

**КВАРТАЛНИ
ИЗВЕШТАЈ ЗА
ДРУГИ КВАРТАЛ
2019.**

Квартални извештај за други квартал 2019. године је веродостојан приказ делатности, развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у другом 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 други 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 други 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.

Садржај

Садржај	3
Увод.....	4
Извештај о пословању	5
Важни догађаји	5
НИС Група	6
Управљање ризицима	11
Пословно окружење	17
Анализа резултата	21
Хартије од вредности	43
Корпоративно управљање	46
Људски ресурси	59
Истраживање и развој.....	61
Финансијски извештаји	62
Појединачни финансијски извештаји.....	62
Консолидовани финансијски извештаји	86
Изјава лица одговорних за састављање извештаја	110

Увод

Наставак процеса модернизације и реализација стратешких пројеката били су приоритет НИС групе у првом полугодишту 2019. године. У том периоду реализован је обиман инвестициони програм током ког је уложено 18,4 милијарде динара, што је 7 одсто више у односу на инвестиције из истог периода прошле године. Реализација капиталних пројеката остаће у фокусу НИС-а и у наредном периоду, а од посебне важности је успешан завршетак изградње „Дубоке прераде“, кључног пројекта друге фазе модернизације Рафинерије нафте у Панчеву.

Финансијски резултати НИС-а у првих шест месеци текуће године су били под утицајем макроекономских кретања са једне стране и планског ремонта у Рафинерији нафте Панчево, с друге стране. Пре свега, просечна цена нафте типа Брент у извештајном периоду била је 66 долара за барел, што је шест процената мање него у првом полугодишту 2018. године. Истовремено, успешно изведени ремонт био је најкомплекснији у историји Рафинерије и у њега је уложено више од 2 милијарде динара. Поред ремонтних активности у Рафинерији је спроведен и низ додатних послова на повезивању постојећих рафинеријских погона са новим постројењима Дубоке прераде, који ће омогућити успешан старт новог постројења.

Капитални ремонт у Рафинерији нафте Панчево очекивано су узроковали пад обима прераде и одразили се на финансијске показатеље НИС-а. После првог квартала у ком је нето добит износила 158 милиона динара, у другом тромесечју овај показатељ је значајно увећан и износио је 3,1 милијарду динара, али је укупан резултат и даље испод нивоа оствареног у првих шест месеци прошле године. Показатељ ЕБИТДА био је 15,9 милијарди динара, односно 34 одсто мање него у истом периоду 2018. Обавезе НИС групе по основу јавних прихода за овај извештајни период износе 79,8 милијарди динара.

Обим производње нафте и гаса износи 641 хиљаду условних тона, што је три одсто мање него у првом полугодишту прошле године. Укупан обим прераде сирове нафте и полупроизвода у Рафинерији нафте Панчево је услед ремонтних активности 29 одсто нижи него лане и износи 1,2 милиона тона. Промет нафтних деривата у првом полугодишту текуће године износио је 1,5 милиона тона, 9 процената мање у односу на првих шест месеци 2018. године. Истовремено су значајно побољшани резултати у области HSE-а (Health, Safety, Environment) па је тако Индикатор повреда са изгубљеним данима (показатељ LTIF) умањен 24 одсто у односу на прошлу годину.

Такође, НИС је наставио са спровођењем доследне дивидендне политике, па је Скупштина акционара усвојила одлуку да се акционарима на име дивиденде и ове године исплати 25 одсто од прошлогодишње нето добити, односно 6,5 милијарди динара.

У области бизниса, НИС је остао посвећен иновативним решењима и савременим технологијама тако да је у марту у Панчеву свечаним догађајем обележен почетак изградње термоелектране-топлане (ТЕ-ТО) Панчево, пројекта који се реализује у партнерству НИС-а и „Гаспром енергохолдинга“. Такође, на аутопуту Београд-Ниш код Велике Плане у мају је отворена нова GAZPROM бензинска станица, прва у овом делу Европе опремљена врхунском дигиталном технологијом и прва у малопродајној мрежи НИС-а на којој се потрошачима нуди услуга пуњења возила на електрични погон.

НИС је истовремено наставио да доприноси развоју заједнице реализацијом бројних друштвено одговорних пројеката. Између осталог, у оквиру програма „Заједници заједно 2019“ изабрано је 20 здравствених установа широм Србије чије опремање ће НИС подржати са 116,5 милиона динара, а реч је пре свега о институцијама у којима се лече најмлађи пацијенти.

Извештај о пословању

Важни догађаји

Април - јун

- Избушено је 23 разрадне бушотине и 3 истражне бушотине у Србији
- У Србији изведено 654 км² 3D сеизмике на истражном простору Ада
- Завршено је бушење две бушотине у Румунији
- У току је изградња комплекса за припрему нафте и гаса за пробно испитивање на пољу „Теремија Север“ и „Jimboia“ чији је почетак планиран за трећи квартал 2019. године
- Старт постројења након завршеног капиталног ремонта
- Подешавање €kon\$ модела након старта постројења
- Санација котла на погону Claus
- Обуке запослених за рад на DCU комплексу
- На аутопуту Београд-Ниш код Велике Плана отворена је нова GAZPROM бензинска станица, прва у овом делу Европе опремљена врхунском дигиталном технологијом и прва у малопродајној мрежи НИС-а на којој се потрошачима нуди услуга пуњења возила на електрични погон
- У току је тотална реконструкција ССГ „Стари Бановци“ (GAZPROM бренд)
- Увођење нове услуге на ССГ: ПОКЛОН КАРТИЦЕ доступне на одређеним NIS Petrol и GAZPROM ССГ за куповину горива и свих других производа (вредност од 1.000 дин., 3.000 дин. и 5.000 дин.)
- Одржана је XI редовна седница Скупштине акционара НИС-а на којој је, између осталог, усвојена Одлука о расподели добити за 2018. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити Друштва
- Бренд NISOTEC добитник је великог шампионског пехара, као и 11 златних медаља Међународног пољопривредног сајма у Новом Саду
- Жири Београдског сајма наградио је НИС Grand Prix признањем за иновативан наступ на 54. Међународном салону аутомобилу у Београду
- НИС је потписао Меморандум о стратешкој сарадњи са Московским државним институтом међународних односа (МГИМО) Министарства спољних послова Руске Федерације
- У оквиру друштвено одговорног програма “Заједници заједно 2019” изабрано је 20 здравствених установа широм Србије чији рад ће НИС финансијски подржати и тиме уложити 116,5 милиона динара у институције у којима се лече најмлађи
- НИС је уручио донацију Институту за здравствену заштиту мајке и детета „Др Вукан Чупић“ у Београду, а средства су намењена набавци савремене опреме и апарата за операциону салу
- Покренут нови програм студентске праксе „NIS Calling“

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“¹ и дивизију *DOWNSTREAM*².

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 CO₂ 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.

¹ Истраживање и производња и зависна друштва – НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Нафтни сервис д.о.о. Нови Сад и Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад.

² Блок Прерада, Блок Промет, Дирекција Енергетика и зависно друштво Нафтагас – Технички сервис.

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/ДНТ у 2012. години, производи: моторна горива евро-5 стандарда³, 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.

³ Након завршетка изградње постројења за благи хидрокрекинг и хидрообраду (МНС/ДНТ) 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 мале електране чија је максимална снага 14,5 MWe. Еколошка предност коришћења ових малих 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 Северном 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 ревизију⁴. Један од заменика генералног директора задужен је за петрохемијске послове.

⁴ 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



⁵ 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 оgranке. Списак бензинских станица које су регистроване као оgranци налази се на веб адреси <http://ir.nis.eu/sr/korporativno-upravae/grupa/>.

⁶ 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 ефективности и ефикасности управљачких одлука посредством идентификације, анализе и процене ризика који их прате, као и обезбеђивање максималне ефективности 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 ефективности 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	
<p>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.</p> <p>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.</p>	<p>Мере које се примењују у циљу смањења ризика су извођење нових 3D сеизмичких испитивања применом најсавременије <i>wireless</i> 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.</p> <p>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.</p>

Тржишни ризици	
ОПИС РИЗИКА	МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА
Ценовни ризик	
<p>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.</p>	<p>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.</p> <p>Осим тога, у циљу смањења потенцијалног негативног утицаја овог ризика, спроводе се следеће мере:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 – <i>Palanca</i> 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 трговинских трансакција и признатих средстава и обавеза.

Део ризика који се односи на утицај промене курса националне валуте према *USD* неутралише се кроз природни хеџинг продајних цена нафтних деривата које се прилагођавају променама курса. Осим тога, користе се и инструменти управљања ризицима као што су форвард трансакције на девизном тржишту, које доприносе смањењу ефекта негативних курсних разлика у ситуацији депресијације националне валуте према *USD* или *EUR*. У остале мере спадају и уравнотежавање девизног подбиланса у смислу уједначавања валута наплате извоза са валутама девизних обавеза, управљање валутном структуром кредитног портфолија и сл.

Каматни ризици

НИС Група је изложена ризику промене каматне стопе – и са аспекта задуживања код банака, и са аспекта пласирања средстава.

НИС а.д. Нови Сад 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 портфоља, реструктурирање кредитног портфоља 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 портфоља и обезбеђења додатних лимита за финансирање у 2019.г. НИС је у току првог полугодишта 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 90 млн ЕУР за кредите и 40 млн ЕУР за документарно пословање. Коришћење ових извора финансирања омогућиће превремене отплате неповољних кредита и снижење просечне цене портфоља до краја године као и задржавање просечне рочности у распону између 3 и 4 године на крају 2019.г.

Пословно окружење

Свет

Ниже цене нафте почињу да ребалансирају нафтно тржиште успоравајући раст производње сирове нафте у САД и охрабрујући Саудијску Арабију и њене савезнике да продуже смањење производње до краја 2019. године.

Опала је и производња нафте у Венецуели, показују подаци америчке ЕИА за април 2019. Венецуела је мање производила једино у 2003. током штрајка запослених у националној нафтној компанији. Не рачунајући то, ово је најнижи ниво производње деценијама уназад.

Руски председник Владимир Путин изјавио је на Арктичком форуму у априлу да су западне санкције против Русије ометале, али нису зауставиле, развој нафтне и гасне производње на руском Арктику. Такође је рекао и да су санкције у одређеној мери натерале Русију да активно развија властиту технологију. Ипак, према мишљењу аналитичара докле год су јефтиније, конвенционалне резерве доступне, Арктик и шкриљци неће бити главни приоритет Русије, без обзира на то да ли ће западне санкције бити уклоњене.

Италијански Ени је прва инострана компанија која је после „денационализације“ мексичке нафтне привреде инсталирала опрему за производњу нафте у Мексичком заливу. Очекује се да ће платформа давати 8.000 барела сирове нафте на дан.

Сауди Арамко је у априлу кроз прву емисију обвезница понудила 12 милијарди долара. Издавање се састоји од пет транши виших необезбеђених записа у оквиру Глобалног средњорочног програма за Сауди Арамко. Обвезнице ће се трговати на регулисаном тржишту Лондонске берзе и бити примљене у званичну листу Велике Британије.

Према најновијем BP statistical Review of World energy глобалне резерве сирове нафте износиле су на крају 2018. године 1.730 милијарди барела, што је за две милијарде барела више него у 2017. Стопа замене потрошене новооткривеном нафтом (Р/П ратио) показује да те резерве обезбеђују потребе за наредних 50 година, мерено садашњом потрошњом нафте. БП у прегледу подиже своје процене за резерве нафте за САД - које су од 2018. водећи светски произвођач - за 22%, а 61,2 милијарде барела на крају 2017., док је процена саудијских резерви нафте на крају године увећана за 12%, на 297,7 млрд барела, са 266,2 млрд. Извештај укључује упозорење да свет ризикује губитак борбе против климатских промена, јер су екстремне температуре изазвале пораст глобалне потражње за енергијом за 2,9% - најбрже од 2010. - и повећале емисије једињења угљеника у 2018.

Све већи број градова и држава у САД подноси тужбе против великих нафтних компанија, тражећи накнаду штете везане за климатске промене. Најсвежији пример је град Балтимор, који тражи од нафтних компанија надокнаду за огромне трошкове надоградње канализационих одвода услед појачаних олујних киша. Сан Франциско тражи новац за изградњу брана за високе таласе. Један њујоршки суд блокирао је део одбрамбене стратегије коју је Ексон Мобил желео да употреби против тужбе државе Њујорк да та компанија заваља инвеститоре о потенцијалном утицају климатских промена.

Цена нафте

Просечна цена барела нафте типа Брент је у првих шест месеци износила око 66 долара.

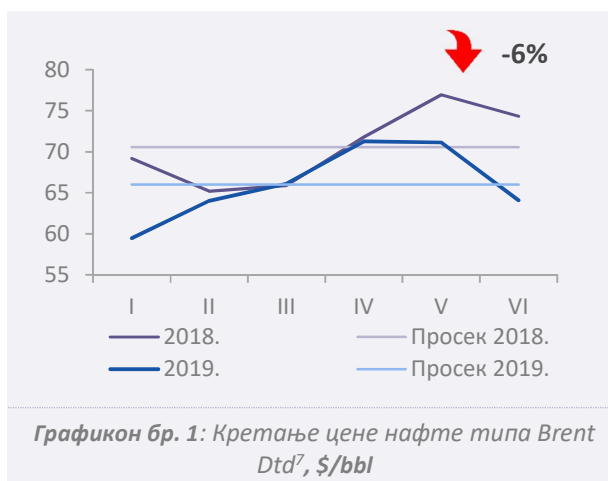
Земље чланице ОПЕК договориле су се, после вишенедељног натезања, да одрже редован министарски састанак 1. јула у Бечу. Одлуку да се придруже овом састанку донело је и десет земаља произвођача и извозника нафте које нису укључене у овај извозни картел. ОПЕК и његови не-ОПЕК савезници настојаће да постигну договор о наставку тзв. ОПЕК+ споразума о смањењу понуде нафте. Према постојећем споразуму, који је истекао у јуну, 24 државе-произвођачи нафте договориле су за прву половину ове године укупно смањење извоза нафте за 1,2 милиона барела на дан, али је понуда ипак расла а цене барела последично падале.

„Хец“ фондови и остали финансијски инвеститори наставили су да ликвидирају своје позиције у „фјучерсима“ за нафту и деривате нафте, са јачањем сигнала и процена о успоравања глобалне привреде. Оваква реакција спекуланата на тржишту је додатно гурнула цене нафте на доле.

Са растућим тензијама у региону повећава се осигурање за поморски транспорт нафте. Бродовласници кажу да су се премије повећале за 5% -15% од напада на два саудијска танкера у Оманском заливу у мају.

Макропараметри

Током прве половине ове године, глобалне трговинске тензије су ескалирале, а геополитички ризици су се задржали у многим кључним регијама. То је резултирало успоравањем глобалних економских активности и слабијим растом глобалне потражње за нафтом, како у односу на годину раније. У међувремену, производња из не-ОПЕК-а наставља да расте високим темпом, док су добровољна прилагођавања производње у складу са Декларацијом о сарадњи (ДоЦ) поново порасла до рекордно високих нивоа усклађености. Од почетка године, трендови компензације у главним економијама стабилизovali су глобални економски раст у тренутној прогнози 2019. године од 3,2%, у поређењу са 3,6% у 2018. Упркос недавним кретањима везаним за трговину, стопа раста у првом кварталу била је боља него што се очекивало за велике ОЕЦД економије и Кину. У међувремену, друге економије, попут Бразила, Русије и Индије, нису биле успешне. На годишњем нивоу, светски пословни и потрошачки ставови су опали, али су ипак остали на здравом нивоу. Међутим, очекује се да ће недавне ескалације у трговинским споровима довести до нижих стопа економског раста. Неколико економија у настајању и развоју се и даље суочава са изазовима, укључујући висок ниво дуга. Штавише, Брежит, фискална питања у неким ЕУ чланицама, успоравање Јапана и слабљење утицаја америчких фискалних стимуланса представљају додатне ризике.



Графикон бр. 1: Кретање цене нафте типа Brent Dtd⁷, \$/bbl

⁷ Извор: Platts.

Србија

Позитивни економски трендови у Србију наставили су се и у првој половини 2019. године и обележени су ниском инфлацијом, фискалним суфицитом, опадајућим јавним дугом, мањом екстерном неравнотежом и опоравком тржишта рада.

Тренд раста БДП настављен је у и другом кварталу 2019. и у првом кварталу је достигао раст од 2,5%, вођен свим кључним секторима, док су грађевинарство и инвестиције превазишле очекивања. Очекује се да у другом кварталу додатно убрза, и да остане стабилан током године, водећи годишњем расту од 3,5%. Након успоравања крајем 2018., производња прерађивачке индустрије се опоравља. Раст у другом тромесечју биће пресудан и ако буде слаб то може да утиче на годишњу економску активност, пошто се током лета раст сезонски успорава. Доста зависи и од пољопривреде, а она на жалост пресудно зависи од временских услова. Ризици пројекције раста БДП-а се односе и на успоравање глобалног раста, као и на монетарне политике водећих централних банака и кретање цена примарних производа. С друге стране, очекује се да домаћи фактори (макроекономска стабилност, боље пословно окружење, високе приватне и државне инвестиције и ефекти ублажавања монетарне политике) наставе да дају подршку економском расту.

Инфлација је у 2019. наставила да се креће у оквиру циљане вредности (2,2% у мају), у складу са пројекцијом НБС, која је задржала референтну стопу на 3% имајући у виду очекивано кретање инфлације и њених фактора из домаћег и међународног окружења у наредном периоду. Профил инфлације сличан као у развијеним економијама. Као и у земљама у региону, кретање инфлације било је претежно вођено ценама непрерађене хране. Очекивано успоравање инфлације биће вођено високом базом код цена поврћа, док ће у супротном смеру деловати раст агрегатне тражње, постепено ишчезавање дезинфлаторних притисака по основу апрецијације динара у претходном периоду и раст регулисаних цена. Ризици пројекције су симетрични и тичу се кретања на међународном робном и финансијском тржишту, а донекле и раста регулисаних цена.

Опадајући тренд јавног дуга настављен је и почетком 2019. (51,8% БДП-а у мају). Динаризација јавног дуга порасла је са 20,9% (крај 2016.) на 26,1% у априлу 2019, услед отплате две евро обвезнице, као и одређења државе да се више ослања на динарске хартије од вредности и одређења становништво да се све више задужује а и штеди у динарима.

Унапређена структурна конкурентност такође је допринела бољим укупним макроекономским резултатима. Ипак, опрезност у вођењу монетарне политике је и даље неопходна, пре свега због још увек присутне неизвесности у међународном окружењу – нормализација монетарних политика водећих централних банака биће спорија од очекиваног; кретање цене нафте у наредном периоду и даље је непредвидиво; протекционизам и геополитичке тензије и даље су присутне у међународној трговини.

НБС истиче да је отпорност наше привреде на евентуалне негативне утицаје из међународног окружења повећана захваљујући смањеној интерној и екстерној неравнотежи и повољним макроекономским изгледима за наредни период.

