	291.534
Обавезе за остале порезе и таксе	1.760.233	1.761.272
	<b>9.176.861</b>	<b>8.560.193</b>

**18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ**

	31. март 2019	31. децембар 2018
Дугорочни кредит - Гаспром Њефт	23.320.047	24.738.405
Банкарски кредити	67.606.057	67.908.442
Обавезе за финансијски лизинг (напомена 19)	-	644.611
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)	(5.849.961)	(5.923.590)
	<b>85.076.143</b>	<b>87.367.868</b>

Промене на обавезама по основу дугорочних кредита приказане су као што следи:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2019	2018
<b>На дан 1. јануара</b>	92.646.847	95.404.544
Приливи	2.210.247	2.356.535
Одливи	(3.767.632)	(7.912.702)
Курсне разлике (напомена 22)	(163.358)	(539.308)
<b>На дан 31. марта</b>	<b>90.926.104</b>	<b>89.309.069</b>

(а) Дугорочни кредит - Гаспром Њефт

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 31. марта 2019. године у износу од 23.320.047 РСД (2018: 24.738.405 РСД), са износом текућег доспећа од 5.487.070 РСД (2018: 5.497.423 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

	31. март 2019	31. децембар 2018
Дугорочни кредити у земљи	48.398.326	50.621.113
Дугорочни кредити у иностранству	19.207.731	17.287.329
	67.606.057	67.908.442
Текуће доспеће дугорочних кредита	(362.891)	(355.101)
	<b>67.243.166</b>	<b>67.553.341</b>

Доспеће банкарских кредита:

	31. март 2019	31. децембар 2018
Између 1 и 2 године	1.853.008	1.403.463
Између 2 и 5 година	60.628.959	61.219.659
Преко 5 година	4.761.199	4.930.219
	<b>67.243.166</b>	<b>67.553.341</b>

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских кредита је следећа:

	31. март 2019	31. децембар 2018
УСД	341.516	361.696
ЕУР	66.983.187	67.250.132
РСД	609	649
ЈПЈ	280.745	295.965
	<b>67.606.057</b>	<b>67.908.442</b>

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 задуживања према ЕБИТДА. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантама на дан 31. марта 2019. и 31. децембра 2018. године.

## 19. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	31. март 2019	31. децембар 2018
Дугорочне обавезе по основу закупа	624.185	-
Текуће обавезе по основу закупа	105.546	-
	<b>729.731</b>	<b>-</b>

На дан 31. децембра 2018. године обавезе по основу финансијског лизинга биле су признате у оквиру билансних линија Дугорочне финансијске обавезе (напомена 18) и текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14) у укупном износу од 644.611 РСД.

Промене на обавезама по основу закупа приказане су као што следи:

	Период од три месеца који се завршио 31.	
	2019	марта 2018
На дан 1. јануара	<b>644.611</b>	<b>247.210</b>
Промена почетног стања	100.027	-
Одливи	(22.953)	(12.254)
Немонетарне трансакције	5.617	325.625
Курсне разлике (напомена 22)	2.429	7
<b>На дан 31. марта</b>	<b>729.731</b>	<b>560.588</b>

## 20. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 31.	
	2019	марта 2018
Трошкови запослених	849.677	811.683
Трошкови материјала и сировина (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	284.277	226.601
Трошкови одржавања и поправки	1.286.054	887.795
Трошкови електричне енергије за даљу продају	103.077	983.843
Трошкови енергије и комуналних услуга	449.498	449.675
Трошкови заштите и обезбеђења	154.339	82.743
Трошкови осигурања	62.241	70.416
Транспортни трошкови	413.750	483.574
Остало	1.770.464	1.755.290
	<b>5.373.377</b>	<b>5.751.620</b>

## 21. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 31.	
	2019	марта 2018
Трошкови запослених	2.410.437	2.405.007
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	286.457	283.876
Трошкови закупа	50.495	32.238
Трошкови службеног пута	49.636	66.461
Трошкови заштите и обезбеђења	113.143	108.417
Трошкови осигурања	29.350	22.853
Услуге транспорта и складиштења	73.005	81.699
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	(5.137)	15.947
Остало	2.048.364	2.004.363
	<b>5.055.750</b>	<b>5.020.861</b>

## 22. НЕТО ДОБИЦИ (ГУБИЦИ) ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од три месеца који се завршио 31.	
	2019	марта 2018
Добити (губити) по основу курсних разлика из активности финансирања		
- добити по основу курсних разлика	352.489	735.475
- губити по основу курсних разлика	(191.561)	(196.174)
Нето добити (губити) по основу курсних разлика из пословних активности	(45.827)	(101.960)
	<b>115.101</b>	<b>437.341</b>

## 23. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 31.	
	2019	марта 2018
Приходи од камата на депозите у банкама	100.934	240.681
Приходи од камата на дате кредите	164.884	217.321
	<b>265.818</b>	<b>458.002</b>

**24. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ**

	Период од три месеца који се завршио 31.	
	2019	марта 2018
Расходи камата	485.760	599.345
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	36.134	21.730
Ефекат дисконтовања дугорочних потраживања	(5.217)	(26.797)
<i>Минус: капиталисана камата</i>	(38.889)	(23.686)
	<b>477.788</b>	<b>570.592</b>

**25. 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 2018. године. Такође, током првих три месеца 2019. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 31. марта 2019. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

**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 623.182 РСД (31. децембар 2018: 637.414 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 31. марта 2019. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

*Капиталне обавезе*

На дан 31. марта 2019. године Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 11.959.941 РСД (31. децембар 2018. године: 15.944.407 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.

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

Друштво је у периоду од три месеца који се завршио 31. марта 2019. 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 31. марта 2019. године и 31. децембра 2018. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

На дан 31. марта 2019.	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом
Краткорочни финансијски пласмани	5.438.331	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	2.950.113	-	86.817
Остала обртна имовина	3.196	-	39.259
Право коришћења средства	58.794	-	-
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	13.425.586	-	1.038.800
Дугорочни финансијски пласмани	22.627.915	-	-
Остала стална имовина	3.582	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(3.479.742)	(5.885.757)	(94.078)
Остале краткорочне обавезе	(2.984)	-	(242)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(1.786.876)	(5.487.070)	-
Текуће обавезе по основу закупа	(8.743)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	-	(17.832.977)	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(51.435)	-	-
	<b>39.177.737</b>	<b>(29.205.804)</b>	<b>1.070.556</b>

На дан 31. марта 2018.	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом
На дан 31. децембра 2018.	10.224.339		
Краткорочни финансијски пласмани	3.318.542	99	634.017
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	30.338	-	337.220
Остала обртна имовина	13.425.586	-	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	23.279.079	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	3.582	-	-
Остала стална имовина	(3.074.680)	(10.243.742)	(668.097)
Добављачи и остале обавезе из пословања	(2.097)	-	(289)
Остале краткорочне обавезе	(2.222.441)	(5.497.423)	-
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	-	(19.240.982)	-
	<b>44.982.248</b>	<b>(34.982.048)</b>	<b>1.038.153</b>

