



**КВАРТАЛНИ
ИЗВЕШТАЈ ЗА
ДРУГИ КВАРТАЛ
2020.**

Квартални извештај за други квартал 2020. године је веродостојан приказ делатности, развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у другом кварталу 2020. 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 2020. 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 2020. 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.....	6
Важни догађаји.....	6
НИС Група	8
Управљање ризицима.....	13
Пословно окружење	21
Анализа резултата	25
Хартије од вредности.....	46
Корпоративно управљање.....	49
Људски ресурси.....	62
Истраживање и развој	65
Финансијски извештаји	66
Појединачни финансијски извештаји	66
Напомене уз финансијске извештаје	70
Консолидовани финансијски извештаји.....	88
Напомене уз финансијске извештаје	93
Изјава лица одговорних за састављање извештаја	112

Увод

У првој половини 2020. године НИС група је остварила добре оперативне показатеље, посебно у области прераде сирове нафте и промета нафтних деривата, али су финансијски резултати остали под снажним утицајем неповољних трендова, пре свега епидемије COVID-19, драстичног пада потражње за нафтним дериватима и ниских цена нафте на светском тржишту. У таквим условима, приоритети НИС-а били су заштита здравља запослених и потрошача, социјална стабилност запослених, као и очување уредног снабдевања на домаћем тржишту. Захваљујући великим напорима, ови приоритети су остварени, уз значајна организациона и логистичка издвајања како би се НИС-ов систем од преко 11.000 запослених прилагодио пословању у новонасталим околностима. Такође, НИС је и поред потребе да се остваре уштеде, наставио са значајним издвајањима за капиталне пројекте који ће допринети даљем развоју Групе када кризни период буде окончан.

Када је реч о оперативним показатељима, упркос бројним изазовима, производња нафте и гаса је очувана на готово идентичном нивоу из првог полугодишта прошле године. Произведено је 636 хиљада условних тона нафте и гаса, што је један одсто мање него у упоредном периоду 2019. године. Обим прераде сирове нафте и полупроизвода повећан је 35 одсто у односу на прву половину прошле године и у Рафинерији нафте Панчево прерађено је 1,630 милиона тона. Упркос драстичном паду потражње у односу на очекиване нивое, НИС група забележила је повећање промета у односу на 2019. годину. Тако је укупан обим промета нафтних деривата у првој половини 2020. године износио 1,556 милиона тона, што је два одсто бољи резултат у односу на упоредни период. Међутим, имајући у виду да су просечне цене нафте типа Brent у претходних шест месеци износиле 39,7 долара, односно 40 одсто мање у поређењу са истим периодом претходне године, приходи од продаје НИС групе у првом полугодишту били су 27 одсто нижи у односу на исти период 2019. – 85,9 милијарде динара.

Упркос неповољним макроекономским околностима, НИС је успео да очува показатељ EBITDA на позитивном нивоу од 2,3 милијарде динара, као и позитиван новчани ток од 6,3 милијарде динара. Ипак, негативни трендови одразили су се на финални финансијски учинак НИС групе, тако да је забележен нето губитак од 10,2 милијарди динара. Криза ипак није зауставила капитална улагања НИС групе, тако да је у даљи развој у периоду јануар-јун уложено 14,5 милијарди динара. У истом периоду, обрачунате обавезе НИС групе по основу јавних прихода износе 83,9 милијарди динара што је 5 одсто више него у првом полугодишту 2019. године. Такође, Скупштина акционара НИС а.д. Нови Сад је на седници 30. јуна 2020. године донела одлуку о исплати дивиденде из добити за 2019. годину на основу које ће акционарима бити укупно исплаћено 4,4 милијарде динара.

Када је реч о капиталним улагањима, највише је издвојено за пројекте у области истраживања и производње нафте и гаса, завршетак изградње „Дубоке прераде“ у Рафинерији нафте Панчево и модернизацију малопродајне мреже. Настављено је и са реализацијом дигиталних пројеката тако да су потрошачи на GAZPROM и NIS Petrol бензинским станицама први пут у Србији добили могућност плаћања горива без одласка на платно место путем дигиталне апликације Drive.Go. Такође, настављено је и са модернизацијом и развојем малопродајне мреже, па је у Румунији почела да ради 19. станица НИС-а у тој држави за снабдевање горивом, Отопени, док је у Лесковцу отворена модерна градска бензинска станица А формата.

У условима кризе НИС је наставио да доприноси бољитку заједнице. Најпре је националном авио превознику „Air Serbia“ поклоњено 270 тона авио горива за потребе летова којима је у Србију допремљена хуманитарна помоћ за потребе лечења оболелих од COVID-19. Такође, већински акционар НИС-а, руска компанија „Гаспром њефт“ обезбедила је током априла и маја гориво за МУП Србије, Хитну помоћ и Ватрогасну бригаду. Поред тога, НИС је мештанима општина Ивањица и Блаце који су погођени поплавама, обезбедио 33 хиљаде литара пијаће воде „Јазак“ коју производи компанија. У првом полугодишту 2020. године НИС је обележио значајан јубилеј. Јавности је представљен 10. по реду верификовани извештај о одрживом развоју, у ком су свим

заинтересованим странама транспарентно приказани напори НИС-а да у 2019. години унапреди финансијске резултате, оснажи људске ресурсе, додатно допринесе заштити животне средине и безбедности на раду и уложи део свог успеха у развој заједнице.

У наставку текуће године, када се такође очекују неповољне макроекономске околности, фокус НИС-а ће и даље бити очување здравља запослених и потрошача, уз унапређење финансијских резултата. Ослањајући се на сопствене снаге НИС је решен да очува социјалну стабилност запослених. Због тога, приоритети НИС групе биће смањење трошкова на свим нивоима, очување ликвидности, наставак улагања у кључне развојне пројекте и повећање оперативне ефикасности. Комбинација ових мера, биће ефикасан одговор НИС-а на изазове са којима се сусреће нафтни сектор у 2020. години.

Извештај о пословању

Важни догађаји

Јануар - јун



- Од друге половине марта 2020. године пословање НИС-а било је под снажним утицајем епидемије новог корона вируса и кризе на нафтном тржишту. У таквом окружењу приоритети НИС-а били су очување ликвидности, стабилност на тржишту нафтних деривата и здравље запослених и потрошача
- Завршено бушење укупно 27 разрадних и 4 истражне бушотине, од којих 3 у Србији и 1 у Румунији

- Пуштено у рад укупно 25 разрадних и 3 истражне бушотине, од којих 2 у Србији и 1 у Румунији
- Крајем марта НИС је постао 100% власник Јадран Нафтагаса
- Извршен редован годишњи капитални ремонт у производном комплексу Погона за ПитНИГ у Елемиру
- Ремонт постројења битумена
- Израда плана прераде сирове нафте са повећаним садржајем хлорида
- Активности на чишћењу СО бојлера
- Активности на планским обуставима С-2400 и С-2450
- Активности на постројењу DCU - pre commissioning Delayed Coker (С-5300) и commissioning стрипер киселе воде (С-5900) /регенерација амина III (С-5950)

- Старт свих процесних постројења након санације пећи БА-44501
- Ремонт постројења за производњу сумора – Clauss (С-2450)
- Достигнута механичка готовост (Mechanical Completion) постројења DCU
- Након тоталне реконструкције уведене су у експлоатацију 5 ССГ у Србији, у NIS бренду: ССГ Коцељева 2, ССГ Лесковац 6, ССГ Подунавци, ССГ Лесковац 4 и ССГ Сента 1
- У Румунији је пуштена у рад ССГ Отопени
- У домену приватне робне марке уведено је 5 нових производа





- У условима ванредног стања, Департман за мазива у оквиру Блока Промет је успешно развио формулацију и започео производњу новог производа, дезинфекционог средства под називом NISOTEC Antiseptol, за потребе целе Компаније
- Промотивна кампања нове услуге мобилне апликације Drive GO, која пружа могућност плаћања без одласка на касу, скенирањем QR кода

- Пуштање у рад нове ЦНГ инсталације на ССГ Блок 45
- Image кампања – На Ади Циганлији су постављени мобилни објекти Drive Cafe са циљем повећања brand awarenessa на тржишту
- НИС је постао први малопродајни ланац у Србији који је обезбедио услугу преузимања и плаћања наручених пошиљки на одређеним NIS Petrol и GAZPROM бензинским станицама, у сарадњи са курирском службом D-Express
- Током ванредног стања у Србији НИС је подржао домаћу авио компанију „Air Serbia” у акцији допремања медицинске помоћи у нашу земљу са 270 тона авио-горива
- У оквиру сарадње са водећим домаћим факултетима НИС је потписао Меморандум о сарадњи у области образовања, истраживања и трансфера знања са Електротехничким факултетом Универзитета у Београду
- НИС је донирао више од 33 хиљаде литара пијаће воде општинама Ивањица и Блаце, чији су житељи због поплава данима били без воде за пиће из градског водовода
- Објављен је јубиларни 10. извештај о одрживом пословању НИС-а – Извештај о одрживом развоју за 2019. годину.



НИС Група

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи. У Србији и земљама региона, НИС ангажује више од 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 енергетике и петрохемије.

Седиште НИС-а и главне активне Групе су у Републици Србији, док су зависна друштва и представништва отворена у неколико земаља света. Циљ НИС-а је 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 производња¹ и дивизију *DOWNSTREAM*².

Блок Истраживање и производња

Истраживање и производња

НИС је једина компанија у Републици Србији која се бави истраживањем и производњом нафте и гаса. Активности НИС-а у том сегменту обухватају још и оперативну подршку производње, управљање резервама нафте и гаса, управљање разрадом лежишта нафте и гаса, као и велике пројекте у области истраживања и производње. Већина НИС-ових нафтних лежишта се налази у Србији, док компанија истражне радове изводи и у Босни и Херцеговини и Румунији, где је започета и експериментална производња. Најстарија концесија НИС-а се налази 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 је такав да у потпуности спречава емисију угљен диоксида у атмосферу. Производни погони „Истраживања и производње“ баве се и производњом геотермалне, електричне, и топлотне енергије, као и производњом компримованог гаса.

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 MWe. Еколошка предност коришћења овог извора енергије огледа се у производњи електричне и топлотне енергије из гаса, који није био искоришћен због велике количине угљен-диоксида и азота, или није могао бити валоризован, услед непостојања гасне инфраструктуре.

У току 2020. године, НИС је наставио са производњом електричне енергије на гасном пољу Жомбољ, у Румунији. Тренутна дневна производња је преко 6 MWh. Електрична енергија из Жомбоља се продаје на румунском тржишту. Такође, настављено је са пробном производњом нафте на пољу Теремија Север.

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

¹Истраживање 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.

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

Сервиси

НИС поседује сопствене сервисне капацитете, који задовољавају потребе Групе у сфери истраживања и производње нафте и гаса и пружају услуге трећим лицима. Сервиси пружају услуге геофизичких испитивања, израде, опремања и ремонта бушотина, као и спровођења специјалних операција и мерења на бушотинама.

Поред тога, пружају и услуге одржавања нафтно-гасне опреме и средстава за рад, изградње, реконструкције и одржавања нафтно-гасних система и објеката, превоза терета и путника и ангажовања радних машина.

Захваљујући савременој опреми, континуираном улагању у модернизацију опреме и искусним кадровима, изводили су радове у многим земљама широм света (Египат, Туркменистан, УАЕ, Русија и друге). Тренутно су ангажовани у Босни и Херцеговини и Румунији.

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

Дивизија DOWNSTREAM

Дивизију DOWNSTREAM чине Блок Прерада, Блок Промет и област енергетике.

Прерада

НИС управља Рафинеријом нафте у Панчеву, чији је максимални пројектовани капацитет 4,8 милиона тона сирове нафте годишње. Након почетка рада комплекса МНС/DHT у 2012. години, Рафинерија у Панчеву производи: моторна горива евро-5 стандарда³, млазно-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 је обезбедила стратешки важну позицију лидера на регионалном тржишту нафтних деривата.

У Рафинерији нафте Панчево у току је завршетак операција пред пуштање и започете су активности на пуштању у рад постројења за дубоку прераду с технологијом одложеног коксовања, кључног пројекта друге фазе модернизације Рафинерије. 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 националних 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-горивима, снабдевање пловних објеката горивом, производњу и промет мазива и промет битумена.

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

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

Енергетика

НИС се бави производњом електричне и топлотне енергије из конвенционалних и обновљивих извора, трговином електричном енергијом, набавком, продајом и управљањем портфолиом природног гаса, продајом компримованог природног гаса, развојем и увођењем стратешки важних енергетских пројеката, развојем и имплементацијом пројеката за повећање енергетске ефикасности.

НИС развија и трговину електричном енергијом и присутан је на тржиштима Србије, Босне и Херцеговине и Румуније, као и на граници са Мађарском, Хрватском, Словенијом, Северном Македонијом и Црном Гором.

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 (оквирне електричне снаге до 200 MW). Ради се и на развоју нових пројеката производње електричне енергије из обновљивих извора енергије.