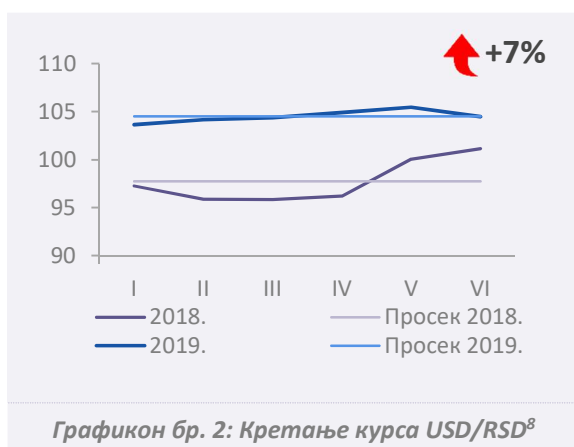
Каматне стопе на динарске кредите спуштене на нов најнижи ниво. Каматне стопе на динарске кредите су у мају 2019. износиле 5,1% за привреду и 10,0% за становништво.

Према Анкети о радној снази за први квартал 2019. године, стопа незапослености је износила 12,1% што представља међугодишњи пад за 2,7 %. Стопа запослености је у истом периоду била 47,4% (међугодишњи раст од 2,3%).

Повољни трендови на формалном тржишту рада потичу из приватног сектора, где је запосленост порасла за 14,3% (април 2019./дец. 2014.), пре свега у прерађивачкој индустрији, услугама приватног сектора и грађевинарству.

Индустријска производња у Републици Србији у мају 2019. године већа је за 1,1% у односу на просек 2018. године. Текући десезонирани раст индустријске производње за мај 2019. у односу на април 2019. године износи 1,3%, а десезонирани раст прерађивачке индустрије износи 2,6%. Посматрано по секторима, у мају 2019. године, у односу на мај 2018. године, у сектору Рударство остварен је раст од 2,2%, у сектору Прерађивачка индустрија остварен је пад од 1,6%, а у сектору Снабдевање електричном енергијом, гасом, паром и климатизација остварен је раст од 3,7%.

Укупна спољнотрговинска робна размена Србије за период јануар-мај 2019. године имала је пораст од 1,6% у односу на исти период претходне године (у доларима) и пораст од 9,7% (у еврима). Покривеност увоза извозом је 73,9% и мања је од покривености у истом периоду претходне године, када је износила 75,6%.



- Просечна вредност курса *USD/RSD* у шест месеци 2019. године виша је за 6,77 динара, што је за 7% више у односу на просечну вредност курса у истом периоду 2018. године.
- Током првих шест месеци 2019. године курс *USD/RSD* порастао је за 0,4 динара или за 0,4%.
- Током првих шест месеци 2018. године курс *USD/RSD* порастао је за 2,22 динара или за 2%.

⁸ Извор: НБС.

Анализа резултата

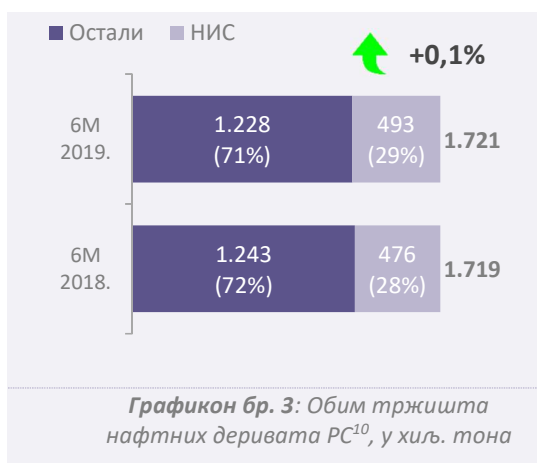
Положај на тржишту⁹

Потрошња моторних горива у региону је у порасту, а томе су највише допринели:

- позитивни макроекономски трендови
- раст броја возила на дизел погон
- раст транзитног саобраћаја
- раст пољопривреде и инфраструктурних радова

Главни генератори потрошње у Србији су раст потрошње дизела и кокса. Док су у првом кварталу радови на инфраструктури били главни узрок повећања потрошње, у другом кварталу је то грађевинарство и раст транспорта и интензиван почетак пољопривредних радова.

Положај на тржишту Србије



Укупна потрошња нафтних деривата за првих шест месеци је скоро на истом нивоу од прошле године:

Главни генератори потрошње су:

- раст потрошње дизела и кокса
- радови на инфраструктури, пољопривреда, транспорт
- Негативан тренд потрошње забележен је код примарног бензина (ремонт Петрохемије) и мазута.

Тржишно учешће НИС-а је нешто ниже у првом полугодишту као последица значајног раста увоза

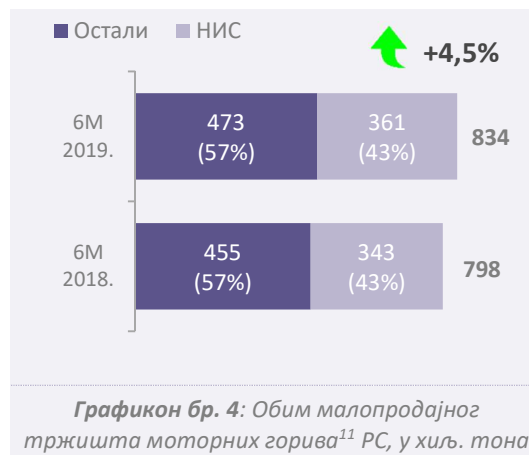
кокса (није у асортиману НИС-а) и снижења потрошње примарног бензина и мазута у којима је учешће НИС-а традиционално врло високо.

⁹ 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.

¹⁰ Подаци за 2019. годину су дати на основу процене.

Продаја НИС-а расте у сегменту дизела и бензина, док у ТНГ-у пада што је у складу са трендом тржишта. Значајан допринос очувању учешћа дају модернизоване станице, унапређен асортиман горива и бројни маркетиншки пројекти.

- Раст малопродајног тржишта за 4,5%
- Најважнији фактор раста је повећање потрошње у сегменту дизел горива, првенствено генерисано растућим бројем возила на дизел погон.
- Тренд пада потрошње ТНГ-а се наставља првенствено због смањења броја возила са овим погоном, али и релативно високе цене због високих дажбина.



¹¹ 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

Након хаварије у Рафинерији нафте „Брод“ прошле године, почетком године је објављено да је отпочео плански капитални ремонт. Паралелно са тим, у току је процес независног техничког испитивања опреме, саопштено је из „Nestro групације“. Министар енергетике и рударства Републике Српске, је изјавио да ће постројења једине рафинерије нафте у Републици Српској у погону бити тек за годину дана, као и да у Рафинерији нафте „Брод“ у овој години неће бити примарне прераде ни увоза сирове нафте, већ ће своје купце снабдевати преко „Gazprom“-а, односно „NIS“-а из Србије.

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“ започела је 2019. новим инвестицијама, односно ширењем своје малопродајне мреже за 4 бензинске станице у Бусовачи, Витезу, Лашви и Голубини код Жепча. Аквизицијом компаније „Čago Petrol“ „Hifa Petrol“ је значајно проширила своју заступљеност на подручју Средње Босне и увећала број станица у мрежи на укупно 36.

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 „HIFA oil“.

Рафинерија уља Модрича је 1. јуна послала на чекање 52 радника а планирано је да се на посао врате од 1. јула. Званично оправдање за слање радника на плаћено одсуство је хаварија која се прошле године десила на постројењу Рафинерије нафте Брод а из којег је долазила сировина за Рафинерију у Модричи.

Захваљујући апликацији за мобилне телефоне Министарства трговине Федерације БиХ на којој је доступан преглед свих бензинских пумпи у Федерацији Босне и Херцеговине са свим ценама, возачи ће моћи да прате кретање цена на бензинским станицама и да их пореде. Апликација се може преузети на Гугл плеју (Google Play) под називом FMT FBiH Oil Info. У оквиру апликације посебно су истакнуте бензинске станице са најнижим ценама.

У Босни и Херцеговини НИС има 37 бензинских станица.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива износи 17,9%, док је учешће на малопродајном тржишту 9,7%.

Бугарска

Бугарски Лукоил Нефтохим Бургас, саопштио је да намерава да, другу годину заредом, прескочи исплату дивиденди за 2018. годину.

Законске промене у Бугарској предвиђају да се битумен уведе у листу горива које подлежу обавезним резервама. Тренутно се око 50% потрошње битумена (200 хиљада т годишње) обезбеђује из увоза, а 2017. увоз је био готово 100%. Према речима представника тржишта уколико буду усвојене промене у Закону о залихама нафте и нафтних деривата (ЗЗНН) увоз и складиштење ће бити отежани, а

трошкови већи што би поскупело и изградњу путева и инфраструктуре. Прорачуни трговаца и градитеља показују да би чување обавезних резерви битумена, поскупело ову сировину за око 5%.

У Бугарској НИС има 35 бензинских станица.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива износи 5,0%, док је учешће на малопродајном тржишту 4,4%.

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%.

Конкурентијско 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, Лукоил, МОЛ, СОКАР и Гаспром.

Румунија би требало да повећа свој циљ за обновљиву енергију са 27,9% на 34% до 2030. године како би допринела циљевима за обновљиву енергију Европске уније, изјавила је Европска комисија (ЕК). Такође, земља треба да наведе све субвенције за енергију, укључујући и оне за фосилна горива, као и предузете акције и планове за њихово укидање. Румунија такође треба да уведе мере за поједностављење процедура лиценцирања и издавања дозвола и да пружи додатне детаље о омогућавању оквира за обновљиву енергију, наводи ЕК у својим препорукама о интегрисаном националном енергетском и климатском плану Румуније за 2021-2030.

Компанија Ромпетрол Рафинаре (Rompetroil 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.

Компанија ОМВ Петром је уложила скоро 19 милиона евра у модернизацију складишта горива Арад, другог по величини у земљи, са капацитетом од преко 32.000 кубних метара. Грађевински радови су обухватили инсталацију скоро 12 километара нових цевовода и модернизацију 2 километра пруге која служи складишту. Модернизацијом складишта горива у Араду успешно је завршен програм оптимизације инфраструктуре за складиштење горива. Циљ програма био је концентрисање операција на шест великих складишта широм земље при чему је инвестирано око 145 милиона евра у протеклих 12 година.

Компанија ОМВ Петром (OMV Petrom) је пустила у рад у рафинерији у Петробразију поликарбонатну јединицу која претвара ЛПГ и нискоквалитетне бензине у нафтне деривате високе додане вредности,

односно бензин и дизел. ОМВ Петром напомиње да је ово трећа јединица те врсте у свету и да је прва која претвара нискоквалитетни бензин, а не само ЛПГ.

У Румунији НИС има 18 бензинских станица.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива износи 0,9%, док је учешће на малопродајном тржишту 1,3%.

Кључни показатељи пословања

Q2 2019.	Q2 2018.	Δ ¹²	Показатељ	Јединица мере	6М 2019.	6М 2018.	Δ ¹³
68,82	74,35	-7%	<i>Brent Dtd</i>	\$/bbl	66,01	70,55	-6%
63,9	68,0	-6%	Приходи од продаје ¹⁴	млрд. RSD	117,4	120,4	-2%
3,1	7,8	-61%	Нето добит	млрд. RSD	3,2	11,5	-72%
9,6	15,0	-36%	<i>EBITDA</i> ¹⁵	млрд. RSD	15,9	24,0	-34%
4,7	4,8	-3%	<i>OCF</i>	млрд. RSD	16,0	9,4	+70%
10,1	9,4	+7%	<i>CAPEX</i> ¹⁶	млрд. RSD	18,4	17,2	+7%
39,8	47,8	+20%	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода ¹⁷	млрд. RSD	79,8	90,95	-12%
592	536	10%	Укупна задуженост према банкама ¹⁸	мил. ЕУР	592	536	10%
1,76	2,32	-24%	<i>LTIF</i> ¹⁹	број	1,76	2,32	-24%

¹² 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.

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

¹⁴ Консолидовани пословни приходи.

¹⁵ *EBITDA* = Приходи од продаје (без акцизе) – трошкови залиха (нафте, нафтних деривата и осталих производа) – оперативни трошкови пословања (*ОРЕХ*) – остали трошкови на које менаџмент може да утиче.

¹⁶ Износи за *CAPEX* су износи без ПДВ-а.

¹⁷ 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.

¹⁸ Укупна задуженост према банкама (*total indebtedness*) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 30.06 2019. године то износи 2 милиона EUR укупног дуга по основу кредита + 592 милиона EUR акредитива.

¹⁹ *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. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 30.06. и сходно томе разлика не постоји између 6М и Q2.

Оперативни показатељи

Истраживање и производња

Q2 2019.	Q2 2018.	Δ ²⁰	Показатељ	Јединица мере	6М 2019.	6М 2018.	Δ ²¹
320	332	-4%	Производња нафте и гаса ²²	хиљ. т.е.н.	641	661	-3%
215	221	-3%	Производња домаће нафте ²³	хиљ. тона	429	438	-2%
3,01	3,49	-14%	LTIF ²⁴	број	3,01	3,49	-14%
9,8	9,4	+4%	EBITDA	млрд. RSD	18,1	17,2	+6%
5,1	4,3	+18%	CAPEX ²⁵	млрд. RSD	9,3	8,2	+13%

У Блоку „Истраживање и производња“ уз спровођење мера за повећање оперативне ефикасности и максимално ангажовање „Сервиса“, остварен је укупан обим производње од 641 хиљада условних тона.

Пуштено је у рад 20 (19 нафтних и 1 гасна) разрадних и 2 истражне бушотине. На нафтним бушотинама је у првом полугодшту пуштено у рад 12 бушотина након спроведене операције фрактурирања, а на још 66 бушотина су спроведене геолошко-технолошке активности.

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

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 разрадних 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 угљоводоника и 4 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 другом кварталу су избушене 3 истражне бушотине. Завршено је бушење истражне бушотине Bra-Malј-001X у циљу повећања ресурсне базе компаније и испуњења лиценцих обавеза на истражном простору

²⁰ Сва евентуална одступања у процентуалним износивама и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде RSD.

²¹ Сва евентуална одступања у процентуалним износивама и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде RSD.

²² У производњу домаће нафте укључен је и газолин, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса и лаки кондензат.

²³ Са газолином.

²⁴ 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). Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 30.06. и сходно томе разлика не постоји између 6М и Q2.

²⁵ Финансирање, без ПДВ-а.

Србије јужно од Саве и Дунава. Бушотина је тренутно у фази испитивања. У току је бушење две истражне бушотине (Иђош и Палић).

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. До 01.07.2019. године укупно је снимљено 654 км².

Обрада 3D сеизмичких података са истражног простора Турија IV је у завршној фази, док је комплексна сеизмогеолошка интерпретација 3D сеизмичких података снимљених на истражном простору Јужни Банат II у току.

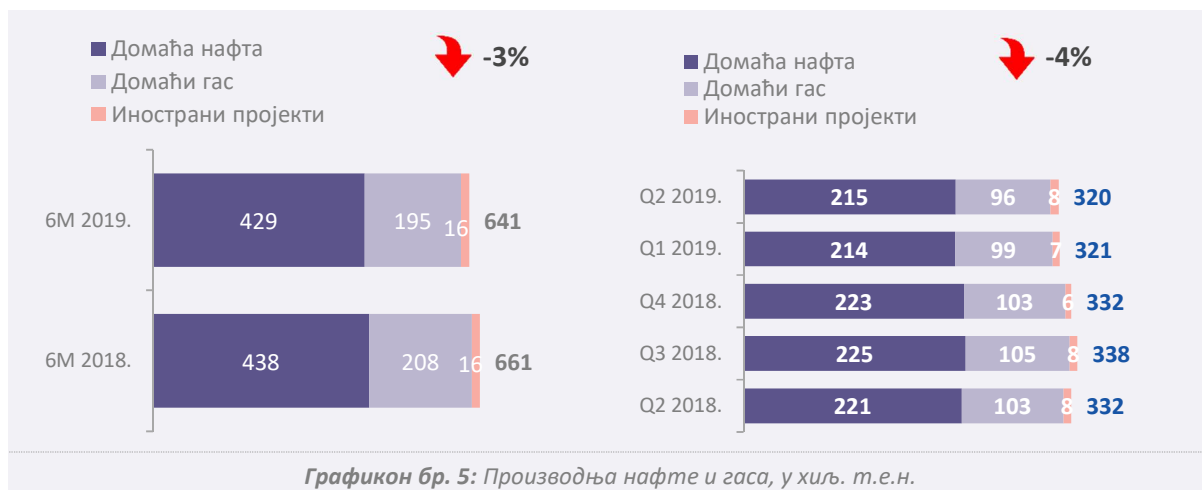
У циљу обезбеђења новог Одобрења за наставак истраживања на истражном простору Србије јужно од Саве и Дунава почеле активности на изради законом прописане пројектно-техничке документације за аплицирање код ресорног Министарства рударства и енергетике за продужење одобрења за истраживање на предметном истражном простору на период 3+2 године. До краја године планирано извођење 2Д сеизмичких испитивања на истражном простору Јадра, у укупном обиму од 105 км.

Инострани пројекти

- Завршено је бушење и испитивање две истражне бушотине на блоку „EX-7 Periam“ у Румунији
- Почетак пресељења постројења К-1 у Румунију у циљу бушења једне истражне бушотине и две истражно-контурне бушотине у блоку „EX-8 Biled“ односно блоку „DEE V-20 Jimbolia“
- У току је изградња комплекса за припрему нафте и гаса за пробну производњу на пољима „Теремија Север“ и „Jimbolia“ чији је почетак планиран за трећи квартал 2019. године
- У Босни и Херцеговини је 15.05.2019. године потписан Анекса 3 Уговора о концесији са Министарством рударства и енергетике РС.
- 03.06.2019. године Министарство рударства и енергетике РС издало је Решење о одобравању детаљних нафтно-геолошких истраживања на територији Републике Српске за период 2019-2023. година.

Оперативни показатељи

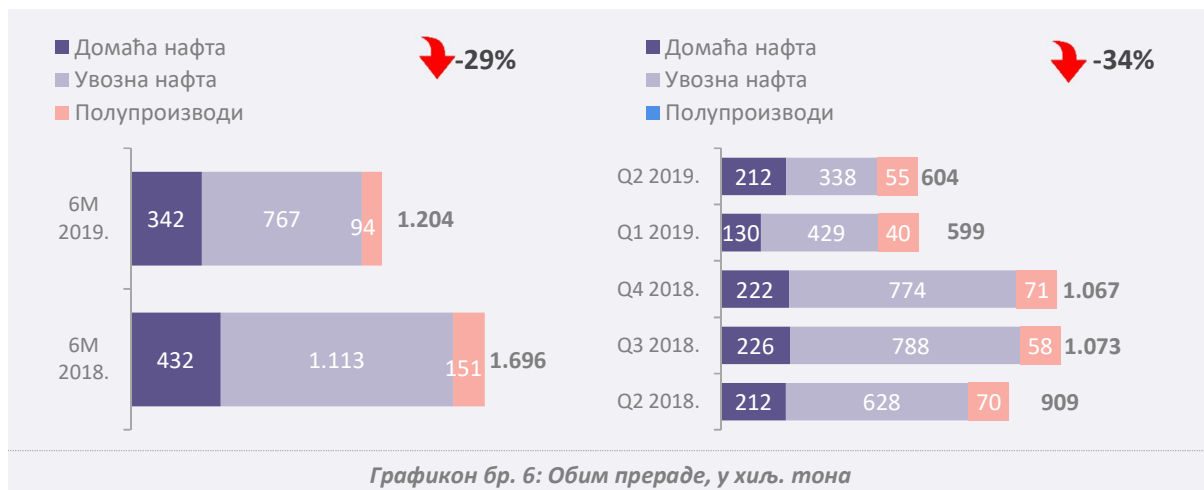
У првих шест месеци 2019. године произведено је укупно 641 хиљада условних тона нафте и гаса.