У периоду од три месеца који се завршио дана 31. марта 2019. и 2018. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од три месеца који се завршио 31. марта 2019. године	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	3.684.151	-	121.647
Остали приходи	101.963	-	19.508
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(3.709.417)	(16.170.749)	(122.928)
Трошкови производње и прераде	(967.862)	-	(49.012)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(141.668)	-	(6.408)
Транспортни трошкови	(264)	-	-
Амортизација	(2.268)	-	-
Остали приходи (расходи), нето	-	13.320	(94)
Финансијски приходи	162.171	-	-
Финансијски расходи	(15.230)	(110.753)	-
	<b>(888.424)</b>	<b>(16.268.182)</b>	<b>37.287</b>

Период од три месеца који се завршио 31. марта 2018. године	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	3.414.986	-	259.502
Остали приходи	200.444	462	929.121
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(3.428.599)	(17.564.237)	(260.310)
Трошкови производње и прераде	(968.317)	-	(909.956)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(112.431)	-	(1.035)
Транспортни трошкови	(23.024)	-	-
Остали расходи, нето	-	(14.904)	(217)
Финансијски приходи	214.666	-	-
Финансијски расходи	(11.413)	(131.075)	-
	<b>(713.688)</b>	<b>(17.709.754)</b>	<b>17.105</b>

#### **Трансакције са кључним руководством**

За период од три месеца који се завршио на дан 31. марта 2019. и 2018. године Друштво је признало 225.797 РСД и 246.309 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

	Напом ене	31. март 2019. (неревидирани)	31. децембар 2018.
<b>ИМОВИНА</b>			
<b>Обртна имовина</b>			
Готовински еквиваленти и готовина	6	14.410.353	15.480.830
Краткорочни финансијски пласмани	7	3.535.207	2.188.488
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	8	26.480.542	26.933.563
Залихе	9	39.883.043	47.856.312
Потраживања за више плаћен порез на добит		145.671	-
Остала обртна имовина	10	6.014.187	6.283.241
Стална средства намењена продаји		30.633	-
<b>Укупно обртна имовина</b>		<b>90.499.636</b>	<b>98.742.434</b>
<b>Стална имовина</b>			
Некретнине, постројења и опрема	11	289.975.687	286.454.546
Право коришћења средстава	3	1.742.141	-
Инвестиционе некретнине		1.615.592	1.615.391
Гудвил и остала нематеријална улагања		4.351.932	4.653.550
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	12	1.961.182	1.980.388
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.936	73.858
Дугорочни финансијски пласмани		294.154	129.345
Одложена пореска средства		341.153	545.497
Остала стална имовина	13	1.737.914	1.781.202
<b>Укупно стална имовина</b>		<b>302.022.691</b>	<b>297.233.777</b>
<b>Укупно имовина</b>		<b>392.522.327</b>	<b>395.976.211</b>
<b>Обавезе и капитал</b>			
<b>Краткорочне обавезе</b>			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана		6.618.192	6.614.417
Текуће обавезе по основу закупа	14		-
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	27.222.519	30.357.413
Остале краткорочне обавезе	16	6.189.855	5.956.257
Обавезе за порез на добит		-	625.985
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	10.130.438	9.575.333
Резервисања за обавезе и трошкове		1.880.308	1.941.795
<b>Укупно краткорочне обавезе</b>		<b>52.339.237</b>	<b>55.071.200</b>
<b>Дугорочна резервисања и обавезе</b>			
Дугорочне финансијске обавезе	18	85.353.318	87.819.202
Дугорочне обавезе по основу закупа	19	1.254.849	-
Резервисања за обавезе и трошкове		10.407.949	10.210.005
<b>Укупно дугорочна резервисања и обавезе</b>		<b>97.016.116</b>	<b>98.029.207</b>
<b>Капитал</b>			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		209.674	77.130
Нераспоређена добит		161.678.610	161.516.302
<b>Капитал који се може приписати власницима Друштва</b>		<b>243.418.484</b>	<b>243.123.632</b>
Капитал који припада учешћима без права контроле		(251.510)	(247.828)
<b>Укупан капитал</b>		<b>243.166.974</b>	<b>242.875.804</b>
<b>Укупно обавезе и капитал</b>		<b>392.522.327</b>	<b>395.976.211</b>

у 000 РСД



## Консолидовани извештај о укупном резултату

	Напомена	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
		2019. (неревидирани)	2018. (неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		50.836.498	49.025.608
Остали приходи од продаје		2.674.694	3.458.563
<b>Укупно приходи од продаје</b>	<b>5</b>	<b>53.511.192</b>	<b>52.484.171</b>
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(34.508.679)	(30.579.988)
Трошкови производње и прераде	20	(5.508.132)	(5.862.031)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	21	(5.649.988)	(5.524.978)
Трошкови транспорта		(248.107)	(262.018)
Трошкови амортизације		(5.094.972)	(4.411.995)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.263.355)	(1.232.680)
Трошкови истраживања		(11.474)	(15.771)
<b>Укупно пословни расходи</b>		<b>(52.284.707)</b>	<b>(47.889.461)</b>
Остали приходи (расходи), нето		(67.656)	(80.708)
<b>Пословни добитак</b>		<b>1.158.829</b>	<b>4.514.002</b>
Удео у губитку придружених ентитета и зједничких улагања		(19.206)	-
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	22	(204.360)	444.356
Финансијски приходи	23	107.806	243.554
Финансијски расходи	24	(494.400)	(590.577)
<b>Укупно остали приходи (расходи)</b>		<b>(610.160)</b>	<b>97.333</b>
<b>Добитак пре опорезивања</b>		<b>548.669</b>	<b>4.611.335</b>
Порески расходи		(186.141)	(600.534)
Одложени порески расходи		(204.401)	(286.361)
<b>Порез на добит</b>		<b>(390.542)</b>	<b>(886.895)</b>
<b>Нето добитак за период</b>		<b>158.127</b>	<b>3.724.440</b>
<b>Укупно остали резултат</b>			
<b>Ставке које накнадно неће бити признате у добитку (губитку)</b>		6.410	(1.159)
Добици (губици) по основу улагања у инструменте капитала		6.410	(1.159)
<b>Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)</b>			
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		126.633	8.626
		126.633	8.626
<b>Укупно остали резултат</b>		<b>133.043</b>	<b>7.467</b>
<b>Укупан добитак за период</b>		<b>291.170</b>	<b>3.731.907</b>
<b>Добит која се може приписати:</b>			
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		162.308	3.728.530
- Учешћима без права контроле		(4.181)	(4.090)
<b>Добит за период</b>		<b>158.127</b>	<b>3.724.440</b>
<b>Укупна добит (губитак) која се може приписати:</b>			
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		294.852	3.735.815
- Учешћима без права контроле		(3.682)	(3.908)
<b>Укупна добит</b>		<b>291.170</b>	<b>3.731.907</b>
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије			
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		1,00	22,87
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

у 000 РСД

Консолидовани извештај о променама на капиталу

Период од три месеца који се завршио 31. марта 2019. и 2018. године  
(неревидирани)