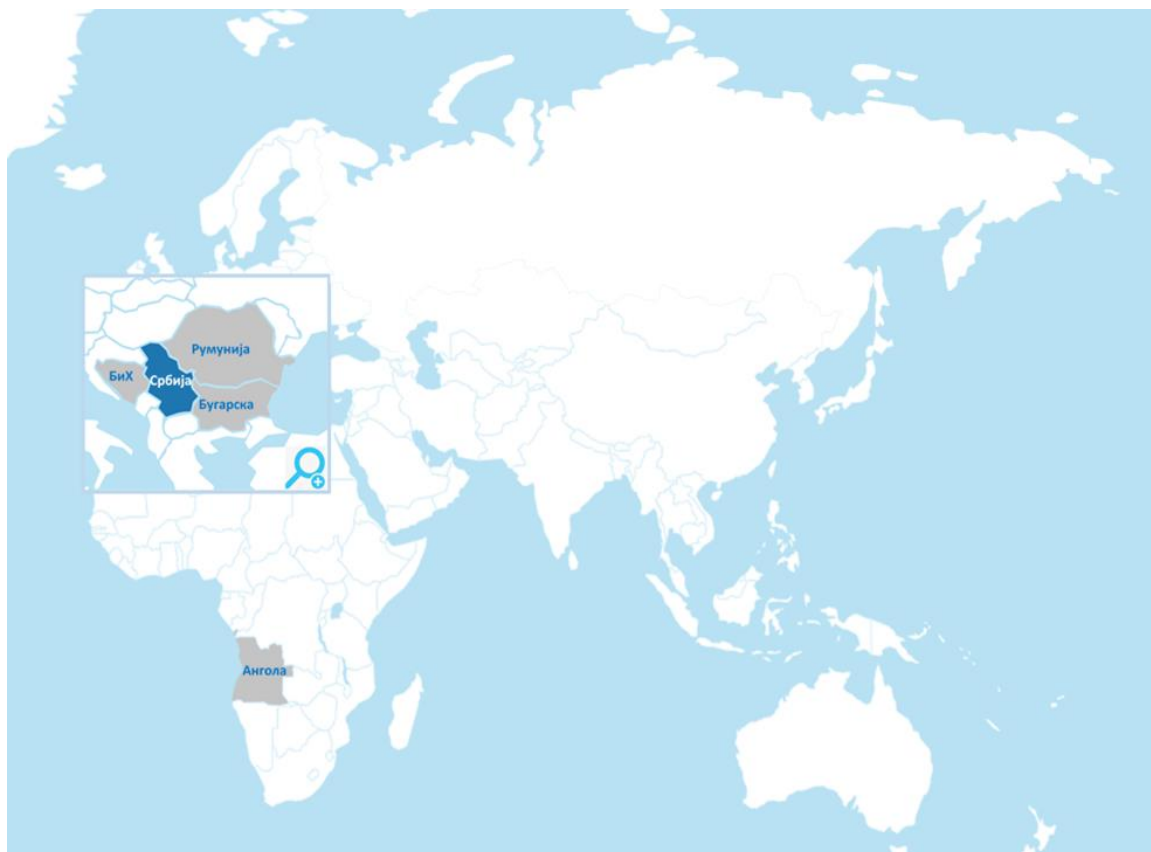
На енергетском тржишту природног гаса у Републици Србији НИС има улогу произвођача, великог потрошача као и снабдевача природним гасом. Управљање портфолијом природног гаса представља бизнис процес који се непрекидно одвија у циљу обезбеђења сигурности снабдевања НИС природним гасом.

Подршку основним делатностима пружа девет функција унутар матичног Друштва – НИС а.д. Нови Сад. То су: Функција за финансије, економику, планирање и рачуноводство, Функција за стратегију и инвестиције, Функција за набавку, Функција за организациона питања, Функција за HSE, 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

Развој пословања и јачање конкурентности 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 Босни и Херцеговини и Румунији) и кроз развој малопродајне мреже (у Бугарској, Босни и Херцеговини и Румунији). Поред тога, НИС је активан и на пољу трговине електричном енергијом.



Пословна структура НИС Групе



Представништва и огранци

- Огранци у Србији⁵
- Представништво Ангола
- Представништво Бугарска
- Представништво Руска Федерација
- Огранак Туркменистан⁶

Зависна друштва

- „Нафтагас – Технички сервиси” д.о.о. Зрењанин
- „Нафтагас – Нафтни сервиси” д.о.о. Нови Сад
- „Нафтагас – Транспорт” д.о.о. Нови Сад
- НТЦ „НИС Нафтагас” д.о.о. Нови Сад
- НИС Петрол а.д. Београд
 - „НИС МЕТ Енерговинд” д.о.о. Београд
- „НИС Оверсиз” о.о.о. Санкт Петербург
- „НИС Петрол” е.о.о.д. Софија
- „НИС Петрол” с.р.л. Букурешт
- „НИС Петрол” д.о.о. Бања Лука
 - „Г – Петрол” д.о.о. Сарајево
- „Панон Нафтагас” к.ф.т. Будимпешта у ликвидацији⁷
- „Јадран Нафтагас” д.о.о. Бања Лука⁸
- „НИС-Светлост” д.о.о. Бујановац

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

⁶ Покренут је поступак ликвидације.

⁷ „Панон Нафтагас” к.ф.т. Будимпешта у ликвидацији од 01. марта 2020. године у поступку је ликвидације.

⁸ Дана 31.03.2020. године НИС а.д. Нови Сад је повећао учешће у капиталу са 66% на 100%.

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 пружа подршку при доношењу управљачких одлука и испуњавању циљева организације у условима изложености ризицима.

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

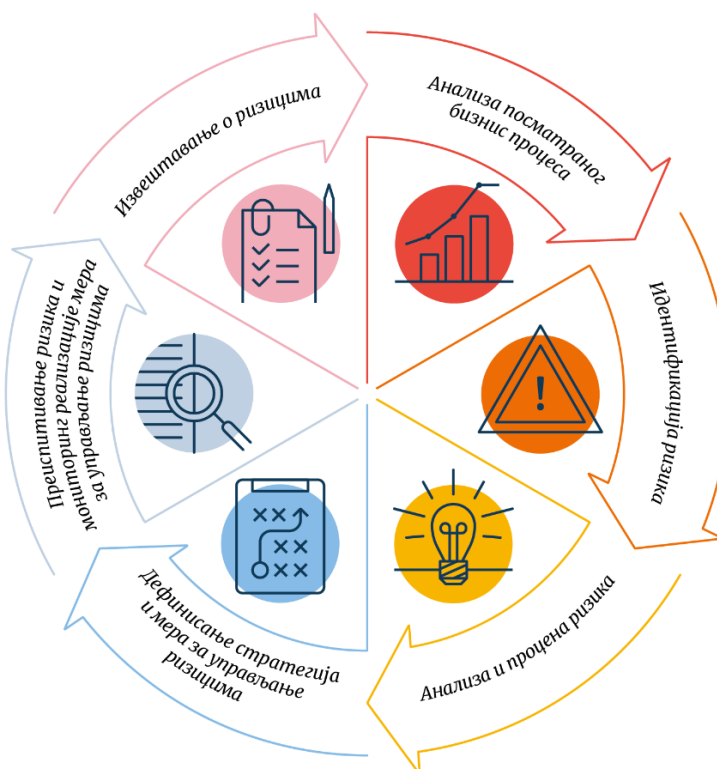
Друштво је дефинисало своје циљеве у области управљања ризицима и успоставило интегрисани систем управљања ризицима (ИСУР). Циљ Друштва у области управљања ризицима јесте повећање ефективности управљачких одлука посредством идентификације, анализе и процене ризика који их прате, дефинисања стратегија управљања ризицима, као и обезбеђење максималне ефективности 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 ефективности процеса управљања ризицима у Друштву.

Шема активности бизнис-процеса ИСУР у Друштву



Основни принцип овог система подразумева 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 стратегија и планова мера за управљање ризицима на нивоу бизнис процеса, односно Друштва као целине.

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

Ризици се идентификују и процењују помоћу анализе извора података (интерних и екстерних база, кључних индикатора ризика), интервјуа, риск-сесија итд., а рангирају се према нивоима, у складу са матрицом ризика, дефинисаном на основу склоности ка ризицима. Процена се врши квантитативном или квалитативном методом.

У Друштву су имплементирани кључни индикатори ризика чија је сврха рано уочавање промена и потенцијалних узрока, који у будућности могу проузроковати неостваривање пословних циљева Друштва. Они показују степен изложености ризику за идентификоване кључне показатеље и дефинисани временски интервал праћења.

ИСУР у процесу пословног планирања

Кључне ризике, повезане са 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, стратегије и мере за управљање ризицима, као и потребни финансијски ресурси за реализацију мера - саставни су део усвојених бизнис планова.

У свом пословању Група је изложена следећим категоријама, односно групама ризика:

- Нефинансијски ризици:
 - Оперативни ризици,
 - Политички ризици,
 - Стратешки ризици,
 - Ризици усклађености,
 - Репутациони ризици,
- Финансијски ризици:
 - Кредитни ризици,
 - Ризици ликвидности,
 - Ценовни ризици,
 - Валутни ризици,
 - Каматни ризици.

Нефинансијски ризици	
ОПИС РИЗИКА	МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА
Оперативни ризици	
Пројектни ризици	
<p>Циљ НИС Групе у сегменту који се односи на геолошке истражне радове јесте повећање ресурсне базе и производње Друштва. 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 уз примену 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 са динамиком, дефинисаном пројектима геолошких истраживања и одредбама Закона о рударству и геолошким истраживањима који, између осталог, регулише и област истраживања и производње нафте и гаса.</p>
HSE ризици	
<p>Природа пословања Друштва излаже нас широком спектру ризика по здравље, безбедност и животну средину, попут инцидената приликом бушења бушотина,</p>	<p>Друштво континуирано спроводи мониторинг радних процеса, запослених, средстава за рад, услова радне и животне околине у циљу заштите запослених, опреме и постројења, животне средине као и испуњења законских обавеза и правовремено усаглашава НМД-ове са насталим променама у Законодавству Републике Србије и контролише поступање у складу са истим.</p>

оперативног рада постројења и транспорта нафте и нафтних деривата.

Спроводи правовремену реализацију корективних мера наложених кроз систем опсервирања из истрага HSE догађаја, корпоративног надзора и екстерних инспекција. Континуирано се спроводе обуке за HSE оспособљавање запослених из области: законске регулативе, за оспособљавање на радном месту и управљања HSE менаџмент система, као и за реаговање у ванредним ситуацијама. Планирају се и организују искључиво лекарски прегледи захтевани од стране законске регулативе, због кризног сценарије изазваног услед пандемије вирусом COVID-19. Кампање и образовне активности, форуми и тренинзи о здравом начину живота и управљање извођачима физичке и рекреативне активности за побољшање здравља запослених су се обављале у складу са Планом до проглашења ванредног стања. Услед ванредног стања које је наступило због пандемије вирусом COVID-19 у држави и свету, у Компанији је формиран Кризни тим, као и тимови за приправност и реаговање на ванредне догађаје у организационим деловима НИС Групе. Израђен је и усаглашен Оперативни план реаговања на ситуацију изазвану вирусом COVID-19 као и План примене мера и постављање баријера за контролу ризика од COVID-19 на нивоу Компаније. Свакодневно се прати реализација свих мера и извештава се на дневним састанцима Кризног тима о реализацији истих. НИС Група улаже огромна средства и напоре у циљу заштите запослених и у сузбијања последица коронавируса..

HR ризици

Високо квалификован кадар је кључан за ефикасно пословање предузећа. Недостатак квалификованих запослених, посебно инжењерских и технолошких стручњака, може представљати значајан изазов за пословање Друштва.

Друштво спроводи широк спектар мера како би привукао и задржао квалификован кадар у Друштву. Неке од мера за привлачење су: програм ране регрутације (сарадња са образовним установама, стипендирање студената), програм NIS Calling, програм Повратак у Србију.

Поред система за мотивацију запослених као што су систем управљања циљевима, систем кварталних и годишњих бонуса, бонуси у производно-техничким организационим јединицама, продајни подстицаји, специјални и пројектни бонуси, спровођење и унапређење програма нематеријалне мотивације, спровођење програма дугорочне мотивације, Друштво унапређује имиџ уз програм „Employer branding“.

Програми који се спроводе за задржавање запослених су Програм управљања талентима, Програм развоја талената, професионалне/ стручне обуке запослених, тренинзи за менаџмент и увођење јединственог система за управљање талентима.

ИТ ризици

Друштво се све више суочава са растућом зависношћу пословних процеса од квалитета ИТ, аутоматизације и телекомуникација. Поред тога, нафтна и гасна индустрија изложена је ризицима сајбер претњи.

Друштво управља овим ризицима помоћу низа мера, које укључују ИТ безбедносне стандарде, алате за заштиту безбедности, мониторинг система за откривање и праћење претњи и тестирање поступака за опоравак. Спроводе се континуиране обуке запослених са циљем да се изгради свест о ризицима, размењују се информације о инцидентима са руководством ради континуираног учења.