Прерада

Q2 2019.	Q2 2018.	Δ	Показатељ	Јединица мере	6М 2019.	6М 2018.	Δ ²⁷
604	909	-34%	Обим прераде нафте и полупроизвода	хиљ. тона	1.204	1.696	-29%
1,06	0,0	100%	LTIF ²⁸	број	1,06	0,0	100%
-1,0	5,5	-117%	EBITDA ²⁹	млрд. RSD	-1,6	6,7	-125%
4,4	3,8	+15%	CAPEX ³⁰	млрд. RSD	7,9	6,5	+22%

Активности и обим прераде



Графикон бр. 6: Обим прераде, у хиљ. тона

У првом полугодишту 2019.године, смањена је производња нафтних деривата, у односу на исти период претходне године за 29%, као резултат капиталног ремонта и померања старта постројења након продужене реконструкције МНС/DHT.

У фокусу активности Блока Прерада, првом полугодишту 2019. године, је спровођење капиталног ремонта постројења.

Крајем фебруара ове године, у Рафинерији нафте Панчево, започет је капитални ремонт у циљу поузданијег рада и даље модернизације прераде. У оквиру капиталног ремонта урађена су неопходно техничко-технолошко повезивања „старих“ рафинеријских постројења са погонима производног комплекса DCU, што овогодишњи ремонт чини најкомплекснијим до сада. Након завршетка капиталног ремонта, тестиране су перформансе пројеката инвестиционог одржавања на погону Атмосферска дестилација.

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

²⁶ Сва евентуална одступања у процентуалним износивама и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде RSD.

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

²⁸ Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 30.06. и сходно томе разлика не постоји између 6М и Q2.

²⁹ EBITDA Блока „Прерада“ укључује и Енергану у РНП

³⁰ Финансирање, без ПДВ-а.

ремонта, извршено је подешавање „€кон\$“ модела и на осталим постројењима. Наставља се се развојем дигитализације у оквиру Industry 4.0.

Пројекат „Дубока прерада“

- Остварење инвестиција на пројекту око 236 мил. EUR
- Завршен је детаљни пројекат и добијене су све дозволе
- Испоручено је 99,8% опреме и материјала
- Завршена монтажа: темељи, основне челичне конструкције комплекса, вангабаритна опрема, коксна пећ, силоси и транспортна трака за кокс. Започете предстартне активности на комплексу. Извођење грађевинско-монтажних радова за потребе изградње комплекса је на 81,1%.
- Остварено 3.640.814 човек/сати, 13 извођачких компанија на терену, просечни број радника на терену је 850 на дан
- Завршене су предстартне активности на 10 система од 148

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 је учествовало близу три хиљаде радника. Поред запослених из наше компаније у „шпицу“ ремонта учествовало је и 1400 радника из земље и иностранства.

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

У оквиру овог капиталног ремонта, извршено је и техничко-технолошко повезивање „стarih“ рафинеријских постројења са погонима производног комплекса DCU.

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, пројектом подршке рада оператера („€кон\$“), као и иницирањем израде студије (non-core strategy development) чији је саставни део развој дигитализације (Industry 4.0).

У оквиру пројекта „€кон\$“, почетком године, пуштена је у пробни рад прва фаза пројекта на постројењима примарне прераде („Атмосферска и Вакум дестилација“), уз наставак имплементације на осталим планираним постројењима. Након старта постројења, по завршетку капиталног ремонта, извршено је подешавање „€кон\$“ модела и на осталим постројењима.

У оквиру развоја дигитализације Industry 4.0, одржана је сесија на нивоу менаџмент тима Блока Прерада, са циљем дефинисања кључних проблема пословања и могућности имплементације

расположивих дигиталних технологија. Такође је, дефинисана листа потенцијалних дигиталних пројеката. У току је, детаљна анализа могућности примене и исплативости имплементације селектованих дигиталних пројеката (deep_dive фаза пројекта), као и припрема састанка управљачког комитета пројекта (Steering committee), усвајање резултата студије.

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.

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 току су активности на разради иницијатива са одржане радионице за континуално унапређење применом Lean Six Sigma алата.

У 2019. години 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

Q2 2019.	Q2 2018.	Δ ³¹	Показатељ	Јединица мере	6М 2019.	6М 2018.	Δ ³²
793	900	-12%	Укупан промет нафтних деривата ³³	хиљ.тона	1.519	1.665	-9%
92	83	11%	Промет–иноактиве ³⁴	хиљ.тона	177	162	9%
605	673	-10%	Промет нафтних деривата на домаћем тржишту ³⁵	хиљ.тона	1.179	1.257	-6%
579	590	-2%	Промет моторних горива ³⁶	хиљ.тона	1.070	1.069	0,1%
245	239	2%	Малопродаја ³⁷	хиљ.тона	459	439	4%
4,2	3,7	13%	Интерни промет	хиљ.тона	7,6	8,3	-9%
1,15	2,04	-44%	LTIF ³⁸	број	1,15	2,04	-44%
3,8	3,0	28%	ЕБИТДА	млрд. RSD	7,1	4,5	58%
0,6	0,9	-33%	CAPEX ³⁹	млрд. RSD	0,9	1,9	-54%

Продајни објекти⁴⁰ и логистика

НИС Група поседује преко 400 активних малопродајних објеката. Највећи број њих, тачније 326 малопродајних објеката налази се у Републици Србији. Поред 10 интерних бензинских станица, НИС поседује 316 јавних бензинских станица (од којих је 21 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).

Након завршених радова на тоталној реконструкцији, у мају је уведена у експлоатацију ССГ Велика Плана аутопут десна, прва ССГ у формату М аутопут у Србији („Gazprom“ бренд). Почели су радови на тоталној реконструкцији ССГ Стари Бановци („Gazprom“ бренд), чији се увод у експлоатацију очекује у августу 2019. године. Уведена је у експлоатацију аутоцистерна за снабдевање малих ваздухоплова авиобензином у Београду.

Програми лојалности и маркетиншке активности

У првих шест месеци 2019. године у Србији реализовано је преко 40 маркетиншких активности у циљу развоја потрошачких брендова, програма лојалности и унапређења продаје горива и допунског асортимана.

Реализовано је 15 маркетиншких „sales boost“ акција и кампања. У циљу повећања продаје G-Drive деривата и повећања броја трансакција/ промета уз СНП картицу, као и повећања

³¹ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде RSD.

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

³³ Без интерног промета (6М 2019: 7,6 хиљ. тона; 6М 2018: 8,3 хиљ. тона).

³⁴ Промет ино-актива представља промет који остварују НИС-ова зависна друштва у иностранству (малопродаја и велепродаја).

³⁵ 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.

³⁶ Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

³⁷ Укупна малопродаја у Србији и иноактивама.

³⁸ Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион.

³⁹ Финансирање, без ПДВ-а.

⁴⁰ Стање на дан 30. јун 2019. године.

препознатљивости и унапређења имиџа G-Drive горива, реализује се тактичка акција у неколико фаза у различитим градовима широм земље са механизмом -10 РСД/л уз СННП картицу лојалности.

У мају отворена је прва дигитална бензинска станица на аутопуту Велика Плана Десна и спроведене су додатне промотивне активности повећања продаје.

У домену приватне робне марке лансирано је 17 нових производа (scu): G-Drive енергетске жваке (јагода), Drive Cafe energy bar (4 врсте), G-Drive energy бомбоне (бресква и јагода), Drive Cafe Бургер (7 врсти), Drive Cafe сладолед (3 врсте).

Када је B2B сегмент у питању, у другом кварталу 2019. године реализоване су додељене награде клијентима из корпоративног сегмента (приликом догађаја из 2018 у „Променада“) – пут у Барселону на четвртфиналну утакмицу Лиге Шампиона. Пружена је комуникациона и маркетиншка подршка приликом лансирања мобилне апликације за кориснике GAZPROM картице за гориво.

Програм лојалности „Са нама на путу“ развија се од краја 2015. године и до краја другог квартала 2019. године издато је више од 772 хиљаде картица, а учешће корисника овог програма у укупној продаји физичким лицима достигло је у другом кварталу 2019. године 61.51%.

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 39 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. До краја јула се очекује приступање „Интерспорта“ као новог партнера.

У првом полугодишту у 2019. години у земљама региона, у којима НИС послује, реализовано је преко 30 маркетиншких активности у циљу развоја потрошачких брендова, програма лојалности и унапређења продаје горива и допунског асортимана. У оквиру програма лојалности, у првих шест месеци, у Босни и Херцеговини издато је око 86 хиљаде картица, а учешће корисника овог програма у укупној продаји физичким лицима достигло је 44,69%. У оквиру програма „Са нама на путу“ у Бугарској је до краја јуна 2019. године издато преко 165 хиљада картица. Учешће корисника овог програма у укупној продаји физичким лицима достигло је 71,98%.

Програм „Агро картица“, намењен пољопривредницима, развија се од краја 2013. године. 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). Од 06.05.2018. пољопривредници имају могућност да купе ТНГ боце за домаћинство уз Агро картицу уз попуст од 10 дин/кг. За највеће Агро купце НИС-а, 14. маја је реализован свечани догађај са циљем учвршћивања међусобних односа и наставка сарадње.

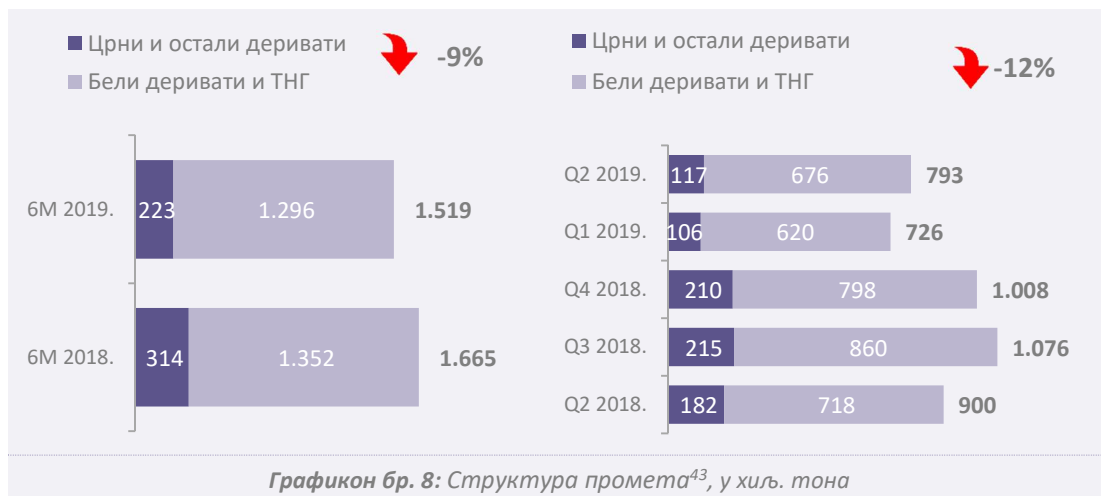
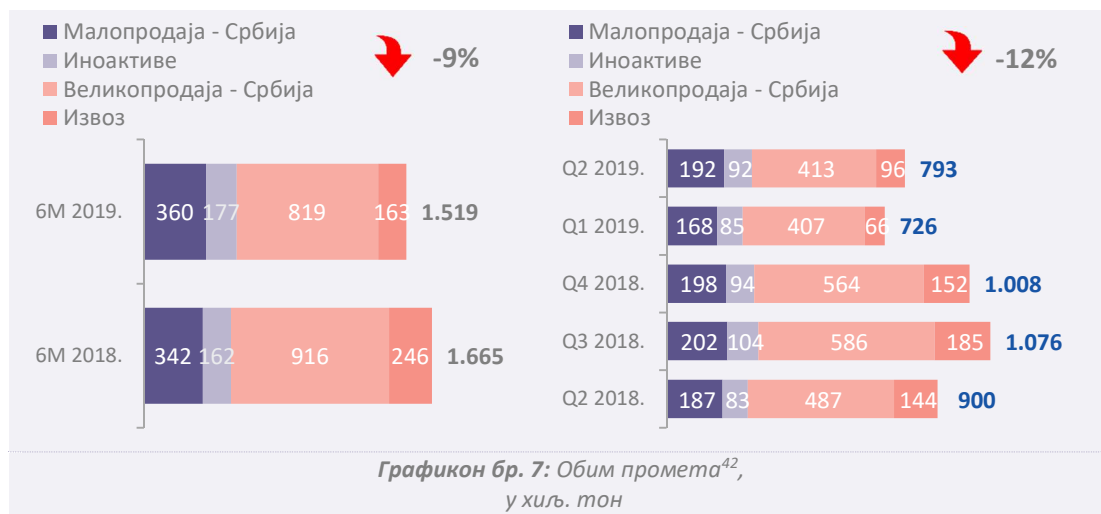
НИС је учествовао на Међународном пољопривредном сајму са промоцијом погодности Агро програма за пољопривреднике. Бренд NISOTEC добитник је великог шампионског пехара Међународног пољопривредног сајма у Новом Саду, као и 11 златних медаља.

У каналу продаје уља и мазива спроведене су сетови промотивних активности са циљевима повећања марже и продаје (на део пољопривредног асортимана NISOTEC, уз АГРО картицу- попуст до 30%, на део асортимана моторних уља уз картицу СННП – попуст -15%).

Оперативни показатељи⁴¹

У првих шест месеци 2019. године забележен је пад промета од 9% у односу на 2018. годину, тако да је укупан промет износио 1.519 хиљада тона.

- Малопродаја у Србији – раст обима малопродаје за 5% резултат је раста продаје дизел-горива.
- Велепродаја у Србији – пад од 11% највећим делом због енергетских и неенергетских горива.
- Извоз – пад од 34% као резултат пада извоза енергетских и неенергетских горива.
- Иноактиве – раст обима продаје за 9% (канал малопродаје за 2% и канал велепродаје за 21%).



⁴¹ Без интерног промета (6М 2019.: 7,6 хиљ. тона; 6М 2018.: 8,3 хиљ. тона).

⁴² Без интерног промета (6М 2019.: 7,6 хиљ. тона; 6М 2018.: 8,3 хиљ. тона).

⁴³ Без интерног промета (6М 2019.: 7,6 хиљ. тона; 6М 2018.: 8,3 хиљ. тона).

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 израђене су измене и допуне 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

Природни гас

НИС је учествовао на Позиву за уговарање годишњег непрекидног капацитета за услугу транспорта природног гаса за Гасну годину 2019/2020 који је објавио Оператор ЈП Србијагас. Захтев НИС-а за закуп транспортних капацитета природног гаса је прихваћен од стране Оператора на свим захтеваним улазима и излазима, осим улаза У1-ППС Хоргош. Уговор о транспорту природног гаса за Гасну годину 2019/2020 је усаглашен и достављен Оператору на потписивање.

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 veleпродајним 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 (SEEREX), 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.

Реализација Програма мера енергетске ефикасности у НИС а.д.

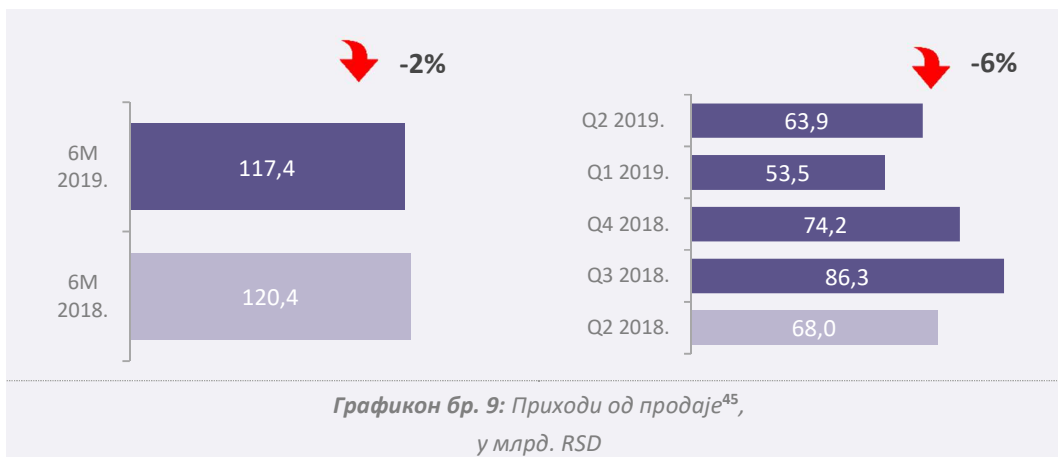
Програмом мера енергетске ефикасности за 6М 2019. године остварена је уштеда у енергији од 2.285 тое.

Вредност уштеде износи 111,8 мил. РСД.

Финансијски показатељи

Приходи од продаје

Током првих шест месеци 2019. године приходи од продаје⁴⁴ износе 117,4 милијарди динара, што представља пад од 2% у односу на исти период претходне године.

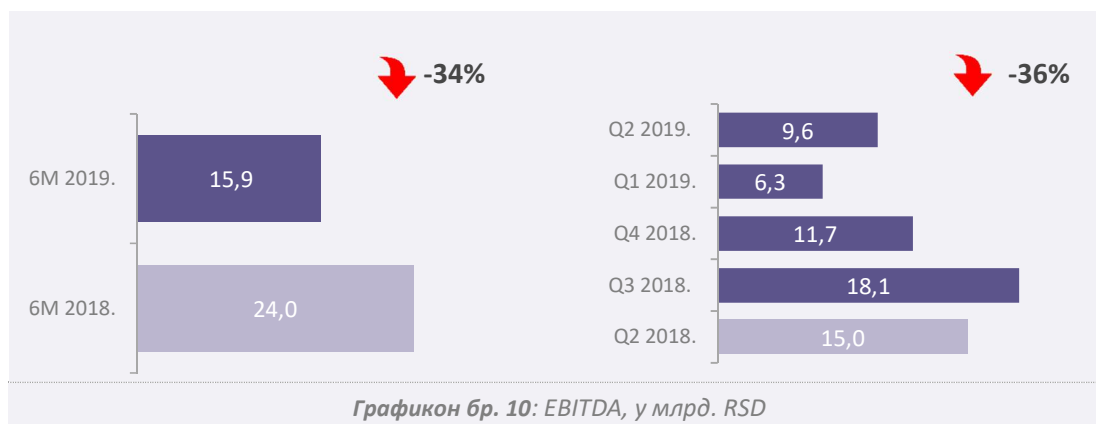


EBITDA

Показатељ *EBITDA* у првих шест месеци 2019. године мањи је за 34% у односу на исти период претходне године и износи 15,9 милијарди динара.

Основни разлози пада овог показатеља су:

- Мањи обим прераде услед капиталног ремонта у Рафинерији нафте Панчево
- Пад цене нафте на светском тржишту
- Мањи обим производња нафте.



⁴⁴ Консолидовани пословни приходи.