	Капитал који се може приписати власницима Друштва			Укупно	Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоре- ђена добит			
<b>Стање на дан 1. јануара 2018. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>40.453</b>	<b>143.713.351</b>	<b>225.284.004</b>	<b>(232.496)</b>	<b>225.051.508</b>
<b>Прва примена МСФИ 9:</b>						
- вредновање очекиваних кредитних губитака	-	-	(401.527)	(401.527)	-	(401.527)
<b>Кориговано почетно стање на дан 1. јануара 2018. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>40.453</b>	<b>143.311.824</b>	<b>224.882.477</b>	<b>(232.496)</b>	<b>224.649.981</b>
<b>Добит (губитак) за период</b>	-	-	3.728.530	3.728.530	(4.090)	3.724.440
<b>Остали укупни приход (расход)</b>						
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(1.159)	-	(1.159)	-	(1.159)
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	8.444	-	8.444	182	8.626
<b>Укупан приход (расход) за период</b>	-	7.285	3.728.530	3.735.815	(3.908)	3.731.907
<b>Стање на дан 31. марта 2018. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>47.738</b>	<b>147.040.354</b>	<b>228.618.292</b>	<b>(236.404)</b>	<b>228.381.888</b>
<b>Стање на дан 1. јануара 2019. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>77.130</b>	<b>161.516.302</b>	<b>243.123.632</b>	<b>(247.828)</b>	<b>242.875.804</b>
<b>Добит (губитак) за период</b>	-	-	162.308	162.308	(4.181)	158.127
<b>Остали укупни приход (расход)</b>						
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	6.410	-	6.410	-	6.410
Добици (губици) по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	126.134	-	126.134	499	126.633
<b>Укупан приход (расход) за период</b>	-	132.544	162.308	294.852	(3.682)	291.170
<b>Стање на дан 31. марта 2019. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>209.674</b>	<b>161.678.610</b>	<b>243.418.484</b>	<b>(251.510)</b>	<b>243.166.974</b>

у 000 РСД

Консолидовани извештај о токовима готовине<sup>68</sup>

	Напомене не	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
		2019. (неревидирани)	2018. (неревидирани)
<b>ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ</b>			
Добитак пре опорезивања		<b>548.669</b>	<b>4.611.335</b>
<b>Корекције за:</b>			
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања		19.206	-
Финансијски расходи	24	494.400	590.577
Финансијски приходи	23	(107.806)	(243.554)
Нето губитак (добитак) по основу нереализованих курсних разлика		(188.305)	(213.610)
Амортизација		5.094.972	4.411.995
Остале неготовинске ставке		100.653	216.678
<b>Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу</b>		<b>5.961.789</b>	<b>9.373.421</b>
<b>Промене на обртном капиталу:</b>			
Потраживања од продаје и остала потраживања		436.629	(1.251.765)
Залихе		8.007.653	3.310.080
Остала обртна имовина		476.382	(535.738)
Обавезе из пословања и остале обавезе		(2.852.629)	(5.239.821)
Остали порези изузев пореза на добит		555.685	(53.510)
<b>Укупно промене на обртном капиталу</b>		<b>6.623.720</b>	<b>(3.770.754)</b>
Порез на добит		(960.457)	(578.539)
Плаћена камата		(382.469)	(541.139)
Примљена камата		60.962	106.395
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>		<b>11.303.545</b>	<b>4.589.384</b>
<b>ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ИНВЕСТИЦИОНИХ АКТИВНОСТИ</b>			
Одливи готовине по основу датих кредита		-	(47.250)
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања <sup>69</sup>		(9.263.303)	(9.380.521)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		15.103	27.412
Приливи (одливи) по основу банкарских депозита		(1.481.707)	3.606.718
Остали (одливи)/приливи		(23.855)	-
<b>Нето токови готовине из инвестиционих активности</b>		<b>(10.753.762)</b>	<b>(5.793.641)</b>
<b>ТОКОВИ ГОТОВИНЕ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА</b>			
Приливи готовине од примљених кредита	18	2.210.246	2.356.535
Готовинске отплате позајмљених износа	18	(3.767.631)	(7.912.701)
Готовинске отплате закупа	19	(82.588)	(24.425)
<b>Нето токови готовине из активности финансирања</b>		<b>(1.639.973)</b>	<b>(5.580.591)</b>
Нето смањење готовине и готовинских еквивалената		(1.090.190)	(6.784.848)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		19.713	(64.703)
<b>Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода</b>		<b>15.480.830</b>	<b>27.075.370</b>
<b>Готовина и готовински еквиваленти на крају периода</b>		<b>14.410.353</b>	<b>20.225.819</b>

у 000 РСД

<sup>68</sup> Политика Групе је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.<sup>69</sup> Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,0 млрд РСД (2018: 1,5 млрд РСД)

## Напомене уз финансијске извештаје<sup>70</sup>

### 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 ПАО Гаспром Њефт („Гаспром Њефт“) је реализовао куповину 51% основног капитала Нафтне индустрије Србије чиме Друштво постаје зависно друштво Гаспром Њефта. У марту 2011. године у складу са Уговором о продаји и куповини акција Друштва, Гаспром Њефт је реализовао куповину додатних 5,15% акција чиме је повећао своје учешће у власништву на 56,15%. Крајњи власник Групе је ПАО Гаспром, Руска Федерација.

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

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

### 2. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

#### 2.1. Основе за састављање финансијских извештаја

Група води књиге и рачуноводствену евиденцију у складу са рачуноводственим и пореским принципима, правилима и праксама захтеваним у земљама у којима послује (претежно у Србији). Приложени периодични сажети консолидовани финансијски извештаји су преваходно 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 2018. 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 2018. годину.

---

<sup>70</sup> Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 31. марта 2019. године до 24. априла 2019. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

Резултат за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2019. 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 2018. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

## **3. ПРИМЕНА НОВИХ МСФИ**

### **Рачуноводствене политике примењене 1. јануара 2019. године**

Група је усвојила МСФИ 16 од 1. јануара 2019. године, ретроспективно, али није кориговала упоредне податке за извештајни период 2018. године, како је дозвољено према специфичним прелазним одредбама у стандарду. Рекласификације и усклађивања по основу новог начина признавања лизинга признају се као промене почетног стања од 1. јануара 2019. године.

### **Усклађивања призната приликом усвајања МСФИ 16**

Приликом усвајања МСФИ 16, Група је признала обавезе по основу закупа везано за закупе који су претходно били класификовани као “оперативни закуп” по принципима МРС 17 “Закуп”. Ове обавезе су одмерене по вредности преосталих рата плаћања за лизинг, дисконтованих коришћењем инкременталне каматне стопе задуживања закупца на дан 1. јануара 2019. године. Просечна пондерисана инкрементална каматна стопа задуживања закупца примењена на ове обавезе по основу закупа на дан 1. јануара 2019. године је износила 4%.

За закупе који су претходно класификовани као финансијски закуп, ентитет је признао књиговодствену вредност имовине која је предмет закупа и обавезе по основу закупа непосредно пре прелаза као књиговодствену вредност права коришћења средстава и обавеза по основу закупа на дан прве примене. Принципи мерења МСФИ 16 су примењени само након тог датума.