Ризици информационе безбедности

Друштво је изложено пословним ризицима услед могућег нарушавања интегритета, тајности (поверљивости) и расположивости (доступности) информација.	Заштита информација у Друштву подразумева активности које, кроз начин рада са информацијама, позитивно утичу на пословање у циљу одржавања континуитета пословних процеса и свођења пословних ризика на најмању могућу меру. Систем заштите информација Друштва је целина коју чине правила прописана налогодавним и нормативно-методолошким документима, одговарајућа организационо-техничка решења и активности у циљу имплементације и контроле примене прописаних и имплементираних мера заштите.
--	--

Политички ризици

Ризик увођења економских рестриктивних мера ЕУ и САД „Гаспром њефт” Групи

Као резултат увођења економских рестриктивних мера ЕУ и САД „Гаспром њефт” Групи Друштво се суочава са ограниченим могућностима дугорочног задуживања код пословних банака које припадају банкарским групацијама са седиштем у ЕУ и САД. Поред тога, Друштво је такође изложено индиректним последицама санкција, односно потенцијалној немогућности набавке материјала, опреме и услуга од иностраних добављача.	Друштво врши континуирану анализу евентуалних политичко-економских ризика и оцењује последице по Друштво. У складу са дозвољеним изузецима санкционог режима (дугорочно задуживање је могуће искључиво ако је намењено финансирању увоза роба и услуга из ЕУ), пословање Друштва се континуирано прилагођава кроз повећање обима увоза роба и услуга од ЕУ добављача. На тај начин се обезбеђују средства за финансирање дугорочног развоја НИС-а и поред ограничења санкционог режима. Како би се ризиком управљало, Друштво креира стратешке залихе за кључне материјално техничке ресурсе, идентификује алтернативне добављаче у односу на већ постојеће и разматра алтернативне технологије које одговарају за испуњење циљева Друштва.
---	--

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Кредитни ризици

Настаје код новчаних средстава, депозита у банкама и финансијским институцијама, интеркомпанијских кредита/зајмова датих трећим лицима, као и приликом продаје нафтних деривата са одложеним плаћањем.	Управљање кредитним ризиком је успостављено 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, развијена је методологија кредитних лимита на основу које се дефинише ниво изложености према одређеним купцима, у зависности од њихових финансијских показатеља.
--	--

Ризици 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 обезбеђења 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 кредитног дуга (лимит поставља матично Друштво), као и испуњење обавеза из уговора са 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 се односи 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 Друштво је у току претходне две године преговарао/уговорио преко 700 милиона EUR нових кредитних линија са српским, руским и арапским банкама, за финансирање неограничених намена, као и са 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 несанкционисаних роба или услуга из ЕУ), и на тај начин обезбедио потребна средства за редовне отплате кредита у 2018. и 2019. години, али и превремене отплате неповољних кредита у циљу побољшања карактеристика кредитног портфела (снижење просечне цене финансирања уз одржавање оптималне просечне рочности портфела). Поред побољшаних карактеристика портфела, реструктурирање кредитног портфела, омогућило је да се у наредне четири године умањи оптерећење обавезних отплата кредита и новчани ток усмери на реализацију планираних инвестиционих улагања и нормално оперативно пословање Друштва.

И поред тога, а у циљу даљег побољшавања карактеристика кредитног портфела и обезбеђења додатних лимита за финансирање у 2020. и 2021. години, Друштво је током првог квартала 2020. године спровело тендер и обезбедио побољшање услова (снижење камата) код три кредита који су у стању у укупном износу од 182,2 милиона EUR, као и нове кредитне лимите по повољним условима у висини од око 85 милиона EUR за кредите. Коришћење ових извора финансирања омогућиће превремене отплате неповољних кредита и снижење просечне цене портфела у односу на крај 2019. године уз, одржавање просечне преостале рочности кредитног портфела у циљаном распону између 2,5 и 3,42 године на крају 2020. године.

У току другог квартала 2020. године Друштво је било изложено ризицима повезаним са падом цена нафте, ванредним стањем у

Републици Србији и драстичним падом ликвидности услед утицаја пандемије вируса Ковид 19 на пословање привреде. Друштво је захваљујући активним мерама као што су: израде различитих сценарија прогноза ликвидности, реално смањење обавеза, пролонгирање плаћања обавеза, повлачење краткорочних динарских кредита од пословних банака које не примењују санкције, успело да обезбеди довољно ликвидности за одржавање стабилности финансијских токова компаније уз одржавање нивоа дуга према банкама у планираним границама.

Ценовни ризици

НИС Група је због своје основне активности изложена ризицима промене цена, и то цена сирове нафте и нафтних деривата, које утичу на вредност залиха и марже у преради нафте, што даље утиче на будуће токове новца.

Део ових ризика се елиминише кроз прилагођавање продајних цена нафтних деривата променама цена нафте и деривата. На нивоу Групе „Гаспром њефт” врши се процена потреба за коришћењем одређених инструмената робног хеџинга за зависна друштва у оквиру Групе, укључујући и НИС а.д. Нови Сад као зависно друштво.

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

- годишње планирање, засновано на изради више сценарија, праћење планова и благовремено кориговање оперативних планова набавке сирове нафте;
- редовна заседања Комисије НИС а.д. Нови Сад за набавку/продају сирове нафте ради разматрања свих најзначајнијих питања, како у процесу набавке, тако и у процесу продаје сирове нафте (продаја нафте из Анголе – *Palanca* сирове нафта);
- тенденција закључења дугорочних уговора за набавку сирове нафте по што повољнијим комерцијалним условима, са дужим роковима плаћања на бази отвореног рачуна, као и закључења купопродајних уговора, по основу којих би Друштво 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.

Валутни/девизни ризици

Друштво послује у међународним оквирима и изложено је ризику промене курса страних валута, који проистиче из пословања различитим валутама, првенствено *EUR* и *USD*. Ризик проистиче из будућих трговинских трансакција и признатих средстава и обавеза.

Део ризика који се односи на утицај промене курса националне валуте према *USD* се неутралише 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 *EUR* (*валута у којој се измирује највећи део девизних обавеза Друштва, након увођења санкционих ограничења*). 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

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

Друштво се задужује код пословних банака по променљивим или фиксним каматним стопама, у зависности од пројекција промена базних каматних стопа на тржишту новца и могућности пословних банака да нуде фиксне каматне стопе за кредите. Пласирање новчаних средстава у виду интеркомпанијских кредита/зајмова датих трећим лицима се врши по променљивим или фиксним каматним стопама, док се пласирање новчаних средстава у виду орочених или *a vista* депозита врши углавном по фиксним каматним стопама. Пласирање новчаних средстава у виду депозита се врши у складу са методологијом кредитних лимита пословних банака (средства се по реципроцитету пласирају само код кључних пословних банака код којих се Друштво задужује по основу кредита, односно кредитних/документарних линија). У том смислу, приход и новчани токови по основу банкарских депозита и делом датих интеркомпанијских кредита у највећој мери не зависе од промена базних каматних стопа.

Пословно окружење ⁹

Свет

Након турбулентног првог квартала, у априлу је дневна понуда сирове нафте била већа од потражње за 25 милиона барела и криза са складишним простором је продубљена. Међународна агенција за енергетику (IEA) је саопштила да је тражња за нафтом у другом кварталу у просеку била мања за 17,8 милиона барела дневно у поређењу са истим периодом прошле године. IEA очекује да ће тражња током 2020. на годишњем нивоу опасти за 8,1 милион барела дневно, пре него што у 2021. порасте за 5,7 милиона барела дневно. И за овако скроман опоравак тржишта нафте, IEA сматра да су потребна најмање три фактора: снажан излазак Кине из блокаде, добра усклађеност међу члановима ОПЕК+ и пад производње у САД, Канади и другим земљама Г-20.

Крајем јуна, складишни простори у целом свету су било готово пуни и ако продужени/нови талас пандемије настави да умањује потражњу, велики ће проблем бити где с неискориштеном нафтом. Очекује се да ће највећи светски увозник сирове нафте Кина увозити мање нафте у трећем кварталу, након рекордних куповина у другом кварталу. И увоз нафте у Индију (трећи светски увозник) пао је у мају на најнижи ниво од новембра 2011. будући да домаће рафинерије имају довољно залиха и купују мање нафте.

Почетком другог квартала је постојао огроман проблем и са готовим дериватима, па су нпр. рафинерије нафте у Русији биле принуђене да изнајмљују цистерне од железнице јер нису имале где да складиште производе, а из техничких разлога је било немогуће зауставити производњу.

У циљу заустављања пада цене нафте као и смањења притиска на складишни простор, почетком априла је одржан још један састанак земаља ОПЕК, Русије и партнера на којем је договорено продужење смањења производње нафте током маја и јуна за 9,7 милиона барела дневно, а усвојен је и „строжи” приступ како би се осигурало да чланови не прекрше своја обећања о смањењу производњи. Почетком јуна је договорено исто смањење обима производње до краја јула.

Невезано за овај договор, али узроковано глобалном рецесијом бројни амерички произвођачи нафте из шкриљаца су почели са затварањем својих бушотина и објављивањем банкрота.

Rystad Energy процењује да су, као резултат догађања у првој половини 2020. глобална открића конвенционалних ресурса достигла свега 4,9 милијарди барела еквивалената нафте, најмање у овом веку. Количина откривених налазишта је била мања за 42%, а број открића за 31% у односу на исти период 2019. Wood Mackenzie је овај период назвао најгорим у историји за сектор истраживања и производње нафте; смањио своју прогнозу за глобална улагања у овај сектор за ову годину за 30 % и смањио процене вредности глобалне нафтне истраживачке и произвођачке индустрије за 1.600 милијарди долара. Глобалне компаније убрзано смањују своје трошкове. Бритиш петролеум, нпр., најавио је отпуштање 10.000 радника широм света, од укупно око 71.000 запослених, у циљу прилагођавања трендовима пада потрошње на тржишту нафте додатно погођеном пандемијом коронавируса (већина радних места биће укинута до краја године).

И Шел најављује велико реструктурирање, које ће укључити број запослених као део стратегије резања трошкова, и прво смањење дивиденде од 40-их година прошлог века.

Умањена потреба за нафтом, превелики капацитет и смањења буџета најављују неколико изазовних година и за рафинеријску прераду. Wood Mackenzie прогнозира значајан вишак рафинеријских капацитета у наредних пет година - само ће најјачи преживети и успевати. И пре него што је корона вирус довео до пада потрошње потребе за нафтом, претерани капацитет је био претња а сада услед дејства оба фактора бруто рафинеријске марже драстично умањене на глобалном нивоу.

⁹ Извори података за Свет, Цену нафте и Макропараметре: Извештаји Wood Mackenzie, IHS, Bloomberg, Reuters, Национални нафтни комитет Србије, ЕУ комисија,

Извори података за Србију: Извештаји НБС, новински чланци: Данас, Bizlife, Блиц Бизнис

Цена нафте

Ниска цена нафте достигнута крајем марта задржала се и у априлу, и цена нафте типа Брент у априлу је у просеку била 18,5 долара по барелу. Најнижа цена ове нафте од 13,2 долара је ипак била много већа од цене коју је тог дана достигла америчка лака нафта, WTI. Наиме, 20. април ће остати забележен као „црни понедељак” за WTI нафту. Цена ове нафте за мајске испоруке је први пут у историји током трговања пала на вредност испод 0 \$/bbl (у једном тренутку је забележена понуда од минус 40 \$/bbl), и дан је завршен са ценом нафте од - 37,63 \$/bbl.

Негативна цена значи да су власници „фјучерс” уговора за испоруку нафте плаћали другима за складиштење нафте, јер су сви резервоари кључног америчког складишта били попуњени до врха. Ова веома чудна ситуација није имала битнији ефекат по глобално тржиште, јер се цена нафте опоравила већ следећег дана, кад су отворена уговарања за јунске термине утовара. Поједини аналитичари су упозоравали да би се феномен негативне цене могао поновити са WTI ако се потрошња не опорави, односно складишта остану и даље загушена јер је пандемија корона вирусом практично паралисала светску привреду и генерално транспорт.

Купујући јефтину нафту и чекајући поскупљење, у другој половини априла су шпекуланти на многим светским морима држали у танкерима преко 160 милиона барела нафте. Нафта је чувана и на 60 „супер танкера”, познатих као врло велики превозници сирове нафте (VLCC), који у сваком могу да држе по 2 милиона барела течног терета. Цена коришћења ових танкера је такође постигла рекорде (300.000 долара на дан). Америчко Министарство енергетике склопило је уговоре са неколико америчких компанија које су почеле да складиште нафту у складиштима за стратешке резерве.

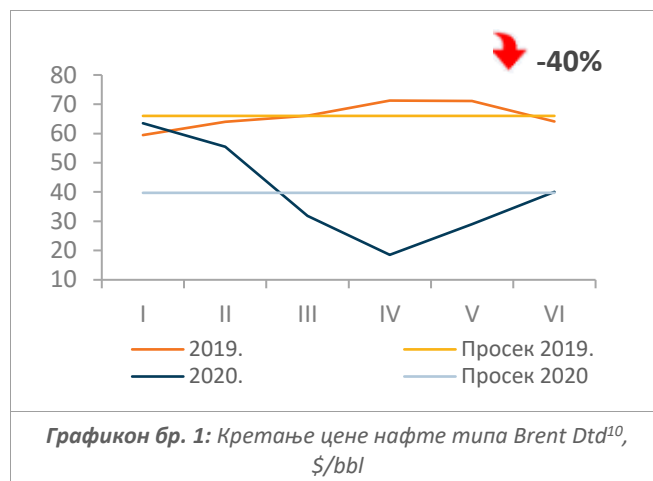
Додатни притисак на тржиште и цену нафте у САД у априлу су стварали танкери са преко 40 милиона барела нафте из Саудијске Арабије а чији је увоз био уговорен. Дobar део ове нафте је на крају завршио у Кини, која је искористила прилику и запунила складишта јефтином нафтом и дериватима.

Нафта типа Брент је у мају порасла и достигла просечну цену од 28,98 а у јуну 40,1 долар по барелу. Према неким аналитичарима, цена нафте ће након повратка тражње опоравити у другој половини 2020. (Goldman Sachs предвиђа просечну годишњу цену нафте типа Брент од 40,4 долара по барелу).

Макропараметри

ММФ је саопштењу објављеном крајем јуна навео да прогнозира дубљу глобалну рецесију него што је првобитно очекивано, јер мере затварања компанија, ограничења путовања и мере социјалног дистанцирања и даље постоје у већини земаља. Сада ММФ очекује глобално смањење БДП-а од 4,9% ове године и укупни губитак производње од 12 билиона долара до краја 2021. године. Истовремено, очекује се да ће се економија ЕУ смањити за 8,3% у 2020. години.