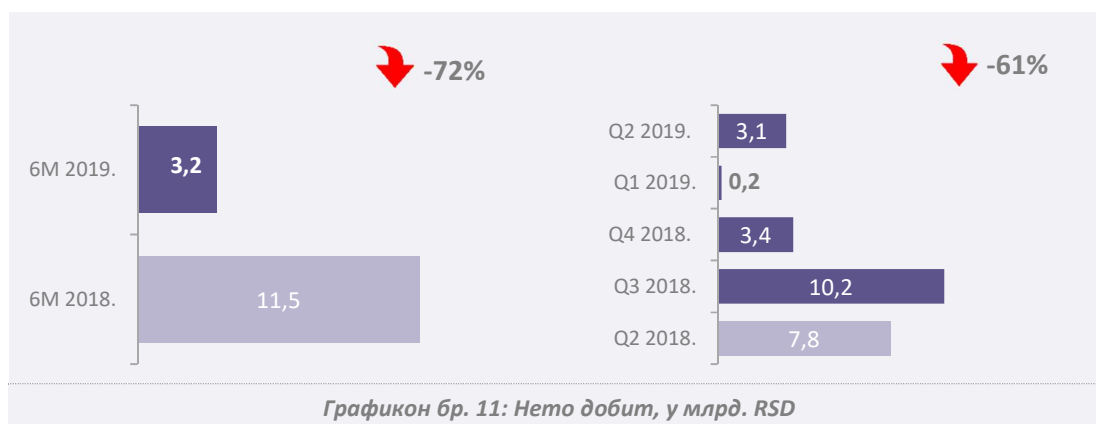
⁴⁵ Консолидовани пословни приходи.

Нето добит

Нето добит остварена у првих шест месеци 2019. године износи 3,2 милијарде динара, што је 72% мање од нето добити остварене у истом периоду 2018. године.

На пад нето добити највише је утицало:

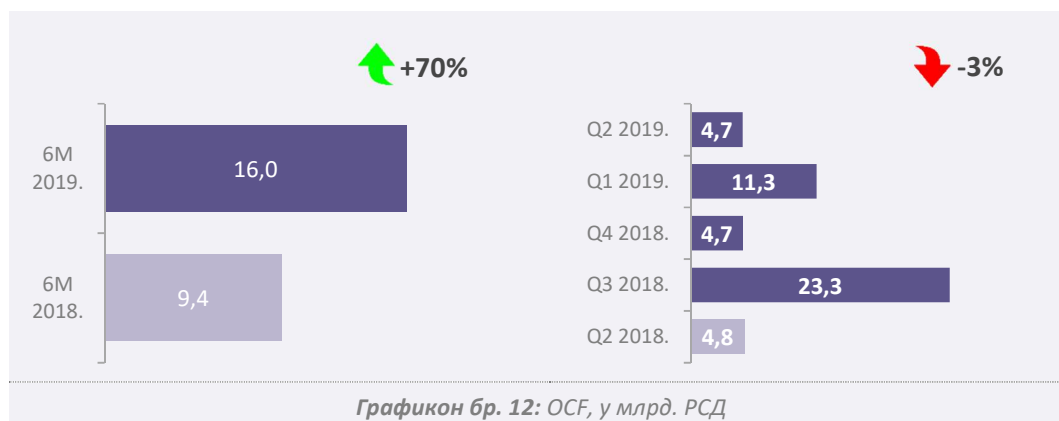
- Смањење ЕБИТДА
- Већа амортизација
- Негативне курсне разлике



OCF

У првој половини 2019. године оперативни новчани ток износи 16 милијарди динара и већи је у односу на исти период 2018. године за 70%, највећим делом због:

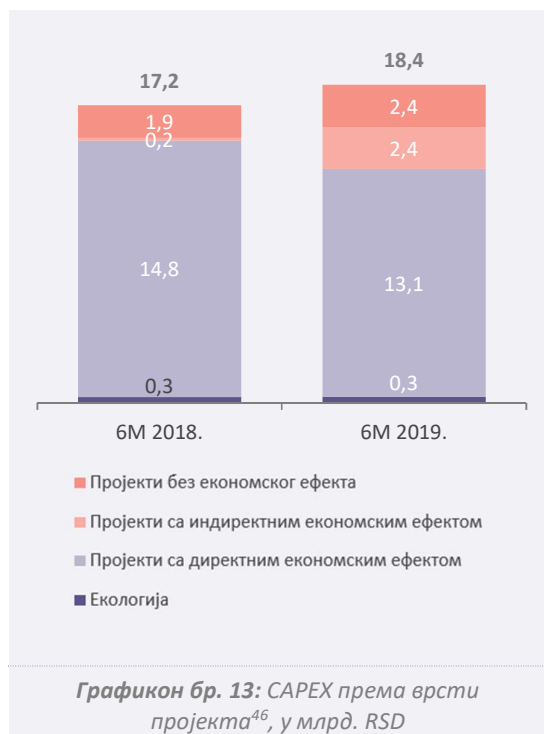
- мањих обавеза за увоз сирове нафте
- мањих обавеза према држави
- већих обавеза за царину
- већих обавеза за деривате.



CAPEX

У првој половини 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 прва два квартала улагао у пројекте промета, енергетике и сервиса, као и одређени број пројеката у корпоративном центру.

У току прве половине 2019. године издвојено је 18,4 милијарди динара за финансирање инвестиција, што је за 7% више од износа који је био издвојен у истом периоду 2018. године.



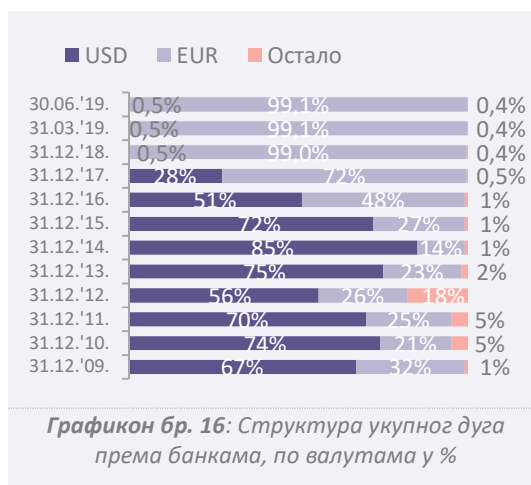
⁴⁶ Износи су дати у милијардама RSD и без ПДВ-а.

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

Задуженост

На крају првог полугодишта 2019. године дуг према банкама био је на нивоу од 590 милиона евра, односно порастао је за 15,3 милиона евра у односу на крај 2018. године када је износио 574,5 милиона евра. До благог пораста нивоа дуга дошло је услед краткотрајних поремећаја у ликвидности крајем другог квартала што је узроковало одлагање превремених враћања неповољних кредита за трећи квартал 2019.г.

Промене на кредитном портфељу у току првог полугодишта односиле су се на поправљање карактеристика истог кроз снижење цене, што је последица превремених враћања неповољних кредита и повлачења кредита по повољнијим условима. У току првог полугодишта укупно је отплаћено 68,4 милиона евра, од чега се 66,9 милиона евра односи на превремене отплате кредита са неповољним условима, а повучено је укупно 83,6 милиона евра повољнијих кредита. Осим тога, дуг према матичном друштву ЈАД „Гаспром њефт“ је смањен и тренутно износи 186,0 милиона евра.



⁴⁷ Поред дуга према банкама по кредитивима и акредитива, НИС а.д. Нови Сад 30. јуна 2019. године има и издате банкарске гаранције у износу од 41,0 милиона ЕУР, корпоративне гаранције у износу од 41,2 милиона ЕУР, банкарска писма о намерама у износу од 0,8 милиона ЕУР и финансијски лизинг у износу од 12,7 милиона ЕУР.

Порези и други јавни приходи⁴⁸

НИС а.д. Нови Сад	6М 2019.	6М 2018.	% ⁴⁹
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,83	0,77	+8%
Порез на добит правних лица	0,62	1,64	-62%
Порез на додату вредност	9,17	11,25	-18%
Акцизе	55,93	62,68	-11%
Накнада за робне резерве	2,82	2,93	-4%
Царине	0,22	0,32	-30%
Рудна рента	0,71	0,69	+3%
Остали порези	0,70	0,70	-1%
Укупно	71,00	80,98	-12%
НИС-ова зависна друштва у Србији⁵⁰			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,29	0,26	+14%
Порез на добит правних лица	0,09	0,06	+49%
Порез на додату вредност	0,58	0,33	+76%
Акцизе	0,00	0,00	-
Царине	0,03	0,03	-1%
Рудна рента	0,00	0,00	-
Остали порези	0,02	0,04	-60%
Укупно	1,01	0,72	+40%
Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији	72,01	81,70	-12%
НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,03	0,02	+43%
Порез на добит правних лица	0,10	0,01	x18
Порез на додату вредност	0,80	0,81	-1%
Акцизе	4,63	6,06	-24%
Царине	2,13	1,67	+27%
Рудна рента	0,00	0,00	-
Остали порези	0,07	0,05	+43%
Укупно	7,76	8,62	-10%
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	-	0,63	-100%
Укупно НИС Група⁵¹	79,76	90,95	-12%

⁴⁸ У милијардама динара.

⁴⁹ 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.

⁵⁰ 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.

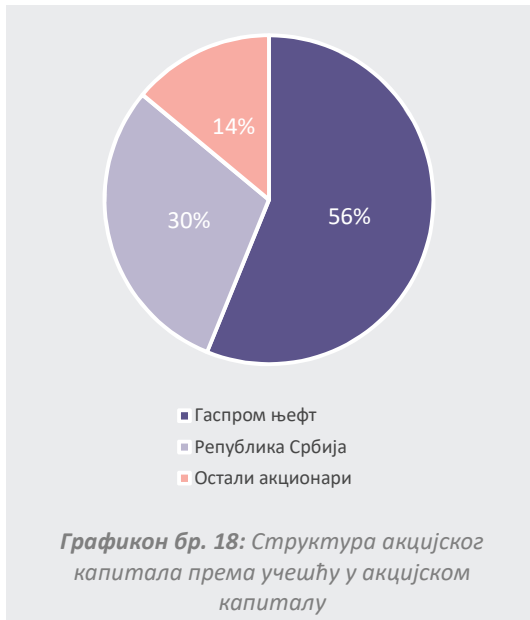
⁵¹ Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

Повећање оперативне ефикасности

Укупан ефекат мера за повећање оперативне ефикасности на показатељ *EBITDA* у првих шест месеци 2019. године износио је 0,9 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:

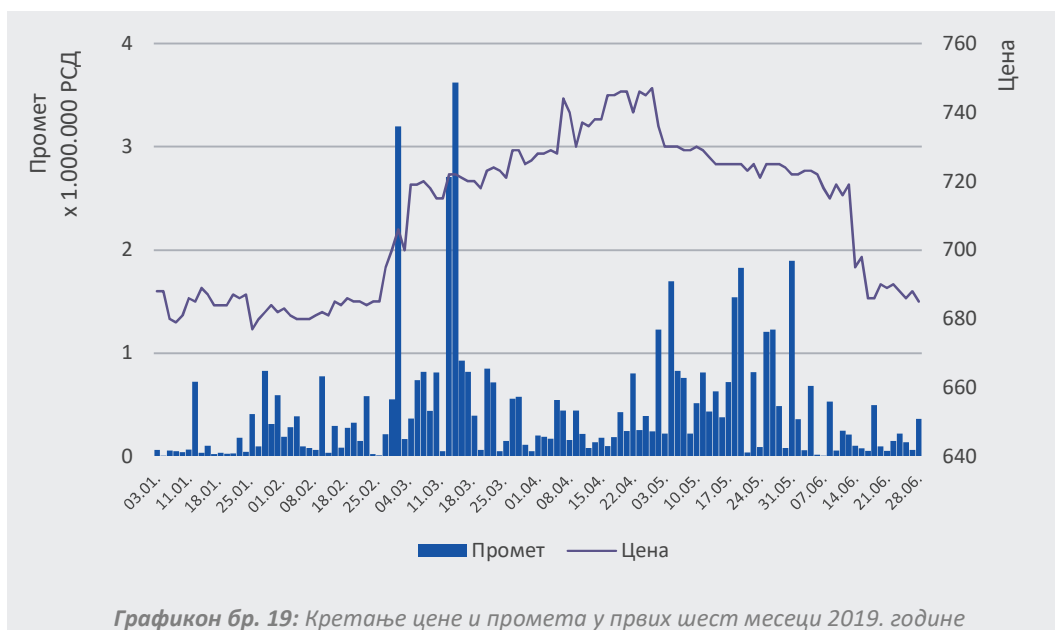
- право учешћа и гласања на скупштини, тако да једна акција увек даје право на један глас,
- право на исплату дивиденде у складу са важећом регулативом,
- право учешћа у расподели ликвидационог остатка или стечајне масе у складу са законом којим се уређује стечај;
- право пречег стицања обичних акција, 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 њефт“	91.565.887	56,15%
Република Србија	48.712.094	29,87%
Societe Generale банка Србија а.д. – кастоди рачун - фонд	1.964.180	1,20%
Societe Generale банка Србија а.д. – кастоди рачун - фонд	614.829	0,38%
Global Macro Capital Opportunities	371.854	0,23%
Компанија Дунав осигурање а.д.о. Београд	284.247	0,17%
Convest а.д. Нови Сад - збирни рачун	228.634	0,14%
Актив-фонд д.о.о. Београд	205.228	0,13%
AWLL Communications д.о.о. Београд	205.152	0,13%
Unicredit bank Србија а.д. - кастоди рачун - кс	175.819	0,11%
Остали акционари	18.732.476	11,49%
Укупан број акционара на дан 30. јун 2019. године:		2.080.471

Трговање акцијама и показатељи по акцији

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



Преглед трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад на Београдској берзи у првих шест месеци 2019. године	
Последња цена (28. јун 2019.)	685 RSD
Највиша цена (17. април 2019.)	750 RSD
Најнижа цена (25. јануар 2019.)	670 RSD
Укупан промет	535.564.439 RSD
Укупан обим (број акција)	747.300 акција
Укупан број трансакција	6.015 трансакције
Тржишна капитализација на дан 30. јун 2019.	111.696.374.000 RSD
EPS	23,87 RSD
Консолидована EPS	19,84 RSD
P/E рацио	28,70
Консолидовани P/E рацио	34,53
Књиговодствена вредност на дан 30. јун 2019.	1.512,85 RSD
Консолидована књиговодствена вредност на дан 30. јун 2019.	1.470,85 RSD
P/BV рацио	0,45
Консолидовани P/BV рацио	0,47

Током првих шест месеци 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.

	Нето добит (губитак), у млрд РСД ⁵²	Укупан износ дивиденде, у млрд РСД	Рацио исплате	Зарада по акцији, у РСД	Дивиденда по акцији, брutto, у РСД	Цена акције на 31.12., у РСД	Дивидендни принос акционара, у % ⁵³
2009.	-4,4	0	-	-	0	-	-
2010.	16,5 ⁵⁴	0	-	101,1	0	475	-
2011.	40,6 ⁵⁵	0	-	249	0	605	-
2012.	49,5	12,4	25%	303,3	75,83	736	10,3
2013.	52,3	13,1	25%	320,9	80,22	927	8,7
2014.	30,6	7,6	25%	187,4	46,85	775	6
2015.	16,1	4	25%	98,8	24,69	600	4,1
2016.	16,1	4	25%	98,6	24,66	740	3,3
2017.	27,8	6,9	25%	170,43	42,61	724	5,9
2018.	26,1	6,5	25%	159,86	39,97	690	5,8

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.

⁵² Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

⁵³ Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године.

⁵⁴ Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁵⁵ Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака.

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 XI редовној седници Скупштине акционара НИС-а, одржаној 27. јуна 2019. године, за чланове Одбора директора НИС-а именовани су: Вадим Јаковљев, Кирил Тјурдењев, Даница Драшковић, Алексеј Јанкевич, Сергеј Папенко, Александар Крилов, Дејан Раденковић, Александар Чепурин, Анатолиј Чернер и Олга Висоцка.

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

Чланови Одбора директора на дан 30. јун 2019. године



Вадим Јаковљев

председник Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

Председник Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

Заменик председника Извршног одбора ЈАД „Гаспром њефт”,

Први заменик Генералног директора ЈАД „Гаспром њефт” задужен за питања истраживања и производње, стратешког планирања, спајања и аквизиције

Рођен је 30. септембра 1970. године у Шаркану, СССР.

Дипломирао је 1993. године на Московском инжењерско-физичком институту, смер Примењена нуклеарна физика. Године 1995. завршио је Високу школу за финансије Међународног универзитета у Москви. Од 1999. године поседује сертификат Chartered Association of Certified Accountants. Године 2009. стекао је диплому Британског института директора (ИД).

Од 1995. до 2000. године радио је у „PricewaterhouseCoopers” на разним дужностима, од консуланта до менаџера за ревизију. Од 2001. до 2002. године био је на дужности заменика руководиоца финансијско-економске управе ЈУКОС ЕП а.д. Од 2003. до 2004. године финансијски је директор „Југанскњептегаса” 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 10.02.2009. године, а на функцију председника Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 31.07.2009. године.



Кирил Тјурдењев

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

Рођен је 19. априла 1977. године.

С највишим успехом је дипломирао на Факултету за међународне односе (висока школска спрема са специјализацијом), и затим магистрирао у области међународног права (са специјализацијом) на Московском државном институту међународних односа (МГИМО). Такође је магистрирао у области права (LL.M) на Универзитету у Манчестеру. Стручно се усавршавао у оквиру програма executive education у међународној пословној школи INSEAD и Лондонској пословној школи.

Од 2000. до 2004. године радио је у компанијама А.Т. Kearney и Unilever. Године 2004. почиње да ради у McKinsey & Co. Од 2007. до 2012. године радио је као заменик генералног директора за Стратегију и корпоративни развој у компанији "СИБУР – Минерална ђубрива". Од 2012. године је извршни потпредседник и члан Извршног одбора АФК "Система". Пре доласка у НИС, Кирил Тјурдењев је био на функцији председника и председавајућег Извршног одбора ОАО "Обједињена нафтно-хемијска компанија" која је у том тренутку улазила у групу компанија АФК "Система", и 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.

За члана Одбора директора НИС-а именован је 8. децембра 2016. године. На функцију генералног директора НИС-а именован је 22. марта 2017. године.



Даница Драшковић

члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

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

На Правном факултету Универзитета у Београду је дипломирала 1968. године.

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

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



Алексеј Јанкевич

члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

члан Комисије за ревизију⁵⁶

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

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

Године 1997. завршио је Државни електротехнички Универзитет у Санкт-Петербургу (ЛЕТИ), смер „оптички инструменти и системи“. Године 1998. је завршио Међународну школу менаџмента ЛЕТИ-Лованиум у Санкт-Петербургу.

Од 1998. до 2001. године радио је у консултантској кући „КАРАНА“. Од 2001. до 2005. је радио на пословима заменика начелника Управе за планирање, буџет и контролинг ЗАД „ЈУКОС РМ“ (део који је одговоран за логистику, прераду и промет). Године 2004. је стекао звање „Certified Management Accountant“ (СМА). Од 2005. до 2007. године је заменик финансијског директора „ЛЛК-Интернешнл“ (бави се производњом и продајом уља и специјалних нафтних деривата и послује у оквиру ЛУКОИЛ групе). Од 2007. до 2011. године је начелник Департмана за планирање и буџет, руководилац Дирекције за економику и корпоративно планирање ЈАД „Гаспром њефт“.

Од августа 2011. године је в.д. заменика генералног директора ЈАД „Гаспром њефт“ за економику и финансије. Од марта 2012. године је члан Извршног одбора ЈАД „Гаспром њефт“, заменик генералног директора ЈАД „Гаспром њефт“ за економику и финансије.

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



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 03. новембра 1973. године у Јужној Ломоватки, СССР.