Обавезе по основу оперативног лизинга обелодањене на дан 31. децембра 2018. године	1.548.081
(Мање): краткорочни закупи признати на директној основи као трошак	(54.306)
(Мање): уговори са датумом ступања на снагу након 1. јануара 2019. године	(385.001)
(Мање): закупи мање вредности признати на директној основи као трошак	(206.937)
Плус/(мање): усклађивања која се односе на промене у индексу или стопи која утиче на варијабилна плаћања	2.954
(Мање): аванси плаћени на датум почетка примене МСФИ 16	(71.944)
Остало	(11.255)
<b>Недисконтован закуп у складу са МСФИ 16</b>	<b>821.592</b>
Дисконтовано коришћењем инкременталне каматне стопе задуживања закупца на дан почетка примене	<b>790.946</b>
Плус: обавезе финансијског лизинга признате на дан 31. децембра 2018. године	828.104
<b>Обавезе закупа признате на дан 1. јануара 2019. године</b>	<b>1.619.050</b>
Од чега:	
Текуће обавезе по основу закупа	298.269
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.320.781
	<b>1.619.050</b>

Право коришћења средстава везана за закуп одмерено је по износу који је једнак обавези за закуп умањеној за износ унапред плаћених рата које се односе на лизинг признат у билансу стања на дан 31. децембра 2018. године.

Признато право коришћења средстава односи се на следећа средства:

	31. март 2019	31. децембар 2018
Некретнине (земљиште и зграде)	1.345.269	1.414.558
Постројења и опрема	317.550	335.712
Моторна возила	79.322	85.151
<b>Укупно право коришћења средстава</b>	<b>1.742.141</b>	<b>1.835.421</b>

Промена рачуноводствене политике утицала је на следеће ставке у билансу стања на дан 1. јануара 2019. године:

Некретнине, постројења и опрема и нематеријална улагања – смањење	(972.531)
Право коришћења средстава – повећање	1.835.421
Аванси – смањење	(71.944)
Дугорочне финансијске обавезе, краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана – смањење	828.104
Обавезе по основу закупа – повећање	(1.619.050)

Приликом прве примене МСФИ 16, Група је користила следеће могућности практичне примене дозвољене стандардом:

- употреба једне дисконтне стопе на читав портфолио закупа са разумно сличним карактеристикама;
- признавање оперативног закупа чији је рок трајања краћи од 12 месеци на дан 1. јануара 2019. године као краткорочни закуп;
- признавање оперативног закупа за средства мале вредности;
- искључивање почетних директних трошкова из мерења права коришћења средстава на дан прве примене, и
- употреба искуства приликом дефинисања периода закупа у ситуацијама када уговор садржи опције за продужење или прекид закупа.

Група је такође одабрала да не процењује поново да ли уговор јесте уговор о закупу, или садржи закуп, на дан почетка примене. Уместо тога, за уговоре који су закључени пре датума прве примене, Група се ослонила на своју процену која је начињена применом МРС 17 и ИФРИЦ 4 приликом утврђивања да ли уговор садржи закуп.

### Рачуноводствена политика

Група закупљује различите канцеларијске просторе, складишта, малопродајне објекте, опрему и моторна возила. Уговори о закупу су обично закључени на фиксни период од 2 до 10 година али могу имати опцију продужетка. О условима закупа се преговара на појединачној основи те уговори садрже широку палету различитих услова.

До финансијске 2018. године, закуп некретнина, постројења и опреме је био класификован или као финансијски или као оперативни закуп. Плаћања по оперативном закупу (без било којих подстицаја закуподавца) се бележе у укупном резултату на линеарном методом током периода закупа.

Од 1. јануара 2019. године, закупи се признају као право коришћења средстава и коресподентна обавеза на датум када је имовина која је предмет закупа доступна за употребу од стране Групе. Свако плаћање закупа је подељено између обавезе и финансијског трошка. Финансијски трошак се признаје у извештају о укупном резултату током периода закупа применом константне периодичне каматне стопе на преостали салдо обавеза сваког периода. Право коришћења средстава се амортизује током краћег века трајања имовине и трајање закупа линеарном методом.

Средства и обавезе које проистичу из закупа се почетно одмеравају применом методе садашње вредности. Обавезе по основу закупа укључују нето садашњу вредност следећих плаћања закупа:

- фиксних плаћања (укључујући и плаћања која су у суштини фиксна), умањено за било које потраживање подстицаја закупа
- варијабилних плаћања закупа која су заснована на индексу или стопи
- износа који се очекује да ће бити плаћен од стране закупца у оквиру гаранције преостале вредности
- извршне цене опције куповине уколико је закупца у разумној мери сигуран да ће искористити ту опцију, и
- плаћања пенала за прекид закупа, ако услови закупа указују да ће закупца извршити ту опцију.

Плаћања закупа су дисконтована коришћењем каматне стопе садржане у закупу. Уколико та стопа не може бити утврђена, користи се инкрементална каматна стопа задуживања закупца, односно стопа коју би закупца морао да плати за позајмљивање средстава потребних за добијање имовине сличне вредности у сличном економском окружењу и са сличним условима.

Право коришћења средстава одмерава се на основу трошкова који се састоје од следећег:

- износа почетног одмеравања обавеза за закуп

- било ког плаћања закупа извршеног на дан или пре датума почетка закупа умањено за било које примљене подстицаје закупу
- било ког почетног директног трошка, и
- трошкова враћања у претходно стање

Плаћања везана за краткорочне закупе и закупе средстава мале вредности се признају на линеарној основи као трошак у извештају о укупном резултату. Краткорочни закупи су закупи са трајањем 12 месеци или мање. Имовину мале вредности чини рачунарска опрема и мањи канцеларијски намештај.

#### **4. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ**

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда су издати а који важе за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2019. године и нису раније усвојени од стране Групе.

***Измене и допуне Концептуалног оквира финансијског извештавања (објављене 29. марта 2018. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2020. године).***

Ревидирани Концептуални оквир обухвата ново поглавље о одмеравању; смернице за извештавање о финансијским резултатима; унапређене дефиниције и смернице – нарочито дефиницију обавезе; као и појашњења битних области, као што су улога руковођења, расуђивања и одмеравања неизвесности у финансијском извештавању.

***Дефиниција пословања – Измене и допуне МСФИ 3 (објављене 22. октобра 2018. и на снази за аквизиције од почетка периода годишњег извештавања који почиње на дан или након 1. јануара 2020. године).***

Овим изменама и допунама мења се дефиниција пословања. Пословање се мора заснивати на улазним вредностима и независном процесу који заједно значајно доприносе способности креирања излазних вредности. Нове смернице обезбеђују оквир за процену постојања улазних вредности и независног процеса, укључујући и компаније у почетној фази пословања и које још нису произвеле излазне вредности. Организована радна снага мора постојати као услов да би се нешто класификовало као пословна активност, уколико не постоје излазне вредности. Дефиниција термина 'излазне вредности' је сужена тако да се фокусира на робу и услуге које се обезбеђују купцима, а које генеришу приход од улагања и друге приходе, док искључује повраћај у облику нижих трошкова и других економских користи. Такође, више није неопходно процењивати да ли су тржишни учесници способни да замене недостајуће елементе или интегришу стечене активности и средства. Ентитет може да примени 'тест концентрације'. Купљена средства не представљају пословање уколико је суштински сва фер вредност свих купљених средстава сконцентрисана на једно средство (или групу сличних средстава). Измене и допуне су проспективне и Група ће их примењивати и проценити њихов утицај од 1. јануара 2020. године.