Истакнуто је и да глобална економска криза подстакнута корона вирусом може коначно довести у питање и укупни ресурс Фонда ММФ за помоћ угроженим нацијама од 1 билион долара али и да су земље чланице ММФ-а спремне да пруже већу подршку Фонду ако буде потребно јер је на располагању још око три четвртине кредитног капацитета ММФ.



¹⁰ Извор: Platts.

И О.Е.Ц.Д. и Европска комисија су у посебним, недавно објављеним извештајима констатовали да ће бити потребне године да се глобална економија опорави од послова које јој је одузела пандемија, а у Европи ће рецесија бити знатно дубља од прогнозе од пре само два месеца. Стручњаци су признали да је ширење вируса непредвидљиво, што прогнозе чини тешким и непоузданим. Број губитака радних места је 10 пута већи од удара који је нанесен током првих месеци глобалне финансијске кризе 2008. године. О.Е.Ц.Д. економисти су навели да је врло мало вероватно да ће се запосленост у Европи, САД и другим развијеним економијама вратити на нивое пре пандемије пре 2022. године.

Србија

COVID-19 и глобална рецесија ће на Србију имати последице, као и на остале европске земље, мада Народна банка Србије очекује нешто слабији ефекат због макроекономске стабилности, повољне динамике раста у претходном периоду и фискалног простора, повољне структуре економије, као и правовременог увођења заштитних мера које је касније омогућило и њихову бржу релаксацију.

НБС очекује да ће ефекти пандемије бити највећи у другом кварталу, и да ће у 2020. укупни пад БДП-а бити -1,5%, док се за 2021. пројектује +6%. Предвиђа се и да ће донете и будуће мере економске политике омогућити повратак БДП-а на преткризни ниво до краја године и одржив раст од око 4% у средњем року.

Пакет економске помоћи од €5,1 млрд (око 11% БДП-а, 50% буџета) одобрен у априлу био је у складу са оним што су остале земље урадиле у циљу ублажавања ефеката пандемије: одлагање плаћање пореза и доприноса на зараде и аконтација пореза на добит; основање кредитног фонда државе и банака у вредности од око €2 млрд, с тим да ће држава гарантовати око €550 милиона зајмова током три године; држава ће откупљивати корпоративне обвезнице, док је могућа и докапитализација ЕПС-а и Телекома; микро и макро предузећа која нису отпустила више од 10% запослених добијала су 3 месеца 250€ месечно за сваког запосленог- сваком пунолетном становнику Србије уплаћено је 100€ помоћи.

У мају је емитована седмогодишња еврообвезница од 2 млрд евра, по каматној стопи од 3,375%, при чему ће јавни дуг до краја остати испод нивоа Матришког критеријума од 60% БДП-а. Јавни дуг је на крају маја износио 57,2% БДП-а. Владин програм мера за ублажавање негативних ефеката корона вируса утицаће на раст дефицита буџета у 2020, као и на раст јавног дуга.

НБС је у јуну одлучила да настави са ублажавањем монетарне политике и референтну каматну стопу је снизила на ниво од 1,25%.

Инфлација је и даље стабилна, креће се око 2% у просеку у дужем претходном периоду. Као резултат снажног пада цене нафте, који се одразио на ниже цене нафтних деривата, као и ефекта високе базе код цена поврћа, инфлација је успорила раст од почетка 2020.

Ризици и неизвесност пројекције су и даље углавном везани за трендове у међународном окружењу, пре свега за глобалну трговину и економски раст, токове капитала ка земљама у развоју и глобалну цену нафте и других примарних производа. Кретање инфлације ће такође зависити и од брзине опоравка домаће тражње и регулисаних цена. НБС очекује просечну инфлацију од 1,5% и 1,8% у 2020. и 2021. години.

Индустријска производња у Републици Србији у мају 2020. године мања је за 9,3% у односу на мај 2019. године и мања је за 8,8% у односу на просек 2019. године. Текући раст индустријске производње укупно за мај 2020, у односу на април 2020. године износи 15,2%. Текући раст прерађивачке индустрије за мај 2020, у односу на април 2020. године износи 24,2%. Посматрано по секторима, у мају 2020. године, у односу на мај 2019. године, у сектору Рударство остварен је пад од 3,9%, у сектору Прерађивачка индустрија остварен је пад од 9,3%, а у сектору Снабдевање електричном енергијом, гасом, паром и климатизација, остварен је пад од 11,5%.

Извоз роба и услуга мањи је у првој половини 2020. за 3,3% Након пада у марту-априлу (33% кумулативно), опоравак извоза роба започет је у мају (+9,0%), вођен опоравком извоза прерађивачке индустрије (+7,9%)—пре свега аутомобила, машина и текстила. Након кумулативног пада од 35% у марту-априлу, увоз роба је такође повећан у мају (11%), вођен интермедијарном и капиталном робом. Највеће смањење увоза у овој години очекује се код енергије и других индустријских инпута, услед пада цене и смањене укупне економске активности. Пад цена нафте имаће додатни одложени ефекат на нижу увозну цену гаса у току 2021.

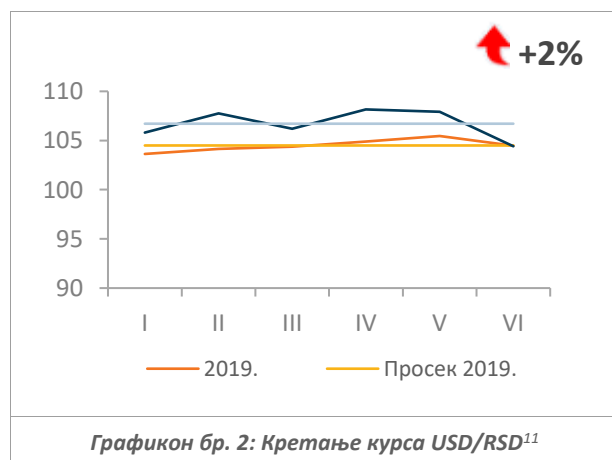
Насупрот позитивним предвиђањима НБС, бројни економски аналитичари упозоравају да су се прогнозе о трајању пандемије из марта/априла драстично измениле и да су сваки нови извештај и прогноза све опрезнији и песимистичнији. Србија већ у јулу има здравствену ситуацију која превазилази ону из времена ванредног стања, а помињу се и нове мере које би могле нанети нови ударац економији.

Након четири месеца, мањак у државној каси је достигао скоро милијарду евра, а ни мај није био превише успешан, због додатног смањења индустријске производње и увоза (ово је посебно важно јер је наплата ПДВ-а на увозну робу један од пореза са највећим приливом у буџет). Полугодишња ситуација у буџету не делује обећавајуће, а могућ је и други талас кризе који би с јесени могао погодити економску активност, што би онда изискивало и нову рунду државне помоћи за привреду. Дефицит би могао достићи и 8% БДП-а, а чак и уколико буде економског опоравка следеће године, биће неопходно смањење буџетског дефицита, јер ће јавни дуг на крају ове године по свему судећи прескочити 60% БДП-а.

Економски аналитичари напомињу и да је тренутно немогуће рећи ни шта ће бити на јесен са епидемијом, да ли ће бити нових ограничавања привреде и продубљивања кризе.

У Србији расте и незапосленост. У мају се према евиденцији Националне службе за запошљавање на биро пријавило више од 10.000 људи, док је у јуну број ново пријављених повећан за око 3.000, што је много више у односу на почетак године.

Због све веће економске кризе, бројне стране компаније одлажу инвестирање у Србију или пак заустављају производњу до стварања тржишних услова за њено поновно покретање. Према „Извештају о инвестицијама у свету 2019“ Конференције УН о трговини и развоју (УНЦТАД), Србија је имала највећи прилив страних директних инвестиција у региону (4,1 милијарде долара), уз раст од 44 одсто у 2018. Али, тренутно не постоји ниједна привредна грана која није погођена пандемијом и ниједног привредника коме није пао приход у протеклим месецима.



- Просечна вредност курса USD/RSD у првих шест месеци 2020. године виша је за 2,2 динара, што је за 2% више у односу на просечну вредност курса у истом периоду 2019. године.
- Током првих шест месеци 2020. године курс USD/RSD опао је за 0,3 динара или за 0,3%.
- Током првих шест месеци 2019. године курс USD/RSD порастао је за 0,4 динара или за 0,4%.

¹¹ Извор: НБС.

Анализа резултата

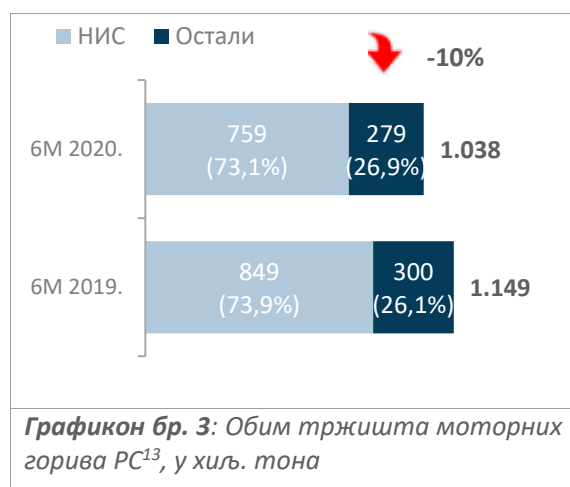
Положај на тржишту¹²

Потрошња моторних горива у региону је у паду.

- Високе стопе раста у почетку године ублажиле су већи пад услед утицаја пандемије на тренд потрошње који је резултирао негативним ефекатом на цело прво полугодиште
- Нестабилност цена на светском тржишту.

Негативни ефекти пандемије допринели су значајном паду потрошње моторних горива у Србији. Стварање залиха током периода падајућих и ниских цена су делимично ублажили реалан пад потрошње који ће бити видљив на јесен.

Положај на тржишту Србије

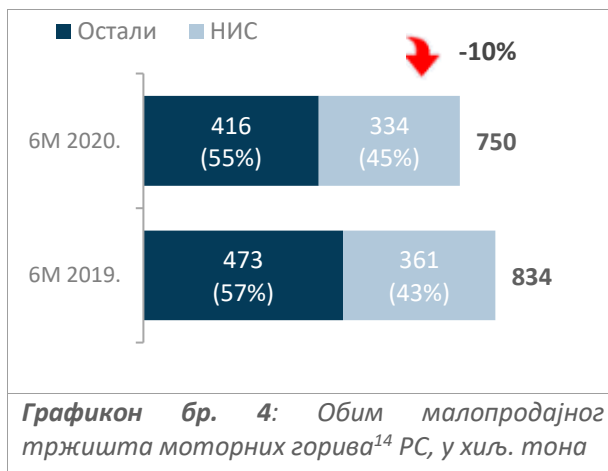


Последица пандемије је и пад моторних горива. Након раста у прва два месеца уследио је оштар пад у периоду од средине марта па до јуна.

Шпекулативне залихе које су одређени клијенти и трејдери направили током периода падајућих и ниских цена (доминантно мај) имају у структури нешто веће учешће робе из увоза што је довело до мањег снижења НИС-овог учешћа у тржишту моторних горива у односу на првих 6 месеци претходне године.

НИС- ово малопродајно тржишно учешће бележи раст, томе је допринео раст учешћа у сва три сегмента – дизел, бензин и ТНГ.

Иста ситуације је присутна и у сегменту малопродаје. Након раста у прва два месеца од средине марта па до почетка јуна услед пандемије малопродаја у првом полугодишту бележи пад од 10% у односу на исти период претходне године.



¹² 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.

¹³ Подаци за Q2 2020. годину су дати на основу процене. Укључен је и КПГ.

¹⁴ Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (аутогас, КПГ, бензин, и дизел). ТНГ боце нису укључене. Подаци за Q2 2020. годину су дати на основу процене.

Положај на тржиштима Босне и Херцеговине, Бугарске и Румуније

Босна и Херцеговина

Зарубежњепфт, већински власник Нафтне Индустрије Републике Српске, је становишта да ова компанија остаје у БиХ као инвеститор и да жели да прошири своје пословање. Наглашено је да је у Рафинерији нафте Брод запослено 676 радника, чије су плате за 30% веће од просечне зараде у РС, да неће бити отпуштања радника и да ће се тренд раста зарада наставити у наредном периоду. Акцент у пословању биће стављен на пројекте аутономне гасификације Рафинерије Брод, ширења мреже бензинских станица, изградње соларних електрана, електрана на гас и производње водоника.

Терминали Федерације Босне и Херцеговине отворили су новоизграђени терминал течних нафтних деривата у Живиницама, што представља почетак обнављања обавезних резерви нафте и нафтних деривата. На терминалу у Живиницама завршена је прва фаза радова, а капацитет за складиштење је око 6 милиона литара нафте и нафтних деривата. Терминал би до краја године требало да буде комплетиран, са капацитетом од око 46 милиона литара.

Влада Федерације БиХ је донела је Уредбу о прописивању мере непосредне контроле цена одређивањем маржи у трговини нафтних деривата уз предвиђене казне од 5.000 до 10.000 КМ уз могућност изрицања мера одузимања имовинске користи остварене извршењем прекршаја. Уредбом је утврђено постојање услова за прописивање мера непосредне контроле цена на начин да је за трговце на велико нафтним дериватима одређена максимална veleпродајна маржа у висини од 0,06 КМ по литри деривата, док је за трговце на мало нафтним дериватима одређена максимална малопродајна маржа у висини од 0,25 КМ по литри деривата.

Услед епидемије корона вируса и примене мера за спречавање ширења корона вируса у Босни и Херцеговини забележен је значајан пад потрошње моторних горива као и пад промета у малопродаји у првих 6 месеци ове године у односу на исти период претходне године.