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

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

⁵⁶ Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 27.06.2019. године.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 21.06.2018. године.



Александар Крилов

члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

директор Дирекције за регионалну продају ЈАД „Гаспром њефт“

Рођен је 17.03.1971. године у Лењинграду, СССР.

Године 1992. завршио је ЛМУ (град Лењинград), 2004. године – Правни факултет СпБГУ, а 2007. године Московску интернационалну вишу школу за бизнис МИРБИС МБА, смер стратешки менаџмент и предузетништво.

Од 1994. до 2005. године радио је на руководећим радним местима у области промета некретнина (генерални директор, председник) у следећим компанијама: Руско-канадска СП „Петробилд“ и ЗАД „Алпол“. У периоду од 2005. до 2007. године био је заменик руководиоца у Дирекцији за реализацију у ДОО „Сибур“. Од априла 2007. године до данас, руководио је Департмана за снабдевање нафтним дериватима, руководиоца Департмана за регионалну продају и директор Дирекције за регионалну продају ЈАД „Гаспром њефт“.

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



Дејан Раденковић

члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

Рођен је 09. септембра 1971. године у Приштини.

Основно и средње образовање стекао је у Приштини. Дипломирао је на Економском факултету у Приштини, а звање магистра економских наука стекао је на Универзитету ЕДУКОНС.

Своје радно искуство почео је у Предузећу за трговину и услуге „Балкан ауто“ у Приштини, а након тога прешао је у ЈП ПТТ саобраћаја „Србија“. У „Орбита комуникације“ д.о.о. Београд је од 2005. године обављао послове директора, а од 2010. године је радио у Компанији „Ратко Митровић“ а.д у којој је обављао функцију генералног директора, а затим извршног директора и члана Управног одбора. Био је члан Управног одбора Економског факултета у Приштини, као и асистент генералног менаџера First Global Brokersa у Београду. Обављао је функцију председника Одбора за праћење пословања и члана Управног одбора „Дунав банке“ а.д. Звечан, а једно време је вршио функцију председавајућег Управног одбора. Од 2013. године до 2017. године био је члан Надзорног одбора СП „Ласта“ а.д. Београд. Тренутно је члан Одбора за праћење пословања „МТС банке“ а.д. Београд.

За народног посланика у Народној скупштини Републике Србије биран је у сазивима 2008, 2012, 2014. и 2016. године.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 27. јуна 2019. године.



Александар Чепурин
независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

Рођен је 20. септембра 1952. у Ставропољском крају, Русија (СССР).
1975. године је завршио МГИМО МИП Русије, факултет Међународних односа.
2009. године је завршио Дипломатску академију МИП Русије и стекао звање магистра политичких наука.
Од 1976. до 1980. радио је као секретар-референт у Конзулату Русије у Ђенови у Италији.
У периоду од 2005. до 2012. је био директор Департмана МИП Русије, а од новембра 2012. до 26.06.2019. године – амбасадор Русије у Србији.
На функцију независног члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 27.06.2019. године.



Анатолиј Чернер
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
члан Комисије за накнаде⁵⁷

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

Рођен је 27.08.1954. године у Грозном, СССР.
Године 1976. завршио је Нафтни институт у Грозном, смер хемијске технологије прераде нафте и гаса.
Од 1976. до 1993. године радио је у Рафинерији „Шерипов“ у Грозном, где је прошао пут од оператера до директора Рафинерије. Године 1996. почео је да ради у компанији „Славњефт“, на месту управника Одељења промета нафте и нафтних деривата, а касније је именован за потпредседника НГК „Славњефт“. На дужност потпредседника за прераду и промет компаније „Сибњефт“ (од јуна 2006. године – ЈАД „Гаспром њефт“) именован је у априлу 2006. године. Од децембра 2007. године се налази на позицији заменика генералног директора ЈАД „Гаспром њефт“ за логистику, прераду и промет.
На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 10.02.2009. године.

⁵⁷ Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 27.06.2019. године.



Олга Висоцка

**независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
председник Комисије за накнаде⁵⁸**

Рођена је 28. фебруара 1961. године у Лењинграду, СССР.

Године 1984. завршила је са похвалама Лењинградски државни Универзитет, одсек за економску кибернетику, специјалност: економиста-математичар, а 1987. постдипломске студије из области математичке кибернетике на Институту за социјално-економске студије Академије наука СССР, Лењинградско одељење. 1998. године је стекла звање МВА Бристолског Универзитета. 2009. године је стекла диплому Професионалног независног директора Лондонског директорског института.

У периоду од 1988. до 1995. године радила је као председник Одбора директора (ОД), генерални директор и директор низа приватних компанија. Од 1995. године до 2003. ради на различитим партнерским позицијама у KPMG у Санкт Петербургу, Њујорку и Москви. Почев од 2003. до 2005. године је руководилац Управе интерне ревизије у компанији „Јукос“, а од 2005. до 2008. године извршни партнер у Deloitte&Touche. У периоду од 2006. до 2013. године налазила се на позицијама независног члана ОД, председника Комисије за ревизију, члана Комисије за стратегију и члана Комисије за накнаде у „ЕМ-алијанс“ и „КИТ-Финанс“, као и независног члана Комисије за ревизију ОАД „Балтика“. Од 2012. до 2013. била је партнер у PricewaterHouseCoopers (PwC), а од 2013. до 2014. године је независни члан ОД, председник Комисије за ревизију и Комисије за накнаде УК „НефтеТрансСервис“. Од 2013. године до данас је на позицији независног члана ОД ДОО „ИНК“, а од 2015. до 2018. године била је независни члан Одбора директора АД „СУЕК“.

На функцију независног члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именована је 21.06.2018. године.

⁵⁸ Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 27.06.2019. године.

Укупан износ исплаћен члановима ОД у првих шест месеци 2019. године, нето у RSD	
Чланови ОД	113.432.401

Чланство у Одбору директора или Надзорном одбору других друштава

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

Александар Крилов	<ul style="list-style-type: none"> • АД „Гаспром њефт Новосибирск“ (председник ОД) • АД „Гаспром њефт Урал“ (председник ОД) • АД „Гаспром њефт Јарослављ“ (председник ОД) • АД „Гаспром њефт Северозапад“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт Азија“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт Таџикистан“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт Казахстан“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт Центар“ (председник ОД) • АД „Гаспром њефт Терминал“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт регионална продаја“ (председник ОД) • АД „Гаспром њефт транспорт“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт Краснојарск“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт - корпоративна продаја“ (председник ОД) • ИДОО „Гаспром њефт – Белнефтепродукт“ (председник ОД) • АД „Гаспром њефт – алтернативна горива“ (председник ОД) • ДОО „ИТСК“ • ДОО „Гаспром њефт – лабораторија“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт Тјумен“ (председник ОД)⁵⁹ • Асоцијација Хокејашки клуб „Авангард“ (председник ОД)
Дејан Раденковић	-
Даница Драшковић	-
Александар Чепурин	-
Анатолиј Чернер	<ul style="list-style-type: none"> • ЈАД НГК „Славњефт“ • АД „Гаспром њефт – ОНПЗ“ (председник ОД) • ЈАД „Славњефт – ЈАНОС“ • АД „Гаспром њефт – МНПЗ“ (председник ОД) • АД „Гаспром њефт – аеро“ (председник ОД) • АД „Санктпетербуршка Међународна робно-сировинска берза“ • ДОО „Гаспром њефт – СМ“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт – логистика“ (председник ОД) • ОАД „Мозирски НПЗ“ • „Гаспром њефт лубрикантс Италија СПА“ • ДОО „Гаспром њефт – каталитички системи“ (председник ОД) • ДОО „Аутоматика – сервис“ (председник ОД)
Олга Висоцка	<ul style="list-style-type: none"> • Непрофитна организација „Сребрно време“ (председник НО, директор) • ДОО ИНК (независни члан ОД, председник комисије за ревизију)

Број и % акција НИС а.д. Нови Сад у власништву чланова ОД

Име и презиме	Број акција	% учешћа у укупном броју акција
-	-	-

⁵⁹ Друштво је прекинуло обављање делатности због припајања ГПН – Центру 19.06.2019. године

Комисије Одбора директора

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

Мандат чланова образованих Комисија трајао је до дана одржавања редовне годишње Скупштине акционара Друштва, а Комисије су имале следећи састав:

- 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.

Одбор директора ће у наредном периоду именовати чланове Комисија Одбора директора за наредни мандат, док може по потреби образовати и друге сталне или *ad hoc* комисије које ће се бавити питањима релевантним за рад Одбора директора.

Одбор Скупштине акционара

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

На XI редовној седници Скупштине акционара НИС-а, одржаној 27. јуна 2019. године, за чланове Одбора Скупштине акционара НИС-а именовани су: Зоран Грујичић, Драган Брачика и Алексеј Урусов.

Чланови Одбора Скупштине акционара на дан 30. јун 2019. године



Зоран Грујичић

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

члан Комисије за накнаде⁶⁰

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

Завршио је Машински факултет Универзитета у Београду.

Од 1980. до 1994. године био је генерални директор, технички директор, директор производње и пројектант Фабрике термотехничких уређаја „Цер Чачак“. Од маја 1994. године до фебруара 1998. године радио је као саветник генералног директора предузећа Интеркомерц, Београд. Од

⁶⁰ Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 27.06.2019. године

фебруара 1998. до јуна 2004. године радио је као директор предузећа MNG Group d.o.o. из Чачка. Од јуна 2004. до фебруара 2007. године био је директор Трговинског предузећа Агрострој а.д. Чачак, директор Командитног друштва Леонардо, Чачак и директор Центра за путеве Војводине. Од фебруара 2007. године до данас запослен је у НИС а.д. Нови Сад и то на пословима помоћника директора Дирекције логистике Југопетрола, управника РЦ Чачак у Дирекцији малопродаје, Регион Чачак, менаџера за развој малопродајне мреже у Дирекцији за развој Блока Промет. Од 01.10.2012. године до јануара 2016. године био је запослен на радном месту саветника директора Блок 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.

Био је члан Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад од 30.06.2014. године до 27.06.2019. године. На функцију председника Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад именован је 27.06.2019. године.



Драган Брачика

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

Рођен је 06.04.1982. у Сомбору.

Завршио је Универзитет Унион, Факултет за пословно индустријски менаџмент, Београд, смер Индустријско економски менаџмент и стекао звање дипломирани менаџер.

Од 2013. до 2015. био је саветник генералног директора Новосадског сајма. Од 2016 – и даље, запослен на радном месту директор Центра за привредно технолошки развој Војводине „Цептор“ Андrevље.

На функцију члана Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад именован је 27.06.2019. 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 17. новембра 1974. године у Тјумену, СССР.

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

Од 2006. до 2008. године био је извршни потпредседник за планирање и управљање ефикасношћу пословања и контролом у групи Интегра. Од 2002. до 2006. године радио је у компанији ТНК-ВР. Од 2002. до 2003. године је у Групи за мониторинг и контролу при ОД ТНК, а у периоду од 2004. до 2006. године као финансијски директор у пословној јединици ТНК-ВР Украјина. Од 2009. до 2012. године радио је у НИС а.д. Нови Сад (Србија) на функцији финансијског директора. Од 2012. г. 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 25.06.2012. године.

Укупан износ исплаћен члановима ОСА у првих шест месеци 2019. године, нето у RSD	
Чланови ОСА	12.035.313

Чланство у Одбору директора или Надзорном одбору других друштава

Зоран Грујичић	-
Драган Брачика	<ul style="list-style-type: none"> • Члан Управног одбора Специјална болница за превенцију лечење и рехабилитацију неспецифичних плућних болести "Сокобања" • Директор Центра за привредно технолошки развој "Цептор" Андrevље
Алексеј Урусов	<ul style="list-style-type: none"> • Члан Одбора директора, ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер Балкан С.А“ • Члан Одбора директора, AS Baltic Marine Bunker • Члан Одбора директора ДОО „Гаспром њефт – Каталитички системи“ • Члан Одбора директора ДОО „Гаспром њефт – Енергосервис“ • Члан Одбора директора ДОО „Гаспром њефт Бизнис-сервис“ • Члан Одбора директора ДОО „ИТСК“ • Члан Одбора директора ДОО „Нојабрскњефтегазсвјаз“

Број и % акција НИС а.д. Нови Сад у власништву чланова ОСА

Име и презиме	Број акција	% учешћа у укупном броју акција
Драган Брачика	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.

Трансакције са повезаним лицима

Група је у периоду од првих шест месеци који се завршио 30. јуна 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	6М 2019.			6М 2018.		
	Директно	Лизинг	Укупно	Директно	Лизинг	Укупно
НИС а.д. Нови Сад	4.060	3.661	7.721	4.095	3.690	7.785
Блок „Истраживање и производња“	870	203	1.073	802	217	1.019
Блок „Сервиси“	0	0	0	87	23	110
Дивизија "Downstream" ⁶¹	2.071	3.030	5.101			
Блок „Прерада“ ⁶²	937	20	957	851	28	879
Блок „Промет“ ⁶³	988	2.991	3.979	968	2.957	3.925
Дирекција „Енергетика“ ⁶⁴	39	4	43	245	20	265
остатак Дивизије "Downstream" ⁶⁵	107	15	122			
Корпоративни центар	1.079	428	1.507	1.094	445	1.539
Представништва и огранци	40	0	40	48	0	48
Зависна друштва у земљи	1.657	1.688	3.345	1.447	1.647	3.094
„Нафтагас - нафтни сервиси“ д.о.о. Нови Сад ⁶⁶	1.067	1.191	2.258	647	837	1.484
„Нафтагас - технички сервиси“ д.о.о. Зрењанин	179	126	305	392	492	884
„Нафтагас – транспорт“ д.о.о. Нови Сад	84	326	410	97	286	383
НТЦ „НИС Нафтагас“ д.о.о. Нови Сад	327	45	372	311	32	343
Зависна друштва у иностранству	74	2	76	72	1	73
„НИС Петрол“ е. о. о. д. Софија (Бугарска)	37	0	37	36	0	36
„НИС Петрол“ с. р. л. Букурешт (Румунија)	28	0	28	27	0	27
„НИС Петрол“ д. о. о. Бања Лука (БиХ)	6	0	6	6	0	6
„Јадран Нафтагас“ д. о. о. Бања Лука (БиХ)	3	0	3	3	0	3
„Панон Нафтагас“ к. ф. т. Будимпешта (Мађарска)	0	2	2	0	1	1
Остала зависна друштва која улазе у консолидацију	458	122	580	558	113	671
„О Зоне“ а.д. Београд	4	122	126	5	113	118
„НИС Оверсиз“ о. о. о. Москва (Руска Федерација)	4	0	4	111	0	111
„НИС Светлост“ д. о. о. Бујановац	0	0	0	0	0	0
„Г Петрол“ д.о.о. Сарајево (Босна и Херцеговина)	450	0	450	442	0	442
УКУПНО:	6.249	5.473	11.722	6.172	5.451	11.623

⁶¹ Од јула 2018. почиње премештање запослених у нове структуре Дивизије "Downstream" и завршава се у септембру.

⁶² Блокови Промет и Прерада постају подређени новој дивизији.

⁶³ Блокови Промет и Прерада постају подређени новој дивизији.

⁶⁴ 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“

⁶⁵ 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"

⁶⁶ Укључујући и запослене у огранцима.

Престанци радног односа

Током првих шест месеци 2019. године НИС⁶⁷ је напустило укупно 185 запослених: 23 запослених је пензионисано, 40 запослених је споразумно напустило НИС, а за 122 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 ⁶⁸	Зависна друштва ⁶⁹
Пензионисање	15	8
Споразумни прекид радног односа	35	5
Остало	68	54
Укупно	118	67

⁶⁷ 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.

⁶⁸ Укључујући представништва и огранке.

⁶⁹ 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

НИС је у свим сегментима пословања опредељен за стални технолошки развој и увођење иновација у пословање.

НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад, као зависно друштво у коме НИС има 100% учешћа, матичној компанији пружа научно-техничку и иновациону подршку у области истраживања и производње нафте и гаса. Истраживачко-развојна делатност у оквиру НТЦ НИС-Нафтагас има двојаку улогу - координатора и извршиоца научно-истраживачких радова.

Имплементација и разрада нових технологија, научно-истраживачка делатност и повећање ефикасности истраживања, производње и прераде нафте и гаса у сталном су фокусу менаџмента и запослених НТЦ. Организована је у више праваца. У делатности геолошких истраживања ради се регионални пројекат чији је циљ откриће угљоводоника у стенама палеозоика или интра палеозоика као и у случају открића њихове ефикасне производње. Овакви типови лежишта нису чести у свету па према томе ни искуства у њиховом откривању и производњи. У делатности разраде лежишта и производње нафте и гаса ради се на истраживањима могућности примене полимера на пољу Јерменовци у циљу повећања коефицијента искоришћења лежишта. На скоро свим производним пољима се ради на испитивању хемијских реагенаса за спречавање таложења каменца из лежишних вода као и парафина из нафте на производној опреми у бушотинама који спречавају нормалан рад бушотина. Тамо где су колектор стене пескови у којима се налази нафта или гас ради се на испитивању било механичких, било хемијских средстава који би спречили кретање песка и омогућили одвијање процеса производње. За припрему произведене нафте за транспорт у рафинерију ради се на оптимизацији деемулгатора како би се вода која је произведена са нафтом што пре издвојила из ње и скратио процес припреме. Лабораторија уводи и акредитује нове методе за контролу деривата према стандардима ЕУ. Такође се интензивно припрема за примену потпуно нових метода за испитивање производа дубоке прераде.

Поред ових постојећих праваца, НТЦ интензивно ради на развоју и примени нових технологија, као и информационо-комуникационих технологија у основној делатности. У оквиру овог правца великим корацима напредује на плану побољшања корисничке софтверске подршке, одржавању базе података, имплементацији и одржавању виртуалне платформе, пружа подршку и одржава софтвер за обраду сеизмичких података, координира и води пројекте са ИТ елементима, те имплементира нова инфраструктурна и софтверска решења у складу са потребама основне делатности компаније.

Реализација ових активности омогућена је константним унапређивањем стручних компетенција запослених и улагањем у информационе технологије што представља кључне предуслове развоја компаније НИС а.д.