***Дефиниција материјалности – Измене и допуне МРС 1 и МРС 8 (објављене 31. октобра 2018. и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2020. године).***

Измене и допуне појашњавају дефиницију материјалности и како се она примењује укључујући у дефиницију смернице које су до сада биле у другим у МСФИ. Потом, унапређена су објашњења уз дефиницију. Напокон, измене и допуне обезбеђују доследност дефиниције материјалности у свим МСФИ стандардима. Информација је материјално значајна уколико се може разумно очекивати да би њено изостављање, погрешно или нејасно навођење утицало на одлуке које примарни корисници финансијских извештаја за опште намене доносе на основу поменутих финансијских извештаја, који пружају финансијске информације о конкретном ентитету које извештава. Група тренутно процењује утицај ових измена и допуна на своје финансијске извештаје.



За следеће измењене и допуњене стандарде не очекује се материјално значајан утицај на Групу када буду усвојени:

- МСФИ 17 – Уговори о осигурању (објављен 18 маја 2017. Године и ступа на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. Јануара 2021.)
- Продаја или увећање имовине између инвеститора и његовог придруженог ентитета или заједничког улагања – Измене МСФИ 10 и МРС 28 (објављене 11 септембра 2014. Године и на снази за годишње периоде који почињу на дан који одредио ИАСБ).

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.

## 5. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2019. и 2018. 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 три месеца који се завршио дана 31. марта 2019. и 2018. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	11.285.187	53.826.691	(11.600.686)	53.511.192
Међусегментни	11.262.768	337.918	(11.600.686)	-
Екстерни	22.419	53.488.773	-	53.511.192
<b>ЕБИТДА (сегментни резултат)</b>	<b>8.319.250</b>	<b>(2.029.671)</b>	-	<b>6.289.579</b>
Амортизација	(2.855.936)	(2.239.036)	-	(5.094.972)
Нето губитак од вредновања	-	(18.472)	-	(18.472)
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања	-	(19.206)	-	(19.206)
Нето губитак на курсним разликама	(160.743)	(43.617)	-	(204.360)
Финансијски расходи, нето	(55.405)	(331.189)	-	(386.594)
Порез на добит	(43.096)	(347.446)	-	(390.542)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>5.207.329</b>	<b>(5.049.202)</b>	-	<b>158.127</b>

Резултати извештајних сегмената за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2018. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	11.072.077	53.033.313	(11.621.219)	52.484.171
Међусегментни	11.038.415	582.804	(11.621.219)	-
Екстерни	33.662	52.450.509	-	52.484.171
<b>ЕБИТДА (сегментни резултат)</b>	<b>7.993.534</b>	<b>941.929</b>	-	<b>8.935.463</b>
Амортизација	(2.014.674)	(2.397.321)	-	(4.411.995)
Нето губитак од вредновања	(1.050)	(8.253)	-	(9.303)
Нето добитак на курсним разликама	47.279	397.077	-	444.356
Финансијски приходи (расходи), нето	48.220	(395.243)	-	(347.023)
Порез на добит	(25.456)	(861.439)	-	(886.895)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>6.022.869</b>	<b>(2.298.429)</b>	-	<b>3.724.440</b>

ЕБИТДА за период од три месеца који се завршио 31. марта 2019. и 2018. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2019	2018
Нето добитак за период	158.127	3.724.440
Порез на добит	390.542	886.895
Финансијски расходи	494.400	590.577
Финансијски приходи	(107.806)	(243.554)
Трошкови амортизације	5.094.972	4.411.995
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања	19.206	-
Нето (добитак) губитак на курсним разликама	204.360	(444.356)
Остали расходи, нето	67.656	80.708
Остали неоперативни (приходи), нето	(31.878)	(71.242)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>6.289.579</b>	<b>8.935.463</b>

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

	Период од три месеца који се завршио 31. марта 2019.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	-	-
Продаја природног гаса	817.154	-	817.154
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	817.154	-	817.154
Продаја нафтних деривата	38.127.130	11.892.214	50.019.344
<i>Малопродаја</i>	13.774.276	3.720.381	17.494.657
<i>Велепродаја</i>	24.352.854	8.171.833	32.524.687
Продаја електричне енергије	218.308	33.338	251.646
Приходи од закупа	105.683	2.454	108.137
Остала продаја	1.549.994	764.917	2.314.911
<b>Продаја укупно</b>	<b>40.818.269</b>	<b>12.692.923</b>	<b>53.511.192</b>

	Период од три месеца који се завршио 31. марта 2018		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	-	-
Продаја природног гаса	414.676	-	414.676
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	414.676	-	414.676
Продаја нафтних деривата	36.373.705	12.237.227	48.610.932
<i>Малопродаја</i>	12.267.996	3.454.356	15.722.352
<i>Велепродаја</i>	24.105.709	8.782.871	32.888.580
Продаја електричне енергије	82.246	1.040.102	1.122.348
Остала продаја	1.697.343	638.872	2.336.215
<b>Продаја укупно</b>	<b>38.567.970</b>	<b>13.916.201</b>	<b>52.484.171</b>

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 32.524.687 РСД (2018: 32.888.580 РСД) приходи у износу од 3.827.301 РСД (2018: 5.742.138 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 1.856.484 РСД (2018: 1.779.633 РСД).

Седиште Групе је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 40.818.269 РСД (2018: 38.567.970 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 12.692.923 РСД (2018: 13.916.201 РСД).

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

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2019	2018
Продаја сирове нафте	-	-
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	3.067.992	3.493.250
Босна и Херцеговина	4.487.477	3.096.030
Румунија	2.070.255	2.115.681
Швајцарска	493.165	949.777
Хрватска	222.866	580.082
Македонија	91.020	421.147
Мађарска	364.029	329.204
Велика Британија	344.711	289.478
Остала тржишта	750.699	962.578
	11.892.214	12.237.227
Продаја електричне енергије	33.338	1.040.102
Приходи од закупа	2.454	-
Остали приходи	764.917	638.872
	<b>12.692.923</b>	<b>13.916.201</b>

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

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

	31. март 2019	31. децембар 2018
Србија	273.033.561	269.381.825
Бугарска	7.373.316	6.934.061
Босна и Херцеговина	7.513.371	7.304.192
Румунија	9.765.104	9.103.409
	<b>297.685.352</b>	<b>292.723.487</b>

#### 6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	31. март 2019	31. децембар 2018
Готовина у банци и благајна	4.311.443	6.930.192
Депозити са доспећем до 3 месеца	9.848.130	6.926.396
Новчана средства на ескроу рачуну	16.160	1.407.735
Остала новчана средства	234.620	216.507
	<b>14.410.353</b>	<b>15.480.830</b>

#### 7. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	31. март 2019	31. децембар 2018
Краткорочни кредити	27.563	27.433
Депозити са доспећем преко три месеца а мање од годину дана	3.477.930	2.123.007
Остала краткорочна финансијска средства	31.970	40.304
<i>Минус исправка вредности</i>	(2.256)	(2.256)
	<b>3.535.207</b>	<b>2.188.488</b>

На дан 31. марта 2019. године депозити са доспећем преко три месеца а мање од годину дана износе 3.477.930 РСД (31. децембра 2018. године: 2.123.007 РСД) односе се на депозите пласиране у динарима у пословним банкама са каматном стопом од 3,5% до 4,65% годишње (2018. године: 4,65% годишње).