НИС у Босни и Херцеговини има 35 бензинских станица (и 2 бензинске станице у ДОДО режиму), а у другој половини године планирано је и проширење мреже.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива износи 21,7%, док је учешће на малопродајном тржишту 10,0%.

Бугарска

Након дуге јавне расправе, усвојен је Закон о гориву. Очекује се да овај документ гарантује тржишну конкуренцију, ограничавајући сиви сектор и повећавајући приходе државног буџета. Прописан је ниво минималног капитала veleпродајних компанија у износу од 1% нето прихода компаније. Запрећене су казне забране рада за бензинске станице и складишта горива уколико продају нелегално гориво а цистерне које га превозе биће искључене из саобраћаја на годину дана. Пољопривредници такође подлежу санкцијама уколико се баве трговином горивом без регистрације за ту делатност.

Министарство финансија Бугарске предложило је оснивање „Државне нафтне компаније“, да би се оптимизовало управљање обавезним резервама. Да би се повећала конкуренција на тржишту и обезбедиле најниже цене за потрошаче, државна компанија ће у наредној години изградити бензинске станице широм земље, а оне ће омогућити пуњење и електричних возила. Поред тога лиценцирани складиштари неће моћи да одбију складиштење горива других компанија, а такође је предвиђено да државна компанија има складишта у којима ће складиштити горива за друге.

Бугарска Комисија за заштиту конкуренције покренула је истрагу против рафинерије Лукоил у Бургасу (Lukoil Neftochim Burgas) сумњајући у нелојалну конкуренцију коју наводно спроводи ова компанија као и да по неоправдано високим ценама продаје дистрибуерима бензин и дизел у односу на

постојеће цене сирове нафте у свету. Регулатор каже да ће проверити цео прерађивачки, као и складишни, велепродајни и малопродајни ланац компаније Лукоил Бугарска у целини, као и све остале ланце за дистрибуцију горива у земљи.

Због епидемије корона вируса у Бугарској као и у свим земљама окружења забележен је пад промета моторних горива и пад промета на малопродајном тржишту.

НИС у Бугарској има 34 бензинске станице и складиште нафтних деривата у Костином Броду. Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 4,7%, док учешће на малопродајном тржишту износи 4,2%.

Румунија

Након смањења акциза од 1. јануара 2020. године Румунија је постала земља са најнижим ценама горива у целој Европској Унији, према званичним статистикама. Смањење акциза за 32 бана (6,5 евроценти) по литри (укључујући ПДВ) у потпуности се одразило на цене горива на бензинским станицама закључио је Савет за конкурентност, након мониторинга који је спровео Price Monitoring.

Удружење нафтних компанија у Румунији, РОРЕРСА, најавило је да ће један од приоритета ове године бити измена Закона о истраживању нафте да би се компанијама омогућио приступ земљишту ради сеизмичких испитивања. Ова иницијатива је покренута након неколико судских одлука у западном делу земље које су резултирале тиме да власници пољопривредног земљишта укљученог у нафтне периметре не желе да нафтне компаније имају приступ њиховом земљишту ради сеизмичких испитивања.

У Румунији је у току ванредног стања била издата војна уредба бр. 4 којом се одређује горња граница цена одређених производа и услуга током ванредног стања, у које су укључена и горива чије се цене више не могу повећавати изнад нивоа на дан доношења ове војне уредбе, већ се цене могу само смањити. Ограничења су важила у току ванредног стања и укинута су средином маја месеца, а односила су се само на малопродајне цене.

У Румунији је у првих шест месеци ове године забележен пад промета моторних горива и пад продаје моторних горива на малопродајном тржишту услед епидемије корона вируса и рестриктивних мера које су предузете ради сузбијања ширења епидемије.

НИС у Румунији има 19 бензинских станица. Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 1,1%, док је учешће на малопродајном тржишту 1,4%.

Кључни показатељи пословања

Q2 2020	Q2 2019	Δ ¹⁵	Показатељ	Јединица мере	6М 2020	6М 2019	Δ ¹⁶
29,2	68,8	-58%	<i>Brent Dtd</i>	<i>\$/bbl</i>	39,7	66,0	-40%
33,4	63,9	-48%	Приходи од продаје ¹⁷	млрд. RSD	85,9	117,4	-27%
-9,2	3,1	-399%	Нето добит/губитак	млрд. RSD	-10,2	3,2	-418%
-2,9	9,6	-130%	<i>EBITDA</i> ¹⁸	млрд. RSD	2,3	15,9	-85%
7,8	4,7	+68%	<i>OCF</i>	млрд. RSD	6,3	16,0	-61%
6,8	10,1	-33%	<i>CAPEX</i> ¹⁹	млрд. RSD	14,5	18,4	-21%
44,1	39,8	+11%	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода ²⁰	млрд. RSD	83,9	79,8	+5%
616	592	+4%	Укупна задуженост према банкама ²¹	мил. ЕУР	616	592	+4%
1,6	1,8	-8%	<i>LTIF</i> ²²	број	1,6	1,8	-8%

¹⁵ 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.

¹⁶ 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.

¹⁷ Консолидовани пословни приходи.

¹⁸ *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.

¹⁹ Износи за *CAPEX* су износи без ПДВ-а.

²⁰ 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.

²¹ Укупна задуженост према банкама (*total indebtedness*) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 30.06 2020. године то износи 615,6 милиона EUR укупног дуга по основу кредита + 0,05 милиона EUR акредитива.

²² *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 2020.	Q2 2019.	Δ ²³	Показатељ	Јединица мере	6М 2020.	6М 2019.	Δ ²⁴
317	320	-0,9%	Производња нафте и гаса ²⁵	хиљ. т.е.н.	636	641	-1%
211	215	-2,1%	Производња домаће нафте ²⁶	хиљ. тона	421	429	-2%
2,1	3,0	-30%	LTIF ²⁷	број	2,1	3,0	-30%
2,8	9,8	-72%	ЕБИТДА	млрд. RSD	8,0	18,1	-56%
4,5	5,1	-10%	CAPEX ²⁸	млрд. RSD	9,2	9,3	-1%

Основни циљ у другом кварталу 2020. године у Блоку Истраживање и производња је био на испуњењу производње угљоводоника, реализацији пројеката геолошко-истражних радова и повећању ефикасности геолошко-техничких активности.

За првих шест месеци ове године је остварен укупан обим производње од 611,4 хиљада условних тона на лежиштима у Србији, односно, укључујући и концесије 635,5 хиљада условних тона.

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

Геолошко истражни радови и разрада лежишта

У оквиру разрадног бушења отворено је 5 нових лежишта у северном делу поља Кикинда, што је омогућило планирање бушења до 10 нових бушотина.

У делу ремонтно-изолационих радова су извршене успешне операције на пољима Велебит, Кикинда, Кикинда Варош и Келебија.

Такође, завршено је погонско тестирање полимерног састава за потребе ограничења дотока воде. Резултати су оцењени као успешни, примена састава је ушла у производни план.

У вези са пројектном документацијом, за 6 месеци 2020. године, за 1 елаборат су оверене резерве, 2 елабората су завршена, 6 елабората је у изради, док је урађено 9 студија изводљивости и 7 главних рударских пројеката.

Истражно бушење и испитивање бушотина

У оквиру реализације геолошко-истражних радова у Блоку Истраживање и производња у другом кварталу 2020. године су избушене 2 истражне бушотине у Србији.

2/3D сеизмика

Завршена је комплексна сеизмогеолошка интерпретација 3D сеизмичких података снимљених на истражном простору Турија IV. Такође, завршена је обрада 3D сеизмичких података снимљених на истражном простору Ада и почела је комплексна сеизмогеолошка интерпретација.

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

²⁴ 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.

²⁵ У производњу домаће нафте укључен је и газолин, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса и лаки кондензат.

²⁶ Са газолином.

²⁷ *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.

²⁸ Финансирање, без ПДВ-а.

Иностранни пројекти

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

Кључни догађаји у Румунији у другом кварталу 2020. године:

- Блок EX-2: Настављена обрада података 3D сеизмичких испитивања урађених у трећем кварталу прошле године на полигону укупне површине 170 км²;
- Блок EX-7 и 8: У току је експериментална производња из две бушотине на пољу Теремија.
- Блок EX-12: Започета обрада података 3D сеизмичких испитивања урађених у четвртм кварталу прошле године на полигону са укупном површином 165 км²;
- Блок Жомбољ: У току је експериментална производња природног гаса (у раду две бушотине) који се даље користи за производњу електричне енергије у генератору.

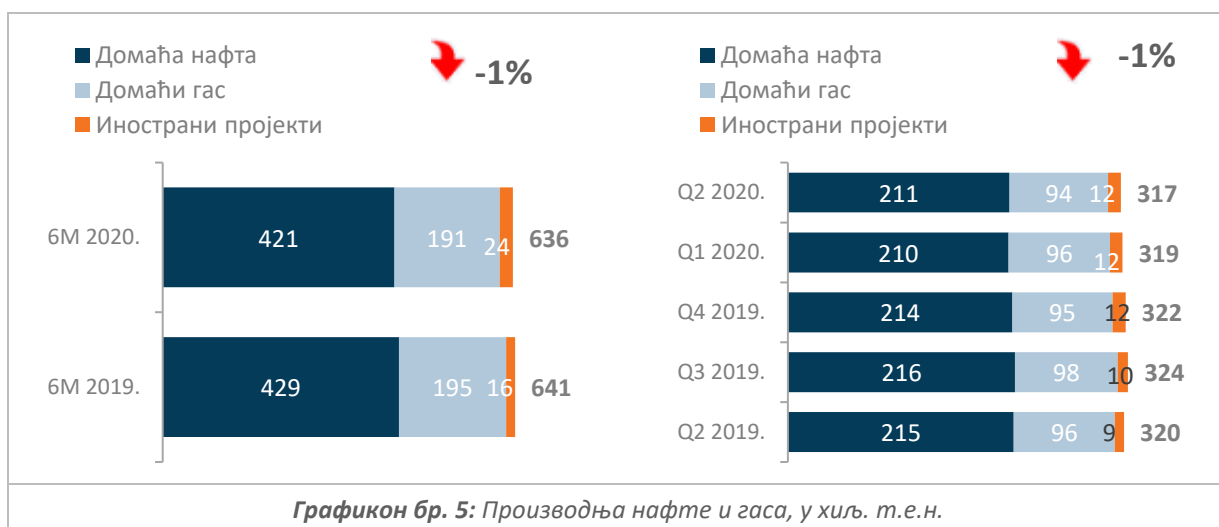
Пословање Друштва у Републици Српској (Босна и Херцеговина) у делу Upstream-а се обавља ресурсима друштва „Јадран Нафтагас” из Бања Луке.

Кључни догађаји у Босни и Херцеговини у другом кварталу 2020. године:

- У марту 2020. године НИС је постао 100% власник Јадран Нафтагаса. Потписани су сви документи у Бања Луци и Зарубежњефт је и званично истог дана изашао из пројекта Јадран Нафтагас.

Оперативни показатељи

У првом полугодишту 2020. године је произведено укупно 636 хиљада условних тона нафте и гаса.



Прерада

Прво полугодиште 2020. године у Блока Прерада, обележило је пословање у изузетно нестабилном

Q2 2020.	Q2 2019.	Δ ²⁹	Показатељ	Јединица мере	6М 2020.	6М 2019.	Δ ³⁰
770	604	+27%	Обим прераде нафте и полупроизвода	хиљ. тона	1.630	1.204	+35%
3,4	1,1	+221%	LTIF³¹	број	3,4	1,1	+221%
-7,4	-1,0	+675%	EBITDA³²	млрд. RSD	-11,8	-1,6	+620%
1,8	4,4	-60%	CAPEX³³	млрд. RSD	4,4	7,9	-44%

окружењу, као последица драстичног пада цене нафте на светском тржишту и појаве корона вируса.

Током јануара 2020.године спроведен је планирани ремонт постројења Битумена. Урађена је ревизија норматива потрошње енергената. Спроведене су активности усаглашавања training book-ова за DCU комплекс.

У фебруару 2020. године акценат је био на чишћењу СО бојлера. Спроведене су активности на изради „Job” планова за опрему, као и упуста за рад и одржавање опреме на DCU комплексу. Настављене су обуке оператера од стране произвођача опреме, обуке на полупорталној дизалици за кокс, обуке на OTS. Фокус је био и на извођењу pre-commissioning на DCU. Припремљен је план прераде сирове нафте са повећаним садржајем хлорида. Спроведене су активности на електронским дневницима смене на тестном модулу, као и радови на превођењу структурних обилазака постројења у електронски модул преко таблета.

Током периода март-јун 2020. године, све активности Блока Прерада биле су усмерене на прилагођавање рада у условима ниске цене нафте и са актуелном здравствено безбедоносном ситуацијом изазваном пандемијом вируса Covid-19.

Предузете су све неопходне мере, услед појаве корона вируса, у циљу одржавања здравствено безбедносне ситуације - одржавање појачане хигијене, контакт са извођачким фирмама сведен је на минимум, запосленима је обезбеђена заштитна опрема уз непрекидно обавештавање запослених о правилима понашања у датим условима. Такође у овом периоду, разрађен је кризни сценарио о обављању оперативних и инвестиционих активности компаније у околностима ванредног стања и кризе ликвидности изазване пандемијом вируса Covid-19.

Због уочених неправилности у раду, 20. априла је започето обустављање рада постројења „Клаус” у склопу МНС/DHT комплекса. После санације на постројењу за производњу сумпора „Клаус”, почетком маја стартовала су сва процесна постројења у Рафинерији. Заједничким активностима запослених у Дирекцији Производња, Техничкој дирекцији, Сектору за HSE и „Нафтагас – Техничким сервисима”, санација је обављена брзо, по строго утврђеним процедурама и уз поштовање свих HSE стандарда. Такође, током радова на овим постројењима поштовале су се све мере заштите од корона вируса. За време застоја Рафинерије тржиште је било уредно снабдевано свим врстама деривата.