Финансијски извештаји

Појединачни финансијски извештаји

Извештај о финансијској позицији

	Напомене	30. јун 2019 (неревидирани)	31. децембар 2018
Имовина			
Обртна имовина			
Готовински еквиваленти и готовина	6	8.162.601	12.222.578
Краткорочни финансијски пласмани	7	4.458.113	6.686.363
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	8	30.822.893	28.076.947
Залихе	9	45.461.849	44.443.778
Потраживања за више плаћен порез на добит		706.290	-
Остала обртна имовина	10	4.330.345	5.416.286
Стална средства намењена продаји		122.834	9.271
Укупно обртна имовина		94.064.925	96.855.223
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	11	266.200.389	258.254.117
Право коришћења средстава	3	864.844	-
Инвестиционе некретнине		1.692.781	1.730.100
Нематеријална улагања		2.216.308	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		2.830	2.837
Дугорочни финансијски пласмани	12	24.914.822	23.408.424
Одложена пореска средства		1.886.109	2.405.175
Остала стална имовина	13	1.628.170	1.777.859
Укупно стална имовина		313.870.639	304.618.944
Укупно имовина		407.935.564	401.474.167
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	14	7.433.062	8.242.122
Текуће обавезе по основу закупа	19	100.716	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	41.744.930	30.365.339
Остале краткорочне обавезе	16	4.486.849	5.087.681
Обавезе за порез на добит		-	539.811
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	9.317.125	8.560.193
Резервисања за обавезе и трошкове		1.836.053	1.928.116
Укупно краткорочне обавезе		64.918.735	54.723.262
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	18	85.345.494	87.367.868
Дугорочне обавезе по основу закупа	19	614.602	-
Резервисања за обавезе и трошкове		10.370.437	10.079.405
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		96.330.533	97.447.273
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		108.093	92.060
Нераспоређена добит		165.048.003	167.681.372
Укупан капитал		246.686.296	249.303.632
Укупно обавезе и капитал		407.935.564	401.474.167

у 000 РСД

Извештај о укупном резултату

	Напомене	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2019	2018	2019	2018
		(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		53.964.009	58.558.827	100.270.344	104.167.164
Остали приходи од продаје		2.193.815	3.710.387	4.183.108	6.564.204
Укупно приходи од продаје	5	56.157.824	62.269.214	104.453.452	110.731.368
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(33.694.900)	(34.305.260)	(64.422.333)	(62.013.711)
Трошкови производње и прераде	20	(6.764.625)	(6.969.580)	(12.138.002)	(12.721.200)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	21	(5.448.048)	(5.284.588)	(10.503.798)	(10.305.449)
Трошкови транспорта		(173.181)	(304.639)	(394.579)	(563.342)
Трошкови амортизације		(4.598.729)	(4.406.054)	(9.172.568)	(8.273.005)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.119.063)	(1.116.417)	(2.179.462)	(2.166.899)
Трошкови истраживања		-	-	(11.474)	(15.771)
Укупно пословни расходи		(51.798.546)	(52.386.538)	(98.822.216)	(96.059.377)
Остали приходи (расходи), нето		(109.550)	105.148	(184.993)	32.679
Пословни добитак		4.249.728	9.987.824	5.446.243	14.704.670
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	22	14.232	(434.802)	129.333	2.539
Финансијски приходи	23	226.440	361.882	492.258	819.884
Финансијски расходи	24	(477.356)	(549.914)	(955.144)	(1.120.506)
Укупно остали расходи		(236.684)	(622.834)	(333.553)	(298.083)
Добитак пре опорезивања		4.013.044	9.364.990	5.112.690	14.406.587
Порески расходи		(566.483)	(1.066.672)	(701.311)	(1.640.910)
Одложени порески расходи		(313.969)	(343.513)	(519.066)	(629.881)
Порез на добит		(880.452)	(1.410.185)	(1.220.377)	(2.270.791)
Нето добитак за период		3.132.592	7.954.805	3.892.313	12.135.796
Укупно остали резултат					
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку (губитку)					
Добици (губици) по основу улагања у инструменте капитала		1.465	573	7.875	(586)
Укупно остали резултат		1.465	573	7.875	(586)
Укупан добитак за период		3.134.057	7.955.378	3.900.188	12.135.210
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије					
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		19.21	48.78	23.87	74.42
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163	163	163

у 000 РСД

Извештај о променама на капиталу

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

	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 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	-	-	12.135.796	12.135.796
Остали укупни приход (расход)				
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(586)	-	(586)
Продаја инструмената капитала	-	3.455	(3.455)	-
Укупан приход (расход) за период	-	2.869	12.132.341	12.135.210
Расподела дивиденде	-	-	(6.948.004)	(6.948.004)
Стање на дан 30. јуна 2018. године	81.530.200	20.651	153.742.745	235.293.596
Стање на дан 1. јануара 2019. године	81.530.200	92.060	167.681.372	249.303.632
Добитак за период	-	-	3.892.313	3.892.313
Остали укупни приход (расход)				
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	7.875	-	7.875
Продаја инструмената капитала	-	8.158	(8.158)	-
Укупан приход (расход) за период	-	16.033	3.884.155	3.900.188
Расподела дивиденде	-	-	(6.517.524)	(6.517.524)
Стање на дан 30. јуна 2019. године	81.530.200	108.093	165.048.003	246.686.296

У 000 РСД

Извештај о токовима готовине⁷⁰

	Напо мене	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2019 (неревидирани)	2018 (неревидирани)
Токови готовине из пословних активности			
Добитак пре опорезивања		5.112.690	14.406.587
Корекције за:			
Финансијски расходи	24	955.144	1.120.506
Финансијски приходи	23	(492.258)	(819.884)
Нето (добитак) губитак по основу нерезализованих курсних разлика		(54.838)	429.503
Амортизација		9.172.568	8.273.005
Остале неготовинске ставке		229.919	95.332
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		14.923.225	23.505.049
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		(2.847.989)	776.633
Залихе		(974.712)	1.218.226
Остала обртна имовина		1.031.630	(824.287)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		5.295.274	(12.104.306)
Остали порези изузев пореза на добит		756.956	1.174.525
Укупно промене на обртном капиталу		3.261.159	(9.759.209)
Порез на добит		(1.947.648)	(3.282.339)
Плаћена камата		(853.504)	(1.117.534)
Примљена камата		488.995	453.503
Нето токови готовине из пословних активности		15.872.227	9.799.470
Токови готовине из инвестиционих активности			
Одливи готовине по основу датих кредита		(3.324.839)	(1.643.721)
Приливи готовине по основу датих кредита		2.018.690	1.147.109
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁷¹		(18.650.943)	(19.310.109)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		124.965	126.325
Приливи по основу банкарских депозита, нето		1.986.458	5.586.458
Остали приливи		5.246	6.990
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(17.840.423)	(14.086.948)
Токови готовине из активности финансирања			
Приливи готовине од примљених кредита	14,18	18.250.098	17.768.513
Готовинске отплате позајмљених износа	14,18	(20.283.331)	(23.089.062)
Готовинске отплате закупа	19	(56.963)	(24.488)
Нето токови готовине из активности финансирања		(2.090.196)	(5.345.037)
Нето смањење готовине и готовинских еквивалената		(4.058.392)	(9.632.515)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(1.585)	25.040
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		12.222.578	23.410.724
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода		8.162.601	13.803.249

У 000 РСД

⁷⁰ Политика Друштва је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.

⁷¹ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,9 млрд РСД (2018: 3,2 млрд РСД)

Напомене уз појединачне финансијске извештаје⁷²

1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

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

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

Остале активности односе се на продају осталих производа и услуга.

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

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

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

2. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

2.1. Основе за састављање финансијских извештаја

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

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

Друштво није обелоданило информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним финансијским извештајима за 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.

⁷² Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2019. године до 25. јула 2019. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

Резултат за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2019. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

Друштво као целина не подлеже значајним сезонским осцилацијама.

2.2. Промена 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
Обавезе закупа признате на дан 1. јануара 2019. године	744.638
Од чега:	
Текуће обавезе по основу закупа	96.572
Дугорочне обавезе по основу закупа	648.066
	744.638

Право коришћења средстава везана за закуп одмерено је по износу који је једнак обавези за закуп. 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:

	30. јун 2019	1. јануар 2019
Некретнине	514.643	540.388
Постројења и опрема	301.383	324.713
Моторна возила	48.818	54.331
Укупно право коришћења средстава	864.844	919.432

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, закупи 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 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 дисконтвана 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 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 шест месеци који се завршио дана 30. јуна 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 шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2019. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	24.693.850	104.336.850	(24.577.248)	104.453.452
Међусегментни	24.006.171	571.077	(24.577.248)	-
Екстерни	687.679	103.765.773	-	104.453.452
ЕБИТДА (сегментни резултат)	18.374.712	(3.640.348)	-	14.734.364
Амортизација	(5.083.574)	(4.088.994)	-	(9.172.568)
Губици од вредновања	-	(59.529)	-	(59.529)
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	(1.509)	130.842	-	129.333
Финансијски расходи, нето	(50.384)	(412.502)	-	(462.886)
Порез на добит	(156.248)	(1.064.129)	-	(1.220.377)
Сегментни добитак/(губитак)	12.238.317	(8.346.004)	-	3.892.313

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2018. године дати су у прегледу који следи:

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

ЕБИТДА за период од три месеца и шест месеци који се завршио 30. јуна 2019. и 2018. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018	2019	2018
Нето добитак за период	3.132.592	7.954.805	3.892.313	12.135.796
Порез на добит	880.452	1.410.185	1.220.377	2.270.791
Финансијски расходи	477.356	549.914	955.144	1.120.506
Финансијски приходи	(226.440)	(361.882)	(492.258)	(819.884)
Трошкови амортизације	4.598.729	4.406.054	9.172.568	8.273.005
Нето (добитак) губитак на курсним разликама	(14.232)	434.802	(129.333)	(2.539)
Остали (приходи) расходи, нето	109.550	(105.148)	184.993	(32.679)
Остали неоперативни (приходи) расходи, нето	(30.164)	89.502	(69.440)	6.909
ЕБИТДА	8.927.843	14.378.232	14.734.364	22.951.905

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2019.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	663.497	663.497
Продаја природног гаса	1.264.613	-	1.264.613
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	1.264.613	-	1.264.613
Продаја нафтних деривата	82.683.106	15.659.128	98.342.234
Малопродаја	30.491.602	-	30.491.602
Велепродаја	52.191.504	15.659.128	67.850.632
Продаја електричне енергије	396.678	73.306	469.984
Приходи од закупа	197.612	-	197.612
Остала продаја	3.440.822	74.690	3.515.512
Продаја укупно	87.982.831	16.470.621	104.453.452

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

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 67.850.632 РСД (2018: 75.108.868 РСД) приходи у износу од 7.268.469 РСД (2018: 11.363.791 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Продаја електричне енергије највећим делом се односи на тровање са Network For Trading д.о.о. Београд у износу од 168.024 РСД (2018: Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd у износу од 2.398.650 РСД).

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 2.785.690 РСД (2018: 2.605.251 РСД).

Све уговорне обавезе које се односе на купце су испуњене у тренутнку времена у коме купац остварује контролу над предметном имовином а Друштво испуњава своју уговорену обавезу.

Седиште Друштва је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 87.982.831 РСД (2018: 88.290.301 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 16.470.621 РСД (2018: 22.441.067 РСД).

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018
Продаја сирове нафте	663.497	-
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	2.900.492	4.751.990
Босна и Херцеговина	4.934.709	4.021.740
Румунија	1.470.890	2.880.238
Швајцарска	719.690	1.626.586
Хрватска	802.683	1.104.376
Северна Македонија	375.199	821.437
Мађарска	658.384	755.248
Велика Британија	618.466	753.258
Остала тржишта	3.178.615	2.903.921
	15.659.128	19.618.794
Продаја електричне енергије	73.306	2.710.274
Остали приходи	74.690	111.999
	16.470.621	22.441.067

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

6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Готовина у банци и благајна	7.923.381	5.621.605
Депозити са доспећем до 3 месеца	-	6.367.102
Новчана средства на ескроу рачуну	15.615	17.364
Остала новчана средства	223.605	216.507
	8.162.601	12.222.578

7. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Краткорочни кредити	292.222	27.633
Депозити са доспећем преко три месеца а мање од годину дана	-	2.122.961
Текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 12)	11.536.177	10.654.662
Минус исправка вредности	(7.370.286)	(6.118.893)
	4.458.113	6.686.363

8. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Потраживања по основу продаје	40.842.398	37.762.042
Остала потраживања	107.484	122.807
Потраживања за нефактурисани приход	-	314.496
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(10.070.522)	(10.062.788)
<i>Минус исправка вредности осталих потраживања</i>	(56.467)	(59.610)
Укупно за потраживања по основу продаје	30.822.893	28.076.947

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 остала потраживања у потпуности надокнадива.

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

	30. јун 2019	31. децембар 2018
RSD	26.417.653	23.649.335
EUR	4.002.930	3.734.398
USD	402.310	693.041
Other	-	173
	30.822.893	28.076.947

9. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Сирова нафта	29.191.139	24.596.883
Нафтни деривати	14.604.397	18.794.803
Материјал	5.652.186	5.148.165
Остало	757.361	734.454
Минус: Исправка вредности	(4.743.234)	(4.830.527)
	45.461.849	44.443.778

10. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Дати аванси	712.792	716.164
Разграничени ПДВ	1.832.126	1.567.844
Унапред плаћени трошкови	386.964	220.882
Унапред плаћени трошкови царине	6.198	4.625
Унапред плаћена акциза	1.356.163	2.743.083
Остала краткорочна потраживања	7.655.656	7.781.630
Минус: Исправка вредности	(7.619.554)	(7.617.942)
	4.330.345	5.416.286

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2019. године у износу од 1.832.126 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 30. јуна 2019. године у износу од 1.356.163 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 спорна потраживања која су обезвређена.

11. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
На дан 1. јануара 2018.					
Набавна вредност	114,239,048	47,083,673	17,694,721	32,591,816	346,928,775
Исправка вредности и обезвређење	(40,818,582)	(25,487,659)	(8,841,365)	(1,996,745)	(109,820,336)
Неотписана вредност	73,420,466	21,596,014	8,853,356	30,595,071	237,108,439
Период завршен 30. јуна 2018.					
Повећања	-	-	-	18,058,766	18,058,766
Бизнис комбинације	-	-	-	217,660	217,660
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	-	-	-	-	115,108
Пренос са инвестиција у току	780,203	2,630,796	128,713	(11,474,245)	-
Пренос на инвестиционе некретнине	-	(38,530)	-	-	(38,530)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	(5,260)	-	(5,260)
Обезвређење	-	(6,100)	-	(1,043)	(7,143)
Амортизација	(2,813,455)	(834,208)	(266,774)	-	(7,772,695)
Отуђења и отписи	(72,038)	(4,512)	(5,531)	(128,251)	(246,608)
Остали преноси	(54,530)	310,218	(228,979)	8,177	8,241
	71,260,646	23,653,678	8,475,525	37,276,135	247,437,978
На дан 30. јуна 2018.					
Набавна вредност	114,811,751	50,346,813	17,070,922	39,273,923	364,730,245
Исправка вредности и обезвређење	(43,551,105)	(26,693,135)	(8,595,397)	(1,997,788)	(117,292,267)
Неотписана вредност	71,260,646	23,653,678	8,475,525	37,276,135	247,437,978
На дан 1. јануара 2019.					
Набавна вредност	115,028,154	51,380,912	16,193,480	45,864,852	384,834,734
Исправка вредности и обезвређење	(46,153,659)	(27,626,321)	(8,300,778)	(2,003,304)	(126,580,617)
Неотписана вредност	68,874,495	23,754,591	7,892,702	43,861,548	258,254,117
Период завршен 30. јуна 2019.					
Повећања	-	-	-	17,762,090	17,762,090
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	-	-	-	-	58,729
Пренос са инвестиција у току	997,065	546,722	372,263	(9,131,179)	-
Пренос на стална средства намењена продаји	(12,273)	(4)	(44,358)	-	(76,287)
Обезвређење	-	(55,762)	-	(16,405)	(72,167)
Амортизација	(2,689,754)	(840,923)	(272,170)	-	(8,860,858)
Отуђења и отписи	(1,540)	(9,647)	(3,842)	(77,778)	(191,505)
Пренос на права коришћења средстава (напомена 3)	-	(765,074)	-	-	(819,405)
Остали преноси	(2,426)	1,318	30,506	145,674	145,675
	67,165,567	22,631,221	7,975,101	52,543,950	266,200,389
На дан 30. јуна 2019.					
Набавна вредност	115,990,014	50,804,504	16,490,219	54,563,659	401,120,410
Исправка вредности и обезвређење	(48,824,447)	(28,173,283)	(8,515,118)	(2,019,709)	(134,920,021)
Неотписана вредност	67,165,567	22,631,221	7,975,101	52,543,950	266,200,389

Капитализовани трошкови позајмљивања за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2019. године укључују трошкове камата у износу од 81.946 РСД (30. јуна 2018.: 23.685 РСД).

12. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Дугорочни кредити	39.047.903	37.976.787
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату	26.007	177.767
Остали дугорочни финансијски пласмани	180.340	25.984
<i>Минус текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 7)</i>	<i>(11.536.177)</i>	<i>(10.654.662)</i>
<i>Минус исправка вредности осталих дугорочних финансијских пласмана</i>	<i>(2.803.251)</i>	<i>(4.117.452)</i>
	24.914.822	23.408.424

13. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Дати аванси за основна средства	672.076	790.744
Унапред плаћени трошкови	143.984	151.070
Остала финансијска средства	1.214.064	1.240.438
<i>Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава</i>	<i>(369.378)</i>	<i>(371.817)</i>
<i>Минус: исправка вредности датих аванса</i>	<i>(32.576)</i>	<i>(32.576)</i>
	1.628.170	1.777.859

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

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Краткорочни кредити	1.134.492	2.218.378
Обавезе за камату	156.742	100.154
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	6.141.828	5.852.524
Део дугорочних обавеза по финансијском лизингу који доспева до једне године (напомена 18)	-	71.066
	7.433.062	8.242.122

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018
Краткорочни кредити на дан 1. јануара	2.218.378	2.298.487
Приливи	8.383.439	6.242.979
Одливи	(9.467.325)	(7.079.939)
Краткорочни кредити на дан 30. јуна	1.134.492	1.461.527

15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Обавезе према добављачима	31.449.435	26.584.597
Обавезе за дивиденду	10.289.832	3.772.308
Остале обавезе из пословања	5.663	8.434
	41.744.930	30.365.339

Обавезе према добављачима са стањем на дан 30. јуна 2019. године у износу од 31.449.435 РСД (31. децембра 2018: 26.584.597 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе за сирову нафту у износу од 13.300.861 РСД (31. децембра 2018: 10.240.742 РСД), према добављачу Glencore Energy, Велика Британија у износу од 7.301.907 РСД (31. децембра 2018: 0 РСД) и Газпром Њефт Ст. Петерсбург у износу од 5.998.954 РСД (31. децембра 2018: 10.240.742 РСД).

16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима:		
- Примљени аванси	1.271.418	1.322.558
- Програм лојалности купаца	549.770	502.254
Обавезе према запосленима	2.588.839	3.199.959
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	76.822	62.910
	4.486.849	5.087.681

Приход у износу од 1.320.450 РСД који је остварен у текућем извештајном периоду се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2019. године, од чега се 1.070.359 РСД односи на авансе и 250.091 РСД на програм лојалности купаца.

17. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Обавеза за рудну ренту	377.837	378.481
ПДВ	1.854.074	1.187.246
Обавеза за акцизе	4.238.621	4.680.755
Накнада за робне резерве	357.910	260.905
Обавезе за царину	662.204	291.534
Обавезе за остале порезе и таксе	1.826.479	1.761.272
	9.317.125	8.560.193

18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Дугорочни кредит - Гаспром Њефт	21.937.136	24.738.405
Банкарски кредити	69.550.186	67.908.442
Обавезе за финансијски лизинг (напомена 19)	-	644.611
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)	(6.141.828)	(5.923.590)
	85.345.494	87.367.868

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018
На дан 1. јануара	92.646.847	95.404.544
Приливи	9.866.659	11.525.534
Одливи	(10.816.006)	(16.009.123)
Курсне разлике (напомена 22)	(210.178)	(176.257)
На дан 30. јуна	91.487.322	90.744.698

(а) *Дугорочни кредит - Гаспром Њефт*

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 30. јуна 2019. године у износу од 21.937.136 РСД (2018: 24.738.405 РСД), са износом текућег доспећа од 5.484.284 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*

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Дугорочни кредити у земљи	47.570.024	50.621.113
Дугорочни кредити у иностранству	21.980.162	17.287.329
	69.550.186	67.908.442
Текуће доспеће дугорочних кредита	(657.544)	(355.101)
	68.892.642	67.553.341

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Између 1 и 2 године	2.385.892	1.403.463
Између 2 и 5 година	61.967.277	61.219.659
Преко 5 година	4.539.473	4.930.219
	68.892.642	67.553.341

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских кредита је следећа:

	30. јун 2019	31. децембар 2018
УСД	337.497	361.696
ЕУР	68.926.837	67.250.132
РСД	570	649
ЈПЈ	285.282	295.965
	69.550.186	67.908.442

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 30. јуна 2019. и 31. децембра 2018. године.

19. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Дугорочне обавезе по основу закупа	614.602	-
Текуће обавезе по основу закупа	100.716	-
	715.318	-

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 шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018
На дан 1. јануара	644.611	247.210
Промена почетног стања	100.027	-
Одливи	(56.963)	(24.488)
Немонетарне трансакције	25.437	327.860
Курсне разлике (напомена 22)	2.206	(1.546)
На дан 30. јуна	715.318	549.036

20. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018	2019	2018
Трошкови запослених	843.684	866.020	1.693.361	1.677.703
Трошкови материјала и сировина (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	205.084	146.643	489.361	373.244
Трошкови одржавања и поправки	2.511.081	1.159.390	3.797.135	2.047.185
Трошкови електричне енергије за даљу продају	79.875	1.635.613	182.952	2.619.456
Трошкови енергије и комуналних услуга	481.335	508.039	930.833	957.714
Трошкови заштите и обезбеђења	109.332	145.721	263.671	228.464
Трошкови осигурања	75.749	67.838	137.990	138.254
Транспортни трошкови	413.497	475.301	827.247	958.875
Остало	2.044.988	1.965.015	3.815.452	3.720.305
	6.764.625	6.969.580	12.138.002	12.721.200

21. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018	2019	2018
Трошкови запослених	2.507.014	2.534.939	4.917.451	4.939.946
Трошкови франшизера	71.342	94.943	139.761	180.211
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	438.726	346.742	725.183	630.618
Трошкови текућег одржавања	220.482	193.174	378.636	355.250
Трошкови рекламе и маркетинга	79.378	86.731	124.429	144.930
Трошкови закупа	76.073	33.983	126.568	66.221
Трошкови службеног пута	59.909	79.350	109.545	145.811
Трошкови заштите и обезбеђења	118.270	123.175	231.413	231.592
Трошкови осигурања	27.790	29.535	57.140	52.388
Услуге транспорта и складиштења	87.416	86.777	160.421	168.476
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	(63.098)	(149.426)	(68.235)	(133.479)
Остало	1.824.746	1.824.665	3.601.486	3.523.485
	5.448.048	5.284.588	10.503.798	10.305.449

22. НЕТО ДОБИЦИ (ГУБИЦИ) ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018	2019	2018
Добити (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- - добити по основу курсних разлика	253.521	(80.951)	606.010	654.524
- - губици по основу курсних разлика	(206.478)	(280.547)	(398.038)	(476.721)
Нето губици по основу курсних разлика из пословних активности	(32.811)	(73.304)	(78.639)	(175.264)
	14.232	(434.802)	129.333	2.539

23. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018	2019	2018
Приходи од камата на депозите у банкама	55.492	141.138	156.426	381.819
Приходи од камата на дате кредите	170.948	220.744	335.832	438.065
	226.440	361.882	492.258	819.884

24. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018	2019	2018
Расходи камата	485.249	573.526	971.009	1.172.871
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	36.297	21.955	72.431	43.685
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	(1.133)	(17.864)	(6.350)	(44.661)
С	(43.057)	(27.703)	(81.946)	(51.389)
	477.356	549.914	955.144	1.120.506

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 шест месеци 2019. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 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 600.707 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 30. јуна 2019. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

Капиталне обавезе

На дан 30. јуна 2019. године Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 8.542.587 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 Петерсбург, 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 шест месеци који се завршио 30. јуна 2019. године и у истом периоду претходне године ступало у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведеним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 30. јуна 2019. године и 31. децембра 2018. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

На дан 30. јуна 2019.	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придружена лица и лица под заједничком контролом
Краткорочни финансијски пласмани	11.826.380	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	3.642.096	-	933.841
Остала обртна имовина	5.044	-	58.981
Право коришћења средства	56.526	-	-
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	16.847.566	-	1.038.800
Дугорочни финансијски пласмани	27.511.726	-	-
Остала стална имовина	72.399	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(5.193.861)	(5.998.954)	(1.358.388)
Остале краткорочне обавезе	(3.047)	-	(2.371)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(1.137.505)	(5.484.284)	-
Текуће обавезе по основу закупа	(8.228)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	-	(16.452.852)	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(49.341)	-	-
	53.569.755	(27.936.090)	670.863

На дан 31. децембра 2018.	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придружена лица и лица под заједничком контролом
Краткорочни финансијски пласмани	10.224.339	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	3.318.542	99	634.017
Остала обртна имовина	30.338	-	337.220
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	13.425.586	-	1.038.800
Дугорочни финансијски пласмани	23.279.079	-	-
Остала стална имовина	3.582	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(3.074.680)	(10.243.742)	(668.097)
Остале краткорочне обавезе	(2.097)	-	(289)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(2.222.441)	(5.497.423)	-
Дугорочне финансијске обавезе	-	(19.240.982)	-
	44.982.248	(34.982.048)	1.341.651

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2019. и 2018. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од шест месеци који се завршио	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придружена лица и лица под заједничком контролом
30. јуна 2019. године			
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	6.564.858	-	263.889
Остали приходи	185.502	-	32.139
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(21.864)	(22.202.884)	(2.700)
Трошкови производње и прераде	(2.619.454)	-	(100.087)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(231.609)	-	(20.323)
Транспортни трошкови	(669)	-	-
Амортизација	(4.536)	-	-
Остали приходи (расходи), нето	(1.089)	13.831	(349)
Финансијски приходи	330.188	-	-
Финансијски расходи	(27.664)	(215.592)	-
	4.173.663	(22.404.645)	172.569

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

Трансакције са кључним руководством

За период од шест месеци који се завршио на дан 30. јуна 2019. и 2018. године Друштво је признало 456.698 РСД и 520.220 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

Имовина	Напомене	30. јун 2019.	31. децембар 2018
Обртна имовина			
Готовински еквиваленти и готовина	6	10.594.232	15.480.830
Краткорочни финансијски пласмани	7	1.270.346	2.188.488
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	8	29.410.392	26.933.563
Залихе	9	48.941.628	47.856.312
Потраживања за више плаћен порез на добит		697.586	-
Остала обртна имовина	10	5.706.546	6.283.241
Стална средства намењена продаји		114.547	-
Укупно обртна имовина		96.735.277	98.742.434
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	11	294.700.996	286.454.546
Право коришћења средстава	3	1.676.177	-
Инвестиционе некретнине		1.578.273	1.615.391
Гудвил и остала нематеријална улагања		4.082.809	4.653.550
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	12	1.909.332	1.980.388
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.830	73.858
Дугорочни финансијски пласмани		290.244	129.345
Одложена пореска средства		25.843	545.497
Остала стална имовина	13	1.581.140	1.781.202
Укупно стална имовина		305.847.644	297.233.777
Укупно имовина		402.582.921	395.976.211
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана			
	14	6.971.332	6.614.417
Текуће обавезе по основу закупа	19	292.535	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	40.497.192	30.357.413
Остале краткорочне обавезе	16	5.770.954	5.956.257
Обавезе за порез на добит		-	625.985
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	10.247.036	9.575.333
Резервисања за обавезе и трошкове		1.846.583	1.941.795
Укупно краткорочне обавезе		65.625.632	55.071.200
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	18	85.545.277	87.819.202
Дугорочне обавезе по основу закупа	19	1.200.871	-
Резервисања за обавезе и трошкове		10.510.083	10.210.005
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		97.256.231	98.029.207
Капитал			
Акцијски капитал			
		81.530.200	81.530.200
Резерве		200.476	77.130
Нераспоређена добит		158.225.628	161.516.302
Капитал који се може приписати власницима Друштва		239.956.304	243.123.632
Капитал који припада учешћима без права контроле		(255.246)	(247.828)
Укупан капитал		239.701.058	242.875.804
Укупно обавезе и капитал		402.582.921	395.976.211

у 000 РСД

Консолидовани извештај о укупном резултату

	Напомене	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2019 (неревидирани)	2018 (неревидирани)	2019 (неревидирани)	2018 (неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		60.905.430	63.474.673	111.741.928	112.500.281
Остали приходи од продаје		3.030.953	4.476.738	5.705.647	7.935.301
Укупно приходи од продаје	5	63.936.383	67.951.411	117.447.575	120.435.582
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(39.860.481)	(38.546.998)	(74.369.160)	(69.126.986)
Трошкови производње и прераде	20	(6.785.079)	(7.076.987)	(12.293.211)	(12.939.018)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	21	(6.088.671)	(5.798.999)	(11.738.659)	(11.323.977)
Трошкови транспорта		(199.245)	(302.447)	(447.352)	(564.465)
Трошкови амортизације		(5.095.881)	(4.938.694)	(10.190.853)	(9.350.689)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.336.125)	(1.305.507)	(2.599.480)	(2.538.187)
Трошкови истраживања		-	-	(11.474)	(15.771)
Укупно пословни расходи		(59.365.482)	(57.969.632)	(111.650.189)	(105.859.093)
Остали приходи (расходи), нето		(182.637)	103.469	(250.293)	22.761
Пословни добитак		4.388.264	10.085.248	5.547.093	14.599.250
Удео у губитку придружених ентитета и зједничких улагања		(51.850)	-	(71.056)	-
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	22	98.355	(441.430)	(106.005)	2.926
Финансијски приходи	23	67.607	144.382	175.413	387.936
Финансијски расходи	24	(497.233)	(571.423)	(991.633)	(1.162.000)
Укупно остали расходи		(383.121)	(868.471)	(993.281)	(771.138)
Добитак пре опорезивања		4.005.143	9.216.777	4.553.812	13.828.112
Порески расходи		(620.990)	(1.103.416)	(807.131)	(1.703.950)
Одложени порески расходи		(315.325)	(343.157)	(519.726)	(629.518)
Порез на добит		(936.315)	(1.446.573)	(1.326.857)	(2.333.468)
Нето добитак за период		3.068.828	7.770.204	3.226.955	11.494.644
Укупно остали резултат					
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку (губитку)					
Добици (губици) по основу улагања у инструменте капитала		1.465	573	7.875	(586)
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)					
Добици (губици) по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		(18.685)	33.804	107.948	42.430
Укупно остали резултат		(17.220)	34.377	115.823	41.844
Укупан добитак за период		3.051.608	7.804.581	3.342.778	11.536.488
Добит која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		3.072.700	7.774.559	3.235.008	11.503.089
- Учешћима без права контроле		(3.872)	(4.355)	(8.053)	(8.445)
Добит за период		3.068.828	7.770.204	3.226.955	11.494.644
Укупна добит (губитак) која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		3.055.344	7.808.264	3.350.196	11.544.079
- Учешћима без права контроле		(3.736)	(3.683)	(7.418)	(7.591)
Укупна добит		3.051.608	7.804.581	3.342.778	11.536.488
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије					
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		18,84	47,68	19,84	70,54
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163	163	163

у 000 РСД

Консолидовани извештај о променама на капиталу

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2019. и 2018. године
(неревидирани)

	Капитал који се може приписати власницима Друштва			Укупно	Учешћа без права контроле	
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит		Укупно	Укупно капитал
Стање на дан 1. јануара 2018. године	81.530.200	40.453	143.713.351	225.284.004	(232.496)	225.051.508
Прва примена МСФИ 9:						
- вредновање очекиваних кредитних губитака	-	-	(401.527)	(401.527)	-	(401.527)
Кориговано почетно стање на дан 1. јануара 2018. године	81.530.200	40.453	143.311.824	224.882.477	(232.496)	224.649.981
Добит (губитак) за период	-	-	11.503.089	11.503.089	(8.445)	11.494.644
Остали укупни приход (расход)						
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(586)	-	(586)	-	(586)
Продаја инструмената капитала	-	3.455	(3.455)	-	-	-
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	41.576	-	41.576	854	42.430
Укупан приход (расход) за период	-	44.445	11.499.634	11.544.079	(7.591)	11.536.488
Расподела дивиденде	-	-	(6.948.004)	(6.948.004)	-	(6.948.004)
Стање на дан 30. јуна 2018. године	81.530.200	84.898	147.863.454	229.478.552	(240.087)	229.238.465
Стање на дан 1. јануара 2019. године	81.530.200	77.130	161.516.302	243.123.632	(247.828)	242.875.804
Добит (губитак) за период	-	-	3.235.008	3.235.008	(8.053)	3.226.955
Остали укупни приход (расход)						
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	7.875	-	7.875	-	7.875
Продаја инструмената капитала	-	8.158	(8.158)	-	-	-
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	107.313	-	107.313	635	107.948
Укупан приход (расход) за период	-	123.346	3.226.850	3.350.196	(7.418)	3.342.778
Расподела дивиденде	-	-	(6.517.524)	(6.517.524)	-	(6.517.524)
Стање на дан 30. јуна 2019. године	81.530.200	200.476	158.225.628	239.956.304	(255.246)	239.701.058

у 000 РСД

Консолидовани извештај о токовима готовине ⁷³

	Напо мене	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2019 (Неревидирани)	2018 (неревидирани)
Токови готовине из пословних активности			
Добитак пре опорезивања		4.553.812	13.828.112
Корекције за:			
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања		71.056	-
Финансијски расходи	24	991.633	1.162.000
Финансијски приходи	23	(175.413)	(387.936)
Нето губитак по основу нереализованих курсних разлика		63.243	122.520
Амортизација		10.190.857	9.350.689
Остале неготовинске ставке		300.541	144.802
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		15.995.729	24.220.187
<i>Промене на обртном капиталу:</i>			
Потраживања од продаје и остала потраживања		(2.504.328)	(61.514)
Залихе		(1.048.050)	1.087.091
Остала обртна имовина		452.653	(685.321)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		5.069.740	(12.134.374)
Остали порези изузев пореза на добит		672.401	1.212.876
Укупно промене на обртном капиталу		2.642.416	(10.581.242)
Порез на добит		(2.131.049)	(3.408.030)
Плаћена камата		(826.675)	(1.094.299)
Примљена камата		294.562	257.069
		(2.663.162)	(4.245.260)
Нето токови готовине из пословних активности		15.974.983	9.393.685
Токови готовине из инвестиционих активности			
Одливи готовине по основу датих кредита		-	(47.250)
Приливи по основу датих кредита		23.596	-
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁷⁴		(20.446.998)	(20.429.537)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		103.913	133.456
Приливи (одливи) по основу банкарских депозита, нето		598.196	5.597.114
Остали одливи		(18.591)	(28.171)
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(19.739.884)	(14.774.388)
Токови готовине из активности финансирања			
Приливи готовине од примљених кредита	18	9.866.658	11.525.534
Готовинске отплате позајмљених износа	18	(10.816.006)	(16.009.123)
Готовинске отплате закупа	19	(166.279)	(48.832)
Нето токови готовине из активности финансирања		(1.115.627)	(4.532.421)
Нето смањење готовине и готовинских еквивалената		(4.880.528)	(9.913.124)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(6.070)	17.163
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		15.480.830	27.075.370
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода		10.594.232	17.179.409

у 000 РСД

⁷³ Политика Групе је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.

⁷⁴ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 2,1 млрд РСД (2018: 3,2 млрд РСД)

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје⁷⁵

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 превасходно припремљени на основу статутарних књига и рачуноводствене евиденције које су кориговане и рекласификоване како би њихова презентација била у складу са Међународним стандардима финансијског извештавања (МСФИ).

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

Група није обелоданила информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним консолидованим финансијским извештајима за 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.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2019. године до 25. јула 2019. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

⁷⁵ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено.

Резултат за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 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 закуп признати на директној основи као трошак	(54.306)
(Мање): уговори са датумом ступања на снагу након 1. јануара 2019. године	(385.001)
(Мање): закуп 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)
Недисконтован закуп у складу са МСФИ 16	821.592
Дисконтовано коришћењем инкременталне каматне стопе задуживања закупца на дан почетка примене	790.946
Плус: обавезе финансијског лизинга признате на дан 31. децембра 2018. године	828.104
Обавезе закупа признате на дан 1. јануара 2019. године	1.619.050
Од чега:	
Текуће обавезе по основу закупа	298.269
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.320.781
	1.619.050

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:

	30. Јун 2019	1. јануар 2019
Некретнине (земљиште и зграде)	1.290.117	1.414.558
Постројења и опрема	312.640	335.712
Моторна возила	73.420	85.151
Укупно право коришћења средстава	1.676.177	1.835.421

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 купац у разумној мери сигуран да ће искористити ту опцију, и
- плаћања пенала за прекид закупа, ако услови закупа указују да ће купац 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 купац 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 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 шест месеци који се завршио дана 30. јуна 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 шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2019. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	24.731.275	117.313.447	(24.597.147)	117.447.575
Међусегментни	24.006.171	590.976	(24.597.147)	-
Екстерни	725.104	116.722.471	-	117.447.575
ЕБИТДА (сегментни резултат)	18.115.357	(2.214.178)	-	15.901.179
Амортизација	(5.590.063)	(4.600.790)	-	(10.190.853)
Нето губитак од вредновања	(382)	(70.600)	-	(70.982)
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања	-	(71.056)	-	(71.056)
Нето губитак на курсним разликама	(103.827)	(2.178)	-	(106.005)
Финансијски расходи, нето	(62.515)	(753.705)	-	(816.220)
Порез на добит	(156.248)	(1.170.609)	-	(1.326.857)
Сегментни добитак/(губитак)	11.978.963	(8.752.008)	-	3.226.955

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2018. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	23.932.059	121.519.938	(25.016.415)	120.435.582
Међусегментни	23.867.151	1.149.264	(25.016.415)	-
Екстерни	64.908	120.370.674	-	120.435.582
ЕБИТДА (сегментни резултат)	17.827.864	6.128.259	-	23.956.123
Амортизација	(4.541.653)	(4.809.036)	-	(9.350.689)
Нето губитак од вредновања	(1.047)	(2.783)	-	(3.830)
Нето добитак на курсним разликама	(49.326)	52.252	-	2.926
Финансијски приходи (расходи), нето	22.345	(796.409)	-	(774.064)
Порез на добит	(2.328.418)	(5.050)	-	(2.333.468)
Сегментни добитак/(губитак)	13.139.027	(1.644.383)	-	11.494.644

ЕБИТДА за период од три и шест месеци који се завршио 30. јуна 2019. и 2018. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018	2019	2018
Нето добитак за период	3.068.828	7.770.204	3.226.955	11.494.644
Порез на добит	936.315	1.446.573	1.326.857	2.333.468
Финансијски расходи	497.233	571.423	991.633	1.162.000
Финансијски приходи	(67.607)	(144.382)	(175.413)	(387.936)
Трошкови амортизације	5.095.881	4.938.694	10.190.853	9.350.689
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања	51.850	-	71.056	-
Нето (добитак) губитак на курсним разликама	(98.355)	441.430	106.005	(2.926)
Остали расходи (приходи), нето	182.637	(103.469)	250.293	(22.761)
Остали неоперативни расходи (приходи), нето	(55.182)	100.187	(87.060)	28.945
ЕБИТДА	9.611.600	15.020.660	15.901.179	23.956.123

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2019.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	663.496	663.496
Продаја природног гаса	1.251.721	-	1.251.721
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	1.251.721	-	1.251.721
Продаја нафтних деривата	82.485.099	27.341.612	109.826.711
<i>Малопродаја</i>	30.491.602	8.166.556	38.658.158
<i>Велепродаја</i>	51.993.497	19.175.056	71.168.553
Продаја електричне енергије	396.677	68.802	465.479
Приходи од закупа	187.056	3.815	190.871
Остала продаја	3.426.342	1.622.955	5.049.297
Продаја укупно	87.746.895	29.700.680	117.447.575

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

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 71.168.553 РСД (2018: 75.657.064 РСД) приходи у износу од 7.268.496 РСД (2018: 11.363.791 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Продаја електричне енергије највећим делом се односи на продају Network For Trading д.о.о. Београд у износу од 168.024 РСД (2018: Gazprom Marketing & Trading Co., Ltd у износу од 2.398.650 РСД).