#### 8. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	31. март 2019	31. децембар 2018
Потраживања по основу продаје:	35.968.186	36.154.738
Остала потраживања	475.016	450.274
Потраживања за нефактурисани приход	80.440	370.858
<i>Исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(9.985.524)	(9.982.695)
<i>Исправка вредности осталих потраживања</i>	(57.576)	(59.612)
<b>Укупно за потраживања по основу продаје</b>	<b>26.480.542</b>	<b>26.933.563</b>

Руководство Групе, редовно испитује кредитни квалитет потраживања по основу продаје и осталих потраживања узимајући у обзир старосни профил потраживања као и временски период пословног односа са Групом.

Руководство верује да су неисправљена потраживања по основу продаје и осталих потраживања у потпуности надокнадива.

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

	31. март 2019	31. децембар 2018
РСД	24.012.790	23.712.198
ЕУР	683.280	1.053.529
УСД	193.239	698.248
Остало	1.591.233	1.469.588
	<b>26.480.542</b>	<b>26.933.563</b>

## 9. ЗАЛИХЕ

	31. март 2019	31. децембар 2018
Сирова нафта	20.231.662	24.596.883
Нафтни деривати	16.160.115	20.155.760
Материјал	7.389.187	6.959.371
Остало	993.876	1.091.372
Минус: Исправка вредности	(4.891.797)	(4.947.074)
	<b>39.883.043</b>	<b>47.856.312</b>

## 10. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	31. март 2019	31. децембар 2018
Дати аванси	890.535	834.950
Потраживања за ПДВ	430.490	295.900
Разграничени ПДВ	1.814.451	1.774.863
Унапред плаћени трошкови	547.885	270.456
Унапред плаћени трошкови царине	6.499	4.935
Унапред плаћена акциза	2.136.469	2.818.462
Остала краткорочна потраживања	7.826.012	7.920.632
Минус: Исправка вредности	(7.638.154)	(7.636.957)
	<b>6.014.187</b>	<b>6.283.241</b>

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 31. марта 2019. године у износу од 1.814.451 РСД (31. децембра 2018: 1.774.863 РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 31. марта 2019. године у износу од 2.136.469 РСД (31. децембар 2018: 2.818.462 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.

### 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
<b>На дан 1. јануара 2018.</b>						
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)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>110.337.992</b>	<b>73.420.466</b>	<b>35.651.725</b>	<b>10.148.337</b>	<b>34.490.977</b>	<b>264.049.497</b>
<b>Период завршен 31. марта 2018.</b>						
Повећања	-	-	-	111	8.477.335	8.477.446
Бизнис комбинације	-	-	-	-	217.660	217.660
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	38.197	-	-	-	-	38.197
Пренос са инвестиција у току	4.205.687	349.144	2.048.210	196.653	(6.799.694)	-
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(38.530)	-	-	(38.530)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	-	(5.260)	-	(5.260)
Обезвређење	-	-	-	-	(1.050)	(1.050)
Амортизација	(1.911.237)	(1.412.209)	(607.495)	(192.725)	(1.202)	(4.124.868)
Отуђења и отписи	(3.158)	(27.487)	(3.489)	(1.290)	(53.629)	(89.053)
Остали преноси	(23.320)	26	323.905	(300.611)	-	-
Транслационе резерве	3	-	(8.873)	63	440	(8.367)
	<b>112.644.164</b>	<b>72.329.940</b>	<b>37.365.453</b>	<b>9.845.278</b>	<b>36.330.837</b>	<b>268.515.672</b>
<b>На дан 31. марта 2018.</b>						
Набавна вредност	151.645.148	114.511.324	68.002.284	19.815.304	38.364.609	392.338.669
Исправка вредности и обезвређење	(39.000.984)	(42.181.384)	(30.636.831)	(9.970.026)	(2.033.772)	(123.822.997)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>112.644.164</b>	<b>72.329.940</b>	<b>37.365.453</b>	<b>9.845.278</b>	<b>36.330.837</b>	<b>268.515.672</b>
<b>На дан 1. јануара 2019.</b>						
Набавна вредност	166.462.451	115.028.154	69.909.749	19.153.698	54.204.141	424.758.193
Исправка вредности и обезвређење	(47.674.989)	(46.153.659)	(32.557.309)	(9.886.290)	(2.031.400)	(138.303.647)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>118.787.462</b>	<b>68.874.495</b>	<b>37.352.440</b>	<b>9.267.408</b>	<b>52.172.741</b>	<b>286.454.546</b>
<b>Период завршен 31. марта 2019.</b>						
Повећања	-	-	-	194	9.496.438	9.496.632
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	26.481	-	-	-	-	26.481
Пренос са инвестиција у току	5.132.646	88.979	296.230	394.373	(5.912.228)	-
Обезвређење	-	-	(14.249)	-	(13.039)	(27.288)
Амортизација	(2.693.931)	(1.349.519)	(610.853)	(204.355)	(1.192)	(4.859.850)
Отуђења и отписи	9.699	(614)	(5.899)	(6.057)	(66.972)	(69.843)
Пренос на право коришћења	(54.331)	-	(765.074)	-	-	(819.405)
Остали преноси	(29.417)	757	1.212	(4.204)	32.593	941
Транслационе резерве	(7)	-	(83.224)	197	(143.473)	(226.527)
	<b>121.178.602</b>	<b>67.614.098</b>	<b>36.170.563</b>	<b>9.447.556</b>	<b>55.564.868</b>	<b>289.975.687</b>
<b>На дан 31. марта 2019.</b>						
Набавна вредност	171.478.052	115.109.143	68.993.896	19.539.085	57.613.992	432.734.168
Исправка вредности и обезвређење	(50.299.450)	(47.495.045)	(32.823.333)	(10.091.529)	(2.049.124)	(142.758.481)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>121.178.602</b>	<b>67.614.098</b>	<b>36.170.563</b>	<b>9.447.556</b>	<b>55.564.868</b>	<b>289.975.687</b>

Капитализовани трошкови позајмљивања за три месеца која су се завршила 31. марта 2019. године укључују трошкове камата у износу од 41.081 РСД (31. марта 2018.: 25.853

РСД).