²⁹ 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.

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

²⁸ 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.

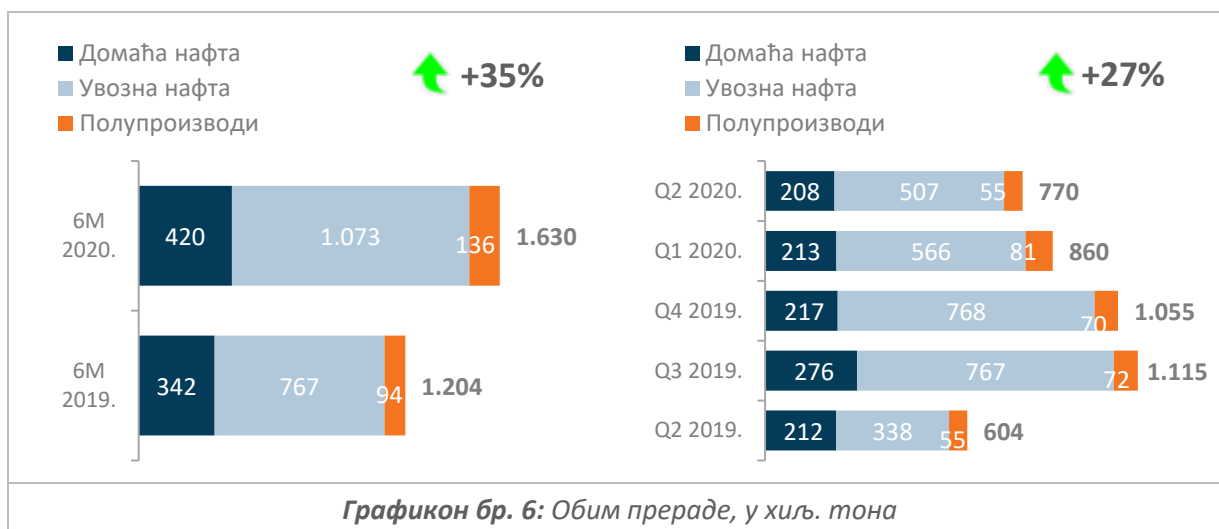
²⁹ EBITDA Блока Прерада укључује и Енергану у РНП.

³⁰ Финансирање, без ПДВ-а.

Током маја 2020. године спровођене су активности на постројењу DCU, у делу pre commissioning Delayed Coker (C-5300) и commissioning стрипер киселе воде (C-5900)/регенерација амина III (C-5950).

У јуну месецу 2020. године спроведен ремонт на постројења за производњу сумора – Clauss (C-2450) и достигнута је механичка готовост (Mechanical Completion) постројења DCU.

Активности и обим прераде



У првом полугодишту 2020. године повећана је производња нафтних деривата у односу на прво полугодиште 2019. године за 35% као резултат капиталног ремонта који је спроведен у првом полугодишту 2019. године.

Пројекат „Дубока прерада“

Реализација пројекта „Дубока прерада“ на дан 30.06.2020. године је следећа:

- завршен је детаљни пројекат и добијене су све дозволе;
- испоручено је 100% опреме и материјала;
- у току су предстартне и стартне активности на комплексу;
- остварено је више од 7 млн. човек/сати.

Имајући у виду ограничења условљена појавом пандемије COVID-19 (улазак страних стручњака у земљу – представника испоручиоца опреме, власника лиценци, испорука резервних материјала), примењују се активне мере ради смањења кашњења у операцијама пред пуштање и пуштање у рад пројекта „Дубока прерада“ на минимум.

Остали пројекти

Екологија је примарна у свим сегментима пословања Блока Прераде. Влада Србије усвојила је 30. јануара унапређени текст Националног плана за смањење емисија главних загађујућих материја које потичу из старих, великих постројења за сагоревање (NERP).

Постројења Блока Прерада као што су Енергана Панчево, Атмосферска дестилација II су укључена у NERP. У циљу смањења емисије загађујућих материја и достизања законом прописаних граничних вредности, у Рафинерији у Панчеву је током 2019. године реализован месечни план потрошње горива са повећаним уделом коришћења природног гаса у односу на течно гориво. Током првог квартала 2020. год поред коришћења природног гаса као претежног горива, реализује се низ пројеката чијом реализацијом се значајно утиче на унапређење квалитета ваздуха.

У оквиру инвестиционе делатности настављају се активности на пројектима Блока Прерада:

- Реконструкција FCC и изградња новог постројења ЕТВЕ
- „Усклађивање система млазног горива са захтевима стандарда JIG 153”, „Реконструкција система филтриране воде у РНП-у за потребе ТЕ ТО”, „Довођење природног гаса на С-2450”;
- Реконструкција резервоара ФБ-2003, ФБ-0711 и ФБ-0714.

У првом делу 2020. године, у фокусу су и активности на пројектима дигитализације. Реализован је тендер и изабран извођач за реализацију пројекта Мониторинг АРС контролера (АРС – Advanced Process Control). У току је процес уговорања и припрема за почетак реализације. Реализован је тендер за пилот пројекат Мониторинг активног време (RTLС - Real Time Location System). Припремљен је пројектни задатак и стратегија набавке за реализацију пројекта Предиктивно одржавање и Real Time Optimizer (Мастер АРС). Интензивно се ради на истраживању нових могућности примене дигиталних технологија као стални задатак.

У фебруару 2020. године, Рафинерија Нафте Панчево је била домаћин треће радионице о родној равноправности. Имали смо учешће у свечаном отварању Одељења дечје и превентивне стоматологије у Панчеву, чију комплетну реконструкцију и набавку савремене опреме је подржао НИС, у оквиру програма „Заједници заједно”.

Такође, уз активно учешће Блока Прерада, почетком марта је реализован пилот-програма „Job shadowing”, који је поникао из конкретне потребе за унапређењем резултата међусекторске сарадње.

Током овог полугодишта настављена је имплантација трећег елемента ОМС Еталона „Управљање производним процесима” који је један је од приоритетнијих у нашој компанији, а његови кључни пројекти су „Структурни обиласци оператера” и „Примопредаја смене”. Прошле године утврђени су методологија, обуке и примене, а сада се активирају и напредни алати – таблети и електронски дневници смена.

Промет

Q2 2020.	Q2 2019.	Δ ³⁴	Показатељ	Јединица мере	6М 2020.	6М 2019.	Δ ³⁵
778	793	-2%	Укупан промет нафтних деривата ³⁶	хиљ.тона	1.556	1.519	+2%
89	92	-2%	Промет–иноактиве ³⁷	хиљ.тона	175	177	-1%
565	605	-7%	Промет нафтних деривата на домаћем тржишту ³⁸	хиљ.тона	1.149	1.179	-3%
123	96	+28%	Извоз	хиљ.тона	232	163	+42%
504	579	-13%	Промет моторних горива ³⁹	хиљ.тона	1.008	1.070	-6%
197	245	-19%	Малопродаја ⁴⁰	хиљ.тона	414	459	-10%
3,7	4,2	-13%	Интерни промет	хиљ.тона	6,9	7,6	-9%
1,5	1,2	+26%	LTIF ⁴¹	број	1,5	1,2	+26%
3,1	3,8	-18%	EBITDA	млрд.RSD	6,7	7,1	-6%
0,4	0,6	-34%	CAPEX ⁴²	млрд.RSD	0,8	0,9	-16%

Продајни објекти⁴³ 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 23 у GAZPROM бренду). У земљама региона НИС поседује 37 бензинских станица у Босни и Херцеговини (27 у GAZPROM бренду), 34 бензинске станице у Бугарској (све у GAZPROM бренду) и 19 бензинских станица у Румунији (све у GAZPROM бренду).

Након завршених радова у Србији је, у првих шест месеци 2020 године, у експлоатацију уведено 5 ССГ, и то: ССГ Коцељева 2 (НИС бренд), Подунавци (НИС бренд), Лесковац 4 (НИС бренд) и Сента 1 (НИС бренд) - након завршене тоталне реконструкције, и ССГ Лесковац 6 (NB) која је узета у дугорочан закуп и ребрендирана (НИС бренд). У Румунији је уведена у експлоатацију нова ССГ Отопени (GAZPROM бренд).

Такође, купљена су 32 нова тегљача за превоз беле робе, као и 3 комплекта (тегљачи + полуприколице) за превоз беле робе у оквиру повећања капацитета технолошког транспорта.

Програми лојалности и маркетиншке активности

У првој половини 2020. године у Србији реализовано је преко 50 маркетиншких активности у циљу развоја потрошачких брендова, програма лојалности и унапређења продаје горива и допунског асортимана.

³⁴ 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.

³⁵ 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.

³⁶ Без интерног промета (6М 2020: 6,9 хиљ. тона; 6М 2019: 7,6 хиљ. тона). Податак не укључује обим продаје КПП-а трећим лицима Дирекције Енергетика и садржи обим продаје за сопствену потрошњу ауто цистерни Блока Промет.

³⁷ Промет ино-актива представља промет који остварују НИС-ова зависна друштва у иностранству (малопродаја и велепродаја).

³⁸ 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.

³⁹ Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

⁴⁰ Укупна малопродаја у Србији и иноактивама.

⁴¹ 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.

⁴² Финансирање, без ПДВ-а.

⁴³ Стање на дан 30. јун 2020. године.

Пуштање у рад нових БС обележено је промоцијама на месту продаје, уз реализацију акција с посебним погодностима за потрошаче – изједначење цена премијум и стандардних деривата, као и поклони уз куповину.

Поводом одласка у реконструкцију БС Нови Сад 16 реализоване су тактичке акције у циљу задржавања потрошача на нашој малопродајној мрежи, са усмеравањем на друге БС у Новом Саду и понудом попушта од 3 РСД по литру.

У циљу повећања продаје G-Drive дизел горива у зимском периоду као и информисања потрошача о бенефитима и карактеристикама горива лансирана је кампања о зимском дизелу.

Поводом укидања GU на одређеним бензинским станицама уведена су премијум G-Drive, реализован је ребрендинг малопродајних објеката и дистрибуирани су маркетинг материјали, а запослени на БС упознати са карактеристикама горива у циљу стимулисања продаје премијум деривата.

У циљу повећања прихода од продаје гастро артикала (топли напици и храна) и стимулисања продаје нафтних деривата кроз ниже малопродајне цене спроведена је Акција попушта за нафтне деривате за купљене гастро производе (топли напици, сендвичи, пецива и дезерти) на целој мрежи.

Почетком марта почела је Mastercard instant win акција, у којој потрошачи приликом плаћања рачуна у износу од 5.000 динара и више Master или Maestro картицом бесконтактно било које банке остварују право на купон са инстант поклоном.

Крајем првог квартала лансирана је мобилна апликација Drive.Go. Нова мобилна апликација пружа могућност плаћања горива на тачионом месту, без уласка у продајни објекат, а по први пут у Србији доступна је потрошачима на NIS Petrol и GAZPROM бензинским станицама. Осим што остаје доследна примени иновација и иновативних решења у свом пословању, увођењем нове услуге компанија НИС је у новонасталим околностима потрошачима обезбедила брзо, ефикасно и безбедно плаћање, без потребе одласка на касу. У другом кварталу је настављена имплементација апликације Drive .Go на малопродајну мрежу.

У циљу повећавања броја корисника картице лојалности „Са Нама На Путу“, лансирана је кампања у оквиру које се комуницира како активирати своју картицу лојалности „Са Нама На Путу“ без дужег задржавања на бензинској станици. Активацију картице је могуће урадити једноставним приступом сајту „Са Нама На Путу“ и након регистрације уноси се код који потрошач добије на регистровани број мобилног телефона.

У домену приватне робне марке спроведено је неколико промотивних акција на БС са циљем повећања продаје као и препознатљивости бренда (промотивна акција са изједначењем цена L и M кафа, поклон Drive Cafe cookie за куповину L и M кафа, поклон кафа по избору свим дамама на дан међународног празника жена).

Лансирано је 5 нових производа (scu): микс свежег воћа (3 scu), Drive Cafe ice coffee Caffe latte i Drive Cafe ice coffee Cappuccino.

У јануару су организоване промоције Јазак воде са механизмима поклон уз куповину као подршка продаји код дистрибутера (Темпо маркети).

У 2020. години наставља се партнерство програма лојалности са Техноманијом, Гигатроном и Интерспортом 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.

Спроведене су активности реактивације корисника Са нама на путу програма, уз понуду додатних бонус поена по литру за сваку трансакцију.

У оквиру „consumer retention” канала са циљем повећања продаје и учешћа у укупном промету ДАС, реализовани су redeem програм „Fiskars” (колекција баштенског алата), Vitapur, Soracabana (летња обућа) и spend&get програм Gianini (колекција посуђа).

Уведена нова услуга „Пакетомати” за наше потрошаче у оквиру понуде на поједним БС, на име омогућено је преузимање пакета и других пошиљки на бензинским станицама, на овај начин потрошачима је омогућено да у периоду када њима одговара и без гужве у пошти преузму пошиљку.

Лансирана је и image кампања у виду 2 мобилна Drive Safe објекта на Ади Циганлији. Основни циљ ове кампање јесте да приближимо понуду и PL производе тржишту.