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 4.051.352 РСД (2018: 3.841.366 РСД).

Све уговорне обавезе које се односе на купце су испуњене у тренутнку времена у коме купац остварује контролу над предметном имовином а Група испуњава своју уговорену обавезу.

Седиште Групе је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 87.746.895 РСД (2018: 87.863.158 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 29.700.680 РСД (2018: 32.572.424 РСД).

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018
Продаја сирове нафте	663.496	-
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	6.298.910	7.935.655
Босна и Херцеговина	10.347.916	7.139.078
Румунија	4.962.750	5.817.343
Хрватска	802.683	1.104.376
Швајцарска	719.690	1.626.586
Мађарска	658.384	755.248
Велика Британија	618.466	753.258
Северна Македонија	375.199	821.437
Остала тржишта	2.557.614	2.282.469
	27.341.612	28.235.450
Продаја електричне енергије	68.802	2.696.579
Приходи од закупа	3.815	-
Остали приходи	1.622.955	1.640.395
	29.700.680	32.572.424

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

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

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Србија	277.285.417	269.381.825
Румунија	10.061.589	9.103.409
Босна и Херцеговина	7.424.893	7.304.192
Бугарска	7.266.356	6.934.061
	302.038.255	292.723.487

6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Готовина у банци и благајна	10.209.802	6.930.192
Депозити са доспећем до 3 месеца	144.942	6.926.396
Новчана средства на ескроу рачуну	15.883	1.407.735
Остала новчана средства	223.605	216.507
	10,594,232	15,480,830

7. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Краткорочни кредити	2.210	27.433
Депозити са доспећем преко три месеца а мање од годину дана	1.270.392	2.123.007
Остала краткорочна финансијска средства	-	40.304
<i>Минус исправка вредности</i>	(2.256)	(2.256)
	1.270.346	2.188.488

На дан 30. јуна 2019. године депозити са доспећем преко три месеца а мање од годину дана износе 1.270.392 РСД (31. децембра 2018. године: 2.123.007 РСД) односе се на депозите пласиране пословним банкама у динарима са каматном стопом до 3,5% годишње (2018. године: **4,65% годишње**).

8. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Потраживања по основу продаје	38.996.208	36.154.738
Остала потраживања	457.066	450.274
Потраживања за нефактурисани приход	7.851	370.858
<i>Исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(9.994.266)	(9.982.695)
<i>Исправка вредности осталих потраживања</i>	(56.467)	(59.612)
Укупно за потраживања по основу продаје и друга потраживања	29.410.392	26.933.563

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:

	30. јун 2019	31. децембар 2018
РСД	26.197.290	23.712.198
ЕУР	1.168.256	1.053.529
УСД	474.544	698.248
Остало	1.570.302	1.469.588
	29.410.392	26.933.563

9. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Сирова нафта	29.242.163	24.596.883
Нафтни деривати	15.970.201	20.155.760
Материјал	7.453.071	6.959.371
Остало	1.125.849	1.091.372
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(4.849.656)	(4.947.074)
	48.941.628	47.856.312

10. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Дати аванси	1.000.931	834.950
Потраживања за ПДВ	613.577	295.900
Разграничени ПДВ	2.062.888	1.774.863
Унапред плаћени трошкови	437.477	270.456
Унапред плаћени трошкови царине	6.485	4.935
Унапред плаћена акциза	1.418.139	2.818.462
Остала краткорочна потраживања	7.805.589	7.920.632
Минус: Исправка вредности	(7.638.540)	(7.636.957)
	5.706.546	6.283.241

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2019. године у износу од 2.062.888 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 30. јуна 2019. године у износу од 1.418.139 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 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
На дан 1. јануара 2018.						
Набавна вредност	147.452.224	114.239.048	65.305.683	20.338.124	36.549.810	383.884.889
Исправка вредности и обезвређење	(37.114.232)	(40.818.582)	(29.653.958)	(10.189.787)	(2.058.833)	(119.835.392)
Неотписана вредност	110.337.992	73.420.466	35.651.725	10.148.337	34.490.977	264.049.497
Период завршен 30. јуна 2018.						
Повећања	-	-	-	-	18.748.476	18.748.476
Бизнис комбинације	-	-	-	-	217.660	217.660
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	115.108	-	-	-	-	115.108
Пренос са инвестиција у току	8.209.354	780.203	2.648.178	274.949	(11.912.684)	-
Пренос са нематеријалне имовине	-	-	-	-	7.255	7.255
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(38.530)	-	-	(38.530)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	-	(5.260)	-	(5.260)
Обезвређење	-	-	(6.100)	-	(1.051)	(7.151)
Амортизација	(4.330.304)	(2.813.455)	(1.230.254)	(389.959)	(2.399)	(8.766.371)
Отуђења и отписи	(36.907)	(72.037)	(4.511)	(10.522)	(113.675)	(237.652)
Остали преноси	(26.645)	(54.530)	310.219	(228.547)	-	497
Транслационе резерве	2	(1)	(47.954)	63	(19.842)	(67.732)
	114.268.600	71.260.646	37.282.773	9.789.061	41.414.717	274.015.797
На дан 30. јуна 2018.						
Набавна вредност	155.632.042	114.811.750	68.521.409	19.850.973	43.476.800	402.292.974
Исправка вредности и обезвређење	(41.363.442)	(43.551.104)	(31.238.636)	(10.061.912)	(2.062.083)	(128.277.177)
Неотписана вредност	114.268.600	71.260.646	37.282.773	9.789.061	41.414.717	274.015.797
На дан 1. јануара 2019.						
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)
Неотписана вредност	118.787.462	68.874.495	37.352.440	9.267.408	52.172.741	286.454.546
Период завршен 30. јуна 2019.						
Повећања	-	-	-	-	19.043.099	19.043.099
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	58.729	-	-	-	-	58.729
Пренос са инвестиција у току	7.169.416	997.065	583.491	490.164	(9.240.136)	-
Обезвређење	-	-	(55.762)	-	(27.858)	(83.620)
Амортизација	(5.405.927)	(2.689.754)	(1.218.078)	(406.118)	(2.382)	(9.722.259)
Отуђења и отписи	(12.993)	(1.539)	(9.645)	(7.994)	(77.779)	(109.950)
Пренос на право коришћења	(54.331)	-	(918.200)	-	-	(972.531)
Остали преноси	(154.767)	(14.699)	154.439	(14.210)	245.239	216.002
Транслационе резерве	(6)	(1)	(75.050)	194	(108.157)	(183.020)
	120.387.583	67.165.567	35.813.635	9.329.444	62.004.767	294.700.996
На дан 30. јуна 2019.						
Набавна вредност	173.408.030	115.990.014	69.263.977	19.562.905	64.069.928	442.294.854
Исправка вредности и обезвређење	(53.020.447)	(48.824.447)	(33.450.342)	(10.233.461)	(2.065.161)	(147.593.858)
Неотписана вредност	120.387.583	67.165.567	35.813.635	9.329.444	62.004.767	294.700.996

Капитализовани трошкови позајмљивања за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2019. године укључују трошкове камата у износу од 86.344 РСД (30. јуна 2018.: 55.723 РСД).

12. ИНВЕСТИЦИЈЕ У ПРИДРУЖЕНЕ ЕНТИТЕТЕ И ЗАЈЕДНИЧКА УЛАГАЊА

Књиговодствена вредност инвестиција у заједничка улагања на дан 30. јуна 2019. године и 31. децембра 2018. године приказана је у табели испод:

		Процент учешћа	30. јун 2019	31. децембар 2018
НИС МЕТ Енерговинд д.о.о. Београд	Заједничко улагање	50%	998.073	1.003.491
Газпром енергохолдинг Србија д.о.о. Нови Сад	Заједничко улагање	49%	911.259	976.897
Хип Петрохемија а.д. Панчево	Придружен ентитет	20.86%	11.572.197	11.572.197
<i>Минус исправка вредности</i>			(11.572.197)	(11.572.197)
Укупно инвестиције			1.909.332	1.980.388

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.

НИС МЕТ Енерговинд д.о.о. Београд

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. Током марта 2019. године, компанија МЕТ Renewables AG је стекла 50% учешћа од трећих лица и постала заједнички партнер на пројекту који је променио назив у НИС МЕТ Енерговинд д.о.о. Београд. До дана издавања ових консолидованих финансијских извештаја није било значајних пословних активности. НИС МЕТ Енерговинд д.о.о. је Друштво у приватном власништву за које нису доступне котиране берзанске цене.

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

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Дати аванси за основна средства	630.439	799.493
Унапред плаћени трошкови	143.984	151.070
Остала финансијска средства	1.214.064	1.240.438
Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава	(369.378)	(371.817)
Минус: исправка вредности датих аванса	(37.969)	(37.982)
	1.581.140	1.781.202

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

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Обавезе за камату	285.028	219.326
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	6.686.304	6.322.562
Део дугорочних обавеза по финансијском лизингу који доспева до једне године (напомена 19)	-	72.529
	6.971.332	6.614.417

15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Обавезе према добављачима	30.197.034	26.573.555
Обавезе за дивиденду	10.289.832	3.772.308
Остале обавезе из пословања	10.326	11.550
	40.497.192	30.357.413

Обавезе према добављачима са стањем на дан 30. јуна 2019. године у износу од 30.197.034 РСД (31. децембра 2018: 26.573.555 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе за сирову нафту у износу од 13.300.861 РСД (31. децембра 2018: 10.240.742 РСД) према добављачу Glencore Energy Велика Британија у износу од 7.301.907 РСД (31. децембра 2018: 0 РСД) и Газпром Њефт Ст. Петерсбург у износу од 5.998.954 РСД (31. децембра 2018: 10.240.742 РСД).

16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима		
- Примљени аванси	1.750.076	1.456.981
- Програм лојалности купаца	604.364	545.945
Обавезе према запосленима	3.338.475	3.888.062
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	78.039	65.269
	5.770.954	5.956.257

Приход у износу од 1.419.420 РСД који је остварен у текућем извештајном периоду се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2019. године, од чега се 1.169.329 РСД односи на авансе и 250.091 РСД на програм лојалности купаца.

17. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Обавеза за рудну ренту	381.195	378.481
ПДВ	2.138.982	1.424.142
Обавеза за акцизе	4.595.329	5.173.979
Накнада за робне резерве	357.910	260.905
Обавезе за царину	664.378	323.623
Обавезе за остале порезе и таксе	2.109.242	2.014.203
	10.247.036	9.575.333

18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	21.937.136	24.738.405
Банкарски кредити и остали дугорочни кредити	70.245.773	68.605.682
Обавезе за финансијски лизинг (напомена 19)	-	828.104
Остале дугорочне обавезе	48.672	42.102
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)	(6.686.304)	(6.395.091)
	85.545.277	87.819.202

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

	Период од шест месеци који се завршио	
	2019	2018
На дан 1. јануара	93.344.087	96.103.445
Приливи	9.866.658	11.525.534
Одливи	(10.816.006)	(16.009.123)
Курсне разлике (напомена 22)	(211.830)	(178.654)
На дан 30. јуна	92.182.909	91.441.202

(а) *Дугорочни кредит - Гаспром Њефт*

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 30. јуна 2019. године у износу од 21.937.136 РСД (2018: 24.738.405 РСД), са износом текућег доспећа од 5.484.284 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*

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Дугорочни кредити у земљи	47.570.016	50.621.092
Дугорочни кредити у иностранству	22.675.757	17.984.590
	70.245.773	68.605.682
Текуће доспеће дугорочних кредита	(1.202.019)	(825.139)
	69.043.754	67.780.543

Доспеће банкарских и осталих дугорочних кредита

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Између 1 и 2 године	2.385.892	1.479.321
Између 2 и 5 година	62.118.397	61.371.002
Преко 5 година	4.539.465	4.930.220
	69.043.754	67.780.543

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

	30. јун 2019	31. децембар 2018
УСД	337.497	361.695
ЕУР	69.622.433	67.947.394
РСД	562	628
ЈПЈ	285.281	295.965
	70.245.773	68.605.682

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 30. јуна 2019. и 31. децембра 2018. године.

19. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. јун 2019	31. децембар 2018
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.200.871	-
Текуће обавезе по основу закупа	292.535	-
	1.493.406	-

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 шест месеци који се завршио	
	30. јуна	
	2019	2018
На дан 1. јануара	828.104	432.562
Промена почетног стања	790.946	-
Одливи	(166.279)	(48.832)
Немонетарне трансакције	39.623	351.551
Курсне разлике (напомена 22)	1.012	(2.189)
На дан 30. јуна	1.493.406	733.092

20. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018	2019	2018
Трошкови запослених	1.654.915	1.660.128	3.230.908	3.155.957
Трошкови услужних организација	704.102	636.563	1.359.100	1.212.437
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	707.507	520.087	1.337.397	1.130.514
Трошкови одржавања и поправки	2.108.245	989.242	3.388.151	1.869.259
Трошкови електричне енергије за даљу продају	78.691	1.633.349	176.322	2.599.660
Трошкови енергије и комуналних услуга	856.919	764.074	1.632.425	1.506.338
Трошкови заштите и обезбеђења	109.332	145.721	263.671	228.464
Трошкови осигурања	75.749	67.838	137.990	138.254
Транспортни трошкови	408.099	430.827	766.341	903.767
Остало	81.520	229.158	906	194.368
	6.785.079	7.076.987	12.293.211	12.939.018

21. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018	2019	2018
Трошкови запослених	2.959.024	2.851.015	5.816.342	5.533.820
Трошкови услужних организација	896.262	894.129	1.783.694	1.733.400
Трошкови франшизера	244.055	273.531	485.186	526.820
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	255.544	199.993	385.791	371.425
Трошкови текућег одржавања	227.775	203.981	405.773	375.322
Трошкови рекламе и маркетинга	91.761	106.785	144.503	183.571
Трошкови закупа	74.129	95.944	121.561	189.514
Трошкови службеног пута	62.322	80.930	112.122	147.541
Трошкови заштите и обезбеђења	138.280	134.987	268.278	258.922
Трошкови осигурања	30.123	30.391	62.147	53.933
Услуге транспорта и складиштења	47.049	43.414	79.727	77.672
Исправка вредности спорних потраживања	(10.286)	(151.493)	(24.234)	(136.284)
Остало	1.072.633	1.035.392	2.097.769	2.008.321
	6.088.671	5.798.999	11.738.659	11.323.977

22. НЕТО ДОБИЦИ (ГУБИЦИ) ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018	2019	2018
Добици (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добици по основу курсних разлика (напомене 18 и 19)	326.145	(60.740)	729.080	719.290
- губици по основу курсних разлика (напомене 18 и 19)	(255.054)	(298.362)	(518.262)	(538.447)
Нето добици (губици) по основу курсних разлика из пословних активности	27.264	(82.328)	(316.823)	(177.917)
	98.355	(441.430)	(106.005)	2.926

23. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018	2019	2018
Приходи од камата на депозите у банкама	64.676	141.364	169.769	382.263
Приходи камата на дате кредите	2.931	3.018	5.644	5.673
	67.607	144.382	175.413	387.936

24. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2019	2018	2019	2018
Расходи камата	507.332	597.202	1.011.896	1.218.700
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	36.297	21.955	72.431	43.684
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	(1.133)	(17.864)	(6.350)	(44.661)
Минус: капиталисана камата	(45.263)	(29.870)	(86.344)	(55.723)
	497.233	571.423	991.633	1.162.000

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 шест месеци 2019. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 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 620.979 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 30. јуна 2019. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави.

Капиталне обавезе

На дан 30. јуна 2019. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 8.542.587 РСД (31. децембар 2018. године: 15.944.407 РСД) и радове бушења и истраживања у износу од 65,97 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 Петерсбург, Руска Федерација у чијем власништву се налази 56,15% акција Друштва. Други акционар по броју акција је Република Србија са 29,87% акција Друштва док се са преосталим делом од 13,98%, у власништву мањинских акционара, тргује на Београдској берзи. Крајњи власник Групе је ОАО Гаспром, Руска Федерација.

Група је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 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 30. јуна 2019. године и 31. децембра 2018. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања
На дан 30. јуна 2019.			
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	930.863	354.964
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	1.909.331
Остала обртна имовина	-	58.981	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(5.998.954)	(1.358.350)	(36)
Остале краткорочне обавезе	-	(1.591)	(780)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.484.284)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(16.452.852)	-	-
	(27.936.090)	(370.097)	2.263.479

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања
На дан 31. децембра 2018.			
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)	-	-
	(34.982.048)	298.078	2.312.455

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2019. и 2018. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од шест месеци који се завршио	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања
30. јуна 2019. године			
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	263.347	542
Остали приходи	-	31.112	5.948
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(22.202.884)	(1.969)	-
Трошкови производње и прераде	-	(108.439)	-
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	-	(20.323)	-
Остали приходи (расходи), нето	13.831	(349)	-
Финансијски расходи	(215.592)	-	-
	(22.404.645)	163.379	6.490

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

Трансакције са кључним руководством

За период од шест месеци који се завршио на дан 30. јуна 2019. и 2018. године Група је признала 465.698 РСД и 520.220 РСД, респективно, као компензације кључног руководства (Генерални Директор, чланови Одбора Директора, Одбор Скупштине акционара, Саветодавни одбор и Секретар Друштва). Кључне накнаде укључују зараде, бонусе и друге доприносе.

Изјава лица одговорних за састављање извештаја

Овиме изјављујемо, да су према нашем најбољем сазнању, периодични сажети финансијски извештаји састављени уз примену одговарајућих међународних рачуноводствених стандарда финансијског извештавања, као и да су израђени у складу са Законом о рачуноводству Републике Србије („Службени гласник РС” бр. 62/2013 и 30/2018), који захтева да финансијски извештаји буду припремљени у складу са свим МСФИ, као и прописима издатим од стране Министарства финансија Републике Србије⁷⁵ 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



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



Бранко Митровић



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

⁷⁵ Имајући у виду разлике између ове две регулативе, ови периодични сажети финансијски извештаји одступају од МСФИ у следећем:

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

Контакти

НИС а.д. Нови Сад

е-маил: office@nis.eu

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

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

Односи са инвеститорима

е-маил: Investor.Relations@nis.eu

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија

Сектор за послове са мањинским акционарима

е-маил: servis.akcionara@nis.eu

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

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