## 12. ИНВЕСТИЦИЈЕ У ПРИДРУЖЕНЕ ЕНТИТЕТЕ И ЗАЈЕДНИЧКА УЛАГАЊА

Књиговодствена вредност инвестиција у заједничка улагања на дан 31. марта 2019. године и 31. децембра 2018. године приказана је у табели испод:

		Процент учешћа	31. март 2019	31. децембар 2018
Енерговинд	Заједничко улагање	50%	1.002.301	1.003.491
Газпром енергохолдинг Србија	Заједничко улагање	49%	958.881	976.897
Хип Петрохемија	Придружен ентитет	20.86%	11.572.197	11.572.197
Минус исправка вредности			(11.572.197)	(11.572.197)
<b>Укупно инвестиције</b>			<b>1.961.182</b>	<b>1.980.388</b>

Претежно место пословања обелодањених заједничких улагања је територија Републике Србије.

Не постоје потенцијалне обавезе које се односе на интерес Групе у заједничком улагању, као ни потенцијалне обавезе из самог улагања.

### Енерговинд

У 2013. години Група је стекла 50% удела у заједничком улагању Енерговинд д.о.о. чија је намена управљање радом будућег ветропарка Пландиште, укупне снаге 102 MW. До дана издавања ових консолидованих финансијских извештаја није било значајних пословних активности. Енерговинд д.о.о. је Друштво у приватном власништву за које нису доступне котиране берзанске цене. Током марта 2019. године, MET Renewables AG је стекла 50% учешћа од трећих лица и почела да послује као заједнички партнер на пројекту са НИС-ом.

### Газпром енергохолдинг Србија д.о.о. Нови Сад

Током 2015. године Група и Центренергохолдинг из Руске Федерације основали су холдинг компанију *Serbskaya Generaciya* кроз коју ће заједно пословати са Термоелектраном - Топланом „ТЕТО“ Панчево са пројектованим капацитетом од 208 MW. У октобру 2017. године потписан је уговор по принципу „кључ у руке“ са Шангај Електрик Групом и започета је фаза пројектовања. Пројекат ће бити финансиран преко кредита Газпром банке (140 млн ЕУР) са роком отплате од 12 година. Завршетак радова се очекује до 30. августа 2020. године. Током марта 2019. године, *Serbskaya Generaciya* је променила назив компаније у Газпром енергохолдинг Србија.

### Хип Петрохемија

У складу са важећим законима Републике Србије, почетком октобра 2017. године стекли су се сви услови за пуну примену Унапред припремљеног плана реорганизације предузећа ХИП Петрохемија а.д. Панчево. У складу са усвојеним планом промењена је и структура акцијског капитала предузећа ХИП Петрохемија, чиме је НИС повећао своје учешће у капиталу. Након конверзије, НИС поседује 20,86% (12,72%) гласачких права у ХИП Петрохемији. Такође, НИС има своје представнике у Одбору Директора и Надзорном одбору.

### 13. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	31. март 2019	31. децембар 2018
Дати аванси за основна средства	774.662	799.493
Унапред плаћени трошкови	144.072	151.070
Остала средства	1.231.005	1.240.438
Минус: исправка вредности осталих средстава	(373.854)	(371.817)
Минус: исправка вредности датих аванса	(37.971)	(37.982)
	<b>1.737.914</b>	<b>1.781.202</b>

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

	31. март 2019	31. децембар 2018
Обавезе за камату	282.951	219.326
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	6.335.241	6.322.562
Део дугорочних кредита по финансијском лизингу који доспева до једне године (напомена 19)	-	72.529
	<b>6.618.192</b>	<b>6.614.417</b>

### 15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	31. март 2019	31. децембар 2018
Обавезе према добављачима:		
- повезана лица	6.509.693	10.929.844
- трећа лица	16.925.075	15.643.711
Обавезе за дивиденду	3.772.308	3.772.308
Остале обавезе из пословања	15.443	11.550
	<b>27.222.519</b>	<b>30.357.413</b>

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 31. марта 2019. године у износу од 6.509.693 РСД (31. децембра 2018: 10.929.844 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Газпром Њефт Ст. Петерсбург по основу набавке сирове нафте у износу од 5.885.757 РСД (31. децембра 2018: 10.243.742 РСД).

### 16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	31. март 2019	31. децембар 2018
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима		
- Примљени аванси	1.222.352	1.456.981
- Програм лојалности купаца	558.175	545.945
Обавезе према запосленима	4.396.646	3.888.062
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	12.682	65.269
	<b>6.189.855</b>	<b>5.956.257</b>

Приход у износу од 1.101.497 РСД који је остварен у текућем извештајном периоду се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2019. године, од чега се 988.908 РСД односи на авансе и 112.589 РСД на програм лојалности купаца.



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

	31. март 2019	31. децембар 2018
Обавеза за рудну ренту	336.303	378.481
ПДВ	3.460.105	1.424.142
Обавеза за акцизе	3.295.865	5.173.979
Накнада за робне резерве	307.263	260.905
Обавезе за царину	697.106	323.623
Обавезе за остале порезе и таксе	2.033.796	2.014.203
	<b>10.130.438</b>	<b>9.575.333</b>

**18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ**

	31. март 2019	31. децембар 2018
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	23.320.047	24.738.405
Банкарски кредити и остали дугорочни кредити	68.323.329	68.605.682
Обавезе за финансијски лизинг (напомена 19)	-	828.104
Остале дугорочне обавезе	45.183	42.102
<i>Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)</i>	(6.335.241)	(6.395.091)
	<b>85.353.318</b>	<b>87.819.202</b>

Промене на обавезама Групе по основу дугорочних кредита приказане су као што следи:

	Период од тримесеца који се завршио 31.	
	2019	марта 2018
<b>На дан 1. јануара</b>	<b>93.344.087</b>	<b>96.103.445</b>
Приливи	2.210.246	2.356.535
Одливи	(3.767.631)	(7.912.701)
Курсне разлике (напомена 22)	(143.326)	(539.806)
<b>На дан 31. марта</b>	<b>91.643.376</b>	<b>90.007.473</b>

*(а) Дугорочни кредит - Гаспром Њефт*

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 31. марта 2019. године у износу од 23.320.047 РСД (2018: 24.738.405 РСД), са износом текућег доспећа од 5.487.070 РСД (2018: 5.497.423 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*

	31. март 2019	31. децембар 2018
Дугорочни кредити у земљи	48.413.007	50.621.092
Дугорочни кредити у иностранству	19.910.322	17.984.590
	68.323.329	68.605.682
Текуће доспеће дугорочних кредита	(848.171)	(825.139)
	<b>67.475.158</b>	<b>67.780.543</b>

Доспеће банкарских и осталих дугорочних кредита:

	31. март 2019	31. децембар 2018
Између 1 и 2 године	1.853.008	1.479.321
Између 2 и 5 година	60.855.754	61.371.002
Преко 5 година	4.766.396	4.930.220
	<b>67.475.158</b>	<b>67.780.543</b>

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

	31. март 2019	31. децембар 2018
УСД	341.516	361.695
ЕУР	67.700.618	67.947.394
РСД	450	628
ЈПЈ	280.745	295.965
	<b>68.323.329</b>	<b>68.605.682</b>

Група наведене обавезе по кредитима плаћа у складу са уговореном динамиком, односно сходно утврђеним ануитетним плановима. Група је уговорила са повериоцима фиксне и променљиве каматне стопе. Променљиве каматне стопе су везане за Еурибор и Либор. Руководство очекује да ће Група бити у могућности да све уговорене обавезе по кредитима испуни у складу са утврђеним роковима.