У оквиру програма „Агро картица”, намењен пољопривредницима, настављене су активности чији је циљ задржавање обима продаје: основни програм попушта за Агро картице (3 динара за гасно уље, 5 динара за Еуродизел, G-Drive Diesel и ОПТИ дизел, 20% за NISOTEC) уз могућност остваривања додатног количинског попушта за једнократну куповину горива уз НИС Агро картицу. Од 1.1.2020. пољопривредници имају могућност да купе ТНГ боце за домаћинство уз Агро картицу уз попуст од 10 динар/кг. За кориснике АГРО картице лојалности омогућен је до 40% попуст приликом куповине Nisotec уља за пољопривредну механизацију.

За додатну подршку Агро програму примењен је сет акција у току пролећних радова, и то од 10.03. до 30.04.2020. године пољопривредна газдинства која припадају Silver сегменту остварују право на максимални попуст у износу од 12 РСД/л за куповине преко 100 л (Evro Dizel, ОПТИ dizel i G-Drive Diesel), а од 12.03. до 20.03.2020. године пољопривредна газдинства која припадају Diamond сегменту остварују право на макс попуст у износу од 15 РСД/л за куповине преко 600 л (Evro Dizel, ОПТИ dizel i G-Drive Diesel).

У каналу продаје уља и мазива спроведене су сетови промотивних активности са циљевима повећања марже и продаје (NISOTEC Antifriz Long Life 100 и 40 - 50% на други артикал; за куповину 4 л одређеног моторног уља уз СННП поклон 1л истог уља, за куповину 3 паковања NISOTEC 2T SINT 0,1 lit уз СННП 4. паковање гратис, до 40% попушта на поједина уља за пољопривредну механизацију уз АГРО картицу).

Организована је „spend and get” акција 3+1 - куповином 3 NISOTEC 2T SINT остварује се право на 1 уље ове врсте гратис; као и 4+1 акција за купљених 4 литара NISOTEC AUTOLINE остварује се право на 1 литар гратис.

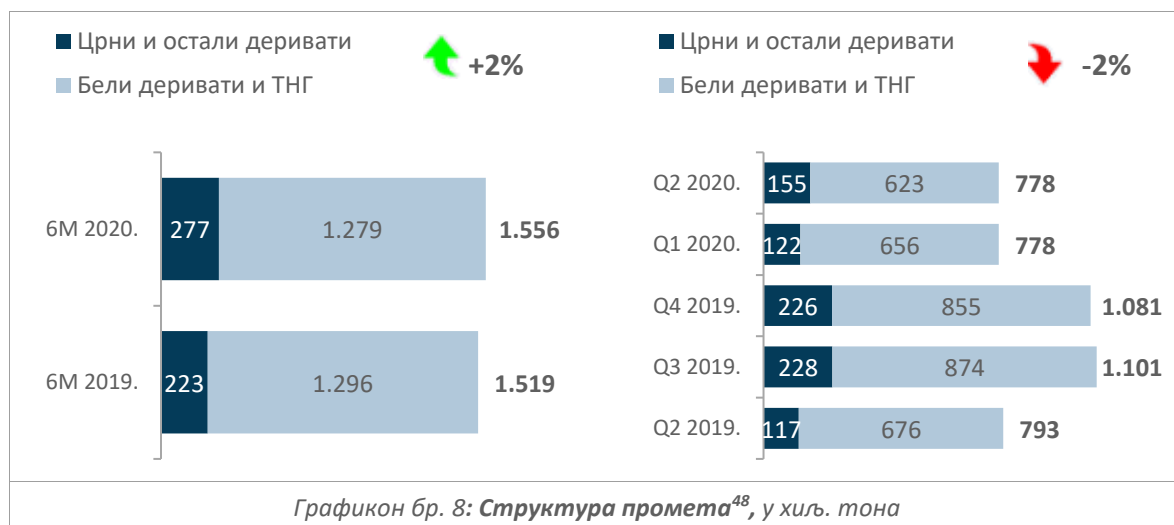
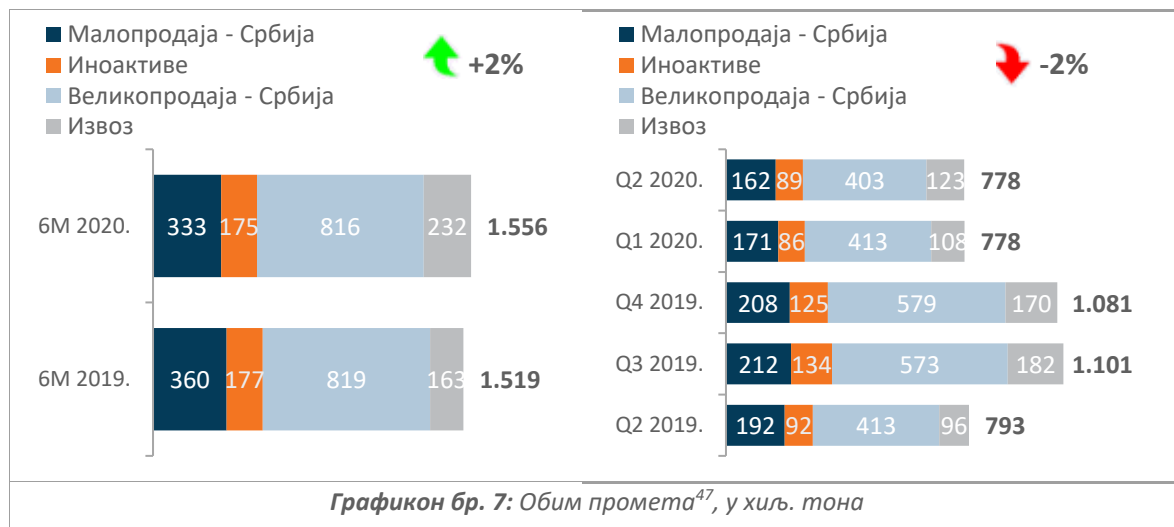
Одржано је 54. Саветовање агронома и пољопривредника Србије, где је учествовала и наша Компанија кроз промоцију Агро програма са активацијом „точак среће” и поделом поклона за постојеће и нове кориснике програма.

У првој половини 2020. године у земљама региона, у којима Компанија послује, реализовано је 15 маркетиншких активности у циљу развоја потрошачких брендова, програма лојалности и унапређења продаје горива и допунског асортимана.

Оперативни показатељи⁴⁴

У првој половини 2020. године забележен је раст промета од 2% у односу на исти период 2019. године, тако да је укупан промет износио 1.556 хиљада тона.

- Малопродаја у Србији – пад обима малопродаје за 8% резултат је пада продаје моторних горива⁴⁵
- Велепродаја у Србији – пад за 0,4% највећим делом због моторних горива
- Извоз – раст од 42% као резултат раста извоза енергетских и неенергетских горива⁴⁶
- Иноактиве – пад обима продаје за 1% (канал малопродаје пад од 19% и канал велепродаје раст за 21%).



⁴⁴ Без интерног промета (6М 2020.: 6,9 хиљ. тона; 6М 2019.: 7,6 хиљ. тона). Податак не укључује обим продаје КПГ-а трећим лицима Дирекције Енергетика и садржи обим продаје за сопствену потрошњу ауто цистерни Блока Промет.

⁴⁵ Пад продаје услед проглашеног ванредног стања у марту 2020. године (епидемија COVID-19).

⁴⁶ Ремонт РНП почео је у марту 2020. године што је још један разлог раста извоза горива у првој половини 2020. године.

⁴⁷ Без интерног промета (6М 2020.: 6,9 хиљ. тона; 6М 2019.: 7,6 хиљ. тона).

⁴⁸ Без интерног промета (6М 2020.: 6,9 хиљ. тона; 6М 2019.: 7,6 хиљ. тона).

Енергетика

Пројекат ТЕ-ТО „Панчево”

Степен реализације пројектовања на дан 30.6.2020 износи 87,45%. Изводе се машински, електро и грађевински радови на постројењима и објектима електране, повезним цевоводима са енерганом рафинерије Панчево, прикључку на електроенергетски систем уз степен реализације од 80,24%. Главна опрема електране је највећим делом испоручена уз степен реализације од 98,88%. Започете су активности на пуштању у рад електране (степен реализације 6%). Укупни степен реализације износи 88,43%.

Пандемија корона вируса утиче на динамику реализације, а кључна питања су:

- Мањак радне снаге на градилишту: 175 радника мање пошто уговорач није могао да изврши План мобилизације персонала у потпуности због затварања граница РС и забране уласка страних држављана на територију Србије. Такође, у складу са препорукама Владе Србије, биле су имплементиране мере по минимализацији присуства запослених држављана РС на радним местима и организован где је могуће рад од куће
- Задржавање доласка чланова тима за радове пуштања постројења у рад
- Задржавање доласка представника компанија произвођача опреме из Кине и Италије

Спроведена је анализа и утврђено да се због набројаних фактора очекује продужавање рока завршетка Пројекта.

КПГ - комерцијални аспект

НИС тренутно врши производњу и велепродају компримованог природног гаса на гасном пољу „Острово”. Производња гаса на експлоатационом пољу Острово врши се из четири бушотине гасног лежишта и након процеса компримовања се трејлерима одвози до крајњих индустријских потрошача.

Тренутно производња на КПГ Острово износи око 21.000 cm^3 /дан на максимално расположивом притиску. У наредном периоду очекује се отпочињање преговора са велепродајним купцем у циљу продужења Уговора о продаји КПГ-а са ГП Острово.

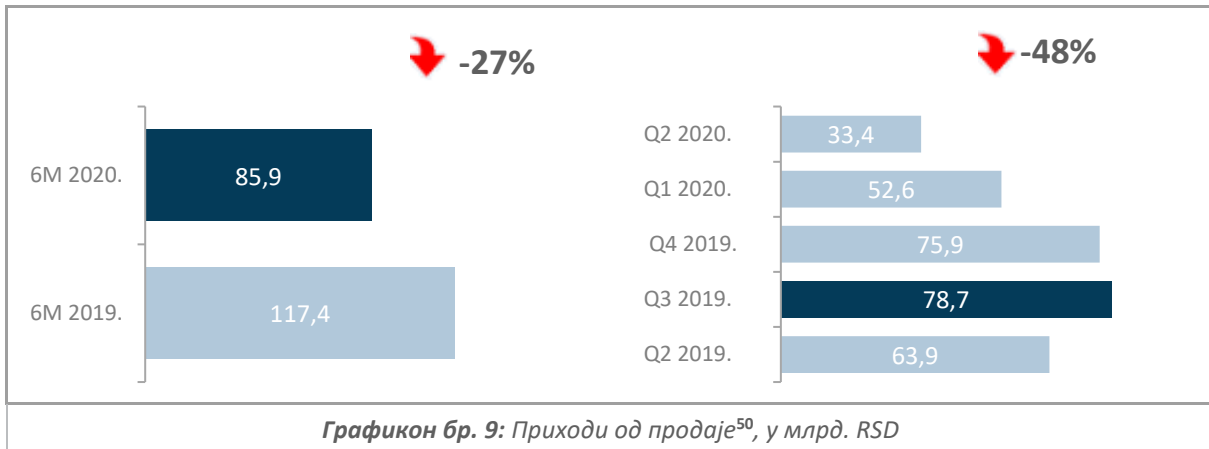
Трговина електричном енергијом

НИС је присутан на тржиштима Србије, Босне и Херцеговине и Румуније, као и на граници са Мађарском, Хрватском, Словенијом, Северном Македонијом и Црном Гором. НИС је присутан на берзама електричне енергије у Србији (SEEPEx), Румунији (OPCOM). Завршена је прва фаза имплементације ETRM софтвера.

Финансијски показатељи

Приходи од продаје

Током првих шест месеци 2020. године НИС бележи пад прихода од продаје⁴⁹ од 27% у односу на исти период претходне године.

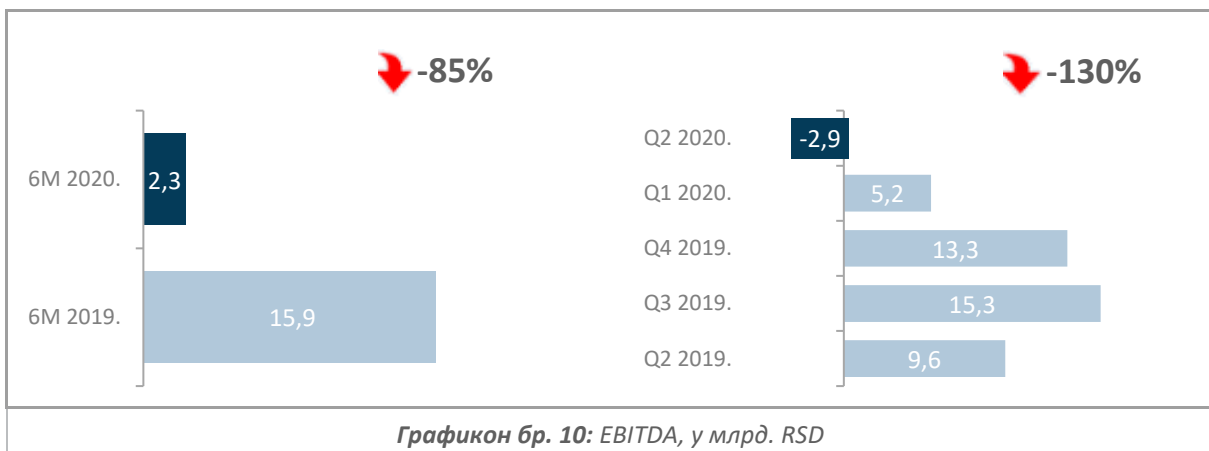


ЕБИТДА

Показатељ ЕБИТДА у првих шест месеци 2020. године мањи је за 85% него у истом периоду претходне године и износи 2,3 милијарде динара.