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 31. марта 2019. и 31. децембра 2018. године.

## 19. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	31. март 2019	31. децембар 2018
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.254.849	-
Текуће обавезе по основу закупа	297.925	-
	<b>1.552.774</b>	<b>-</b>

На дан 31. децембра 2018. године обавезе по основу закупа биле су признате у оквиру билансних линија Дугорочне финансијске обавезе (напомена 18) и Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14) у укупном износу од 828.104 РСД.

Кретања на обавезама Групе по основу лизинг обавеза приказане су као што следи:

	Период од три месеца који се завршио	
	2019	31. марта 2018
<b>На дан 1. јануара</b>	<b>828.104</b>	<b>432.562</b>
Промена почетног стања	790.946	-
Одливи	(82.588)	(24.425)
Немонетарне трансакције	12.713	337.590
Курсне разлике (напомена 22)	3.599	(139)
<b>На дан 31. марта</b>	<b>1.552.774</b>	<b>745.588</b>

## 20. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио	
	2019	31. марта 2018
Трошкови запослених	1.575.993	1.495.829
Трошкови услужних организација	654.998	575.874
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	629.890	610.427
Трошкови одржавања и поправки	1.279.906	880.017
Трошкови електричне енергије за даљу продају	97.631	966.311
Трошкови енергије и комуналних услуга	775.506	742.264
Трошкови заштите и обезбеђења	154.339	82.743
Трошкови осигурања	62.241	70.416
Транспортни трошкови	358.242	472.940
Остало	(80.614)	(34.790)
	<b>5.508.132</b>	<b>5.862.031</b>

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

	Период од три месеца који се завршио	
	2019	31. марта 2018
Трошкови запослених	2.857.318	2.682.805
Трошкови услужних организација	887.432	839.271
Трошкови франшизера	241.131	253.289
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	130.247	171.432
Трошкови текућег одржавања	177.998	171.341
Трошкови рекламе и маркетинга	52.742	76.786
Трошкови закупа	47.432	93.570
Трошкови службеног пута	49.800	66.611
Трошкови заштите и обезбеђења	129.998	123.935
Трошкови осигурања	32.024	23.542
Услуге транспорта и складиштења	32.678	34.258
Исправка вредности спорних потраживања	(13.948)	15.209
Остало	1.025.136	972.929
	<b>5.649.988</b>	<b>5.524.978</b>

**22. НЕТО ДОБИЦИ (ГУБИЦИ) ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА**

	Период од три месеца који се завршио	
	2019	31. марта 2018
Добити (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања		
- добити по основу курсних разлика	402.935	780.030
- губици по основу курсних разлика	(263.208)	(240.085)
Нето добити (губици) по основу курсних разлика из пословних активности	(344.087)	(95.589)
	<b>(204.360)</b>	<b>444.356</b>

**23. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ**

	Период од три месеца који се завршио	
	2019	31. марта 2018
Приходи од камата на депозите у банкама	105.093	240.899
Приходи камата на дате кредите	2.713	2.655
	<b>107.806</b>	<b>243.554</b>

**24. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ**

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2019	2018
Расходи камата	504.564	621.498
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	36.134	21.729
Ефекат дисконтовања дугорочних потраживања	(5.217)	(26.797)
<i>Минус: капиталисана камата</i>	(41.081)	(25.853)
	<b>494.400</b>	<b>590.577</b>

## 25. 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 2018. године. Такође, током првих три месеца 2019. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 31. марта 2019. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

## 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 643.454 РСД (31. децембар 2018: 657.686 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 31. марта 2019. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави.

### *Капиталне обавезе*

На дан 31. марта 2019. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 11.959.941 РСД (31. децембар 2018. године: 15.944.407 РСД) и радове бушења и истраживања у износу од 61,37 милиона УСД (31. децембар 2018. године: 69,01 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.

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

Група је у периоду од три месеца који се завршио 31. марта 2019. године и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведеним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 31. марта 2019. године и 31. децембра 2018. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

На дан 31. марта 2019.	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	147.621	356.672
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	1.961.182
Остала обртна имовина	-	39.259	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(5.885.757)	(622.025)	(637)
Остале краткорочне обавезе	-	(2.263)	(242)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.487.070)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(17.832.977)	-	-
	<b>(29.205.804)</b>	<b>(437.408)</b>	<b>2.316.975</b>

На дан 31. марта 2018.	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	99	645.804	333.512
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	1.980.388
Остала обртна имовина	-	337.220	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(10.243.742)	(684.856)	(1.246)
Остале краткорочне обавезе	-	(90)	(199)
Краткорочне финансијске обавезе и текуће доспеће дугорочних обавеза	(5.497.423)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(19.240.982)	-	-
	<b>(34.982.048)</b>	<b>298.078</b>	<b>2.312.455</b>

У периоду од три месеца који се завршио дана 31. марта 2019. и 2018. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од три месеца који се завршио 31. марта 2019.	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	121.459	188
Остали приходи	-	17.195	3.560
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(16.170.749)	(29.765)	-
Трошкови производње и прераде	-	(49.012)	-
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	-	(6.408)	-
Остали приходи (расходи), нето	13.320	(94)	-
Финансијски расходи	(110.753)	-	-
	<b>(16.268.182)</b>	<b>53.375</b>	<b>3.748</b>

Период од три месеца који се завршио 31. марта 2018.	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	259.415	-
Остали приходи	462	923.759	-
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(17.564.237)	(260.222)	-
Трошкови производње и прераде	-	(909.956)	-
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	-	(1.035)	-
Остали расходи, нето	(14.904)	(217)	-
Финансијски расходи	(131.075)	-	-
	<b>(17.709.754)</b>	<b>11.744</b>	-

**Трансакције са кључним руководством**

За период од три месеца који се завршио на дан 31. марта 2019. и 2018. године Група је признала 225.797 РСД и 246.309 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

Овине изјављујемо, да су према нашем најбољем сазнању, периодични сажети финансијски извештаји састављени уз примену одговарајућих међународних рачуноводствених стандарда финансијског извештавања, као и да су израђени у складу са Законом о рачуноводству Републике Србије („Службени гласник РС” бр. 62/2013 и 30/2018), који захтева да финансијски извештаји буду припремљени у складу са свим МСФИ, као и прописима издатим од стране Министарства финансија Републике Србије<sup>71</sup> 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 Черепанов

Бранко Митровић

(М.П.)

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

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

<sup>71</sup> Имајући у виду разлике између ове две регулативе, ови периодични сажети финансијски извештаји одступају од МСФИ у следећем:

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

## Контакти

### **НИС а.д. Нови Сад**

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

Народног фронта 12  
21000 Нови Сад, Србија

### **Сектор за послове са мањинским акционарима**

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

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



Извештај садржи изјаве о неизвесним будућим догађајима. Изјаве о неизвесним будућим догађајима обухватају изјаве које нису историјске чињенице, изјаве у вези с намерама 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.