Основни разлози су:

- Смањење показатеља ЕБИТДА је условљено драстичним падом цене нафте и нафтних деривата на светском тржишту и утицајем скупљих залиха на прераду
- Велики пад цене нафте је делимично компензован смањењем трошкова и повећањем ефикасности продаје нафтних деривата



⁴⁹ Консолидовани пословни приходи.

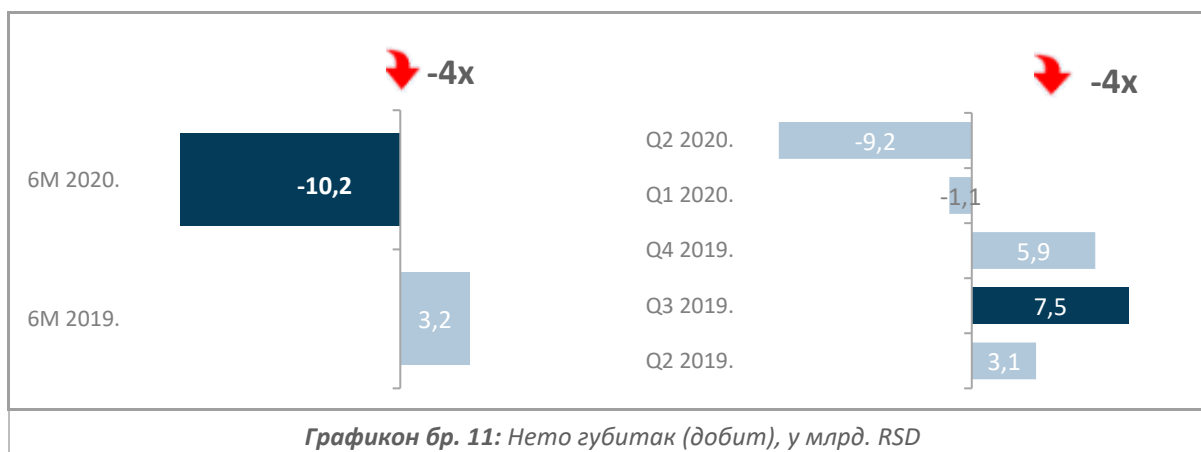
⁵⁰ Консолидовани пословни приходи.

Нето губитак (добит)

Током првих шест месеци ове године остварен је нето губитак у износу од 10,2 милијарде динара, што је 4 пута мање од нето резултата оствареног у истом периоду 2019. године.

На пад нето резултата највише је утицало:

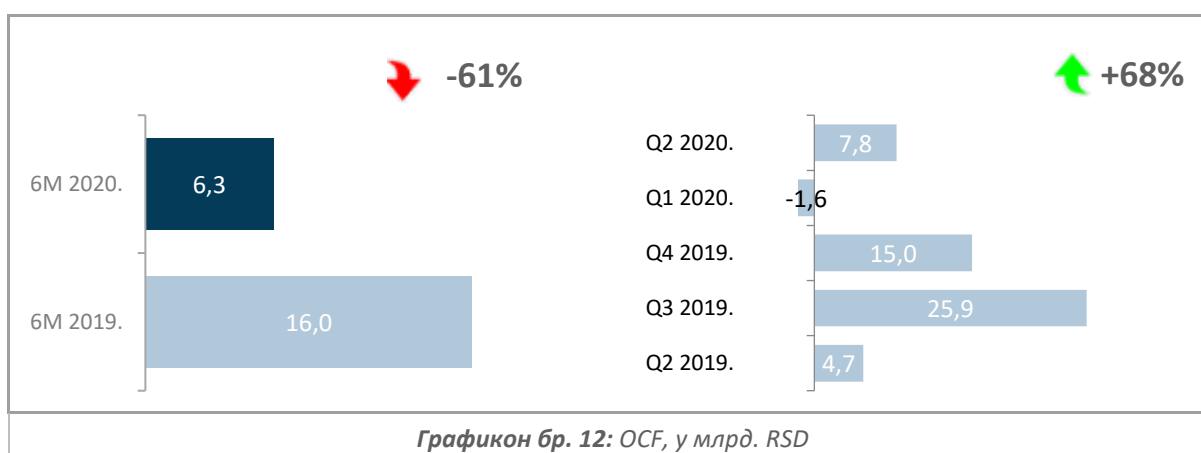
- Смањење ЕБИТДА



OCF

У првих шест месеци 2020. године оперативни новчани ток износи 6,3 милијарди динара и мањи је у односу на 2019. годину за 61% највећим делом због:

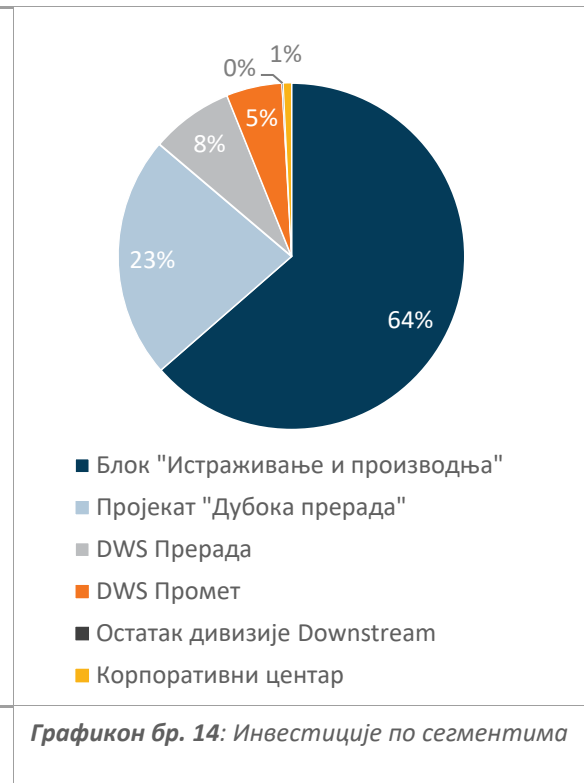
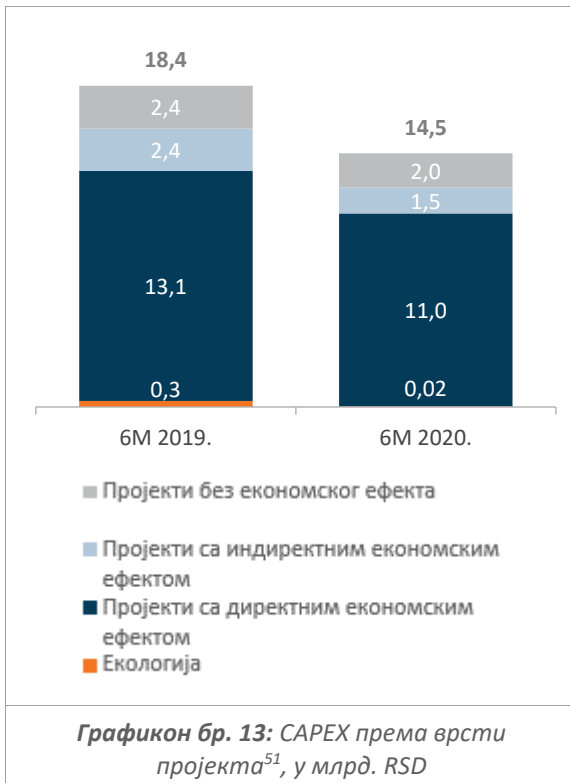
- мањих прилива и
- већих плаћања по основу обавеза према држави.



CAPEX

У првих шест месеци 2020. године главни правци улагања били су усмерени на реализацију пројеката у производњи нафте и гаса, као и за пројекат побољшања дубине рафинеријске прераде. Осим тога, НИС је током првог полугодишта улагао у пројекте промета, енергетике и сервиса, као и одређени број пројеката у корпоративном центру.

У току првог полугодишта 2020. године издвојено је 14,5 милијарди динара за финансирање инвестиција, што је за 21% мање од износа који је био издвојен у истом периоду 2019. године.



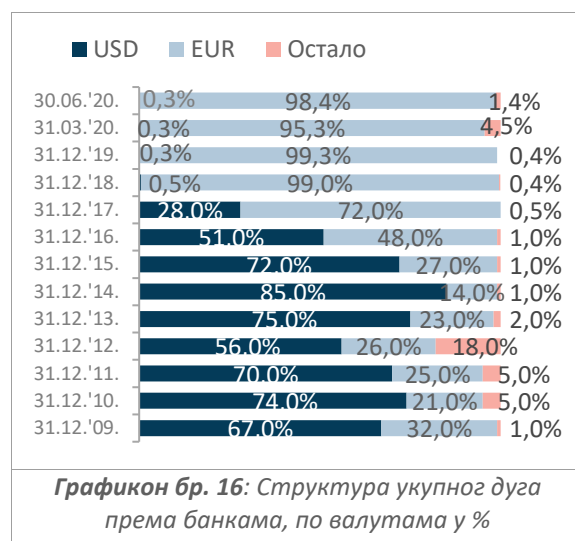
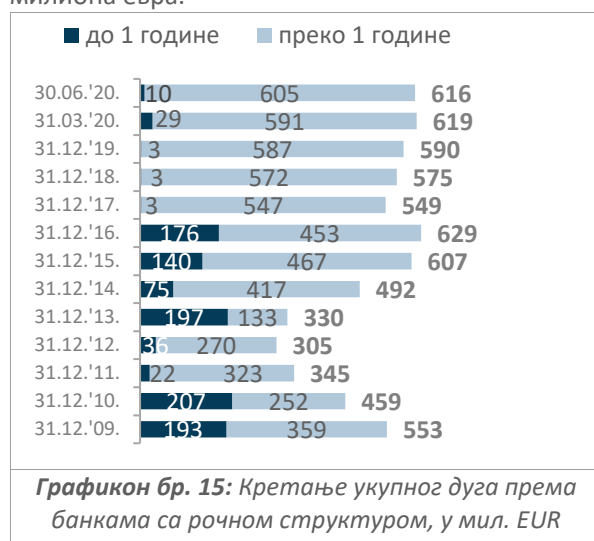
⁵¹ Износи су дати у милијардама RSD и без ПДВ-а.

Организациони део	Најзначајнији пројекти
Истраживање и производња	<ul style="list-style-type: none"> бушење разрадних бушотина улагања у геолошко-техничке активности програма бушења истражних бушотина у Републици Србији улагања у концесиона права улагања у базу инфраструктуру
Сервиси	<ul style="list-style-type: none"> комплетирање ремонтних постројења у складу са техничким и ХСЕ захтевима опремање постројења S-3 набавка операционог тубинга и бушаћих шипки
Пројекат „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 пројекти за повећање производне ефикасности Реконструкција FCC и изградња новог потројења ЕТВЕ програма инвестиционог одржавања блока Прерада улагања у еколошке пројекте
Промет	<ul style="list-style-type: none"> развој малопродајне мреже у Србији (изградња и реконструкција станица за снабдевање горивом) пројекти логистике (транспорт, реконструкција НБ и остали пројекти) остали пројекти малопродаје у Србији развој малопродајне мреже у региону (остали пројекти малопродаје) пројекти бизнис јединица (аеро, бункерисање, мазива)
Остали downstream пројекти (Енергетика, Технички сервиси)	<ul style="list-style-type: none"> замена опреме: универзални струг, 1 вертикална бушилица набавка специјализованог софтвера за трговину електричном енергијом, гасом и управљање ризицима (ЕТRM) набавка опреме за контролисање бушаћих шипки
Корпоративни центар	<ul style="list-style-type: none"> замена система видео надзора ССГ пројекти са ИТ компонентом (SAP succes factor, HSEnet, ОЗ имплементација) аутоматизација финансијског извештавања (SAP ВРС) пројекти пословних центара (адаптација радног простора, реконструкција мреже за одвод кондензата ПЦ Нови Сад) електронска обрада улазних рачуна

Задуженост

На крају другог квартала 2020. године дуг према банкама је смањен у односу на ниво дуга са краја првог квартала 2020. године до нивоа од 615,6 милиона евра. Ниво дуга је порастао у односу на крај 2019. године, када је износио 589,8 милиона евра за 25,8 милиона евра. Дуг према банкама повећан је због повлачења повољних ЕУР кредита са тендера за реструктурирање кредитног портфеља из првог квартала 2020. (из којих се планира враћање неповољних кредита у току другог полугодишта 2020.), као и краткорочних динарских кредита у циљу одржавања текуће ликвидности у условима ванредног стања у Републици Србији. Захваљујући реализацији дела кредита са тендера за реструктурирање кредитног портфеља за 2020.г, оптимизовани су показатељи кредитног портфеља односно просечна цена кредитног портфеља (без базне стопе) на крају јуна 2020. снижена је у односу на исти показатељ са краја 2019. године уз одржавање просечне рочности портфеља у циљаном распону између 2,5 и 3,4 године.

Осим тога, дуг према матичном друштву ЈАД „Гаспром њефт“ смањен је и тренутно износи 139,5 милиона евра.



⁵² Поред дуга према банкама по кредитима и акредитива, НИС а.д. Нови Сад 30.06.2020. године има и издате банкарске гаранције у износу 29,5 милиона EUR, корпоративне гаранције у износу од 41,7 милиона EUR, банкарска писма о намерама у износу од 1,1 милиона EUR и обавезе по основу финансијског лизинга у износу од 19,6 милиона EUR.

Порези и други јавни приходи⁵³

НИС а.д. Нови Сад	6М 2020.	6М 2019.	% ⁵⁴
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,96	0,83	+17%
Накнада за енергетску ефикасност⁵⁵	0,16	-	-
Порез на добит правних лица	0,95	0,62	+52%
Порез на додату вредност	10,86	9,17	+18%
Акцизе	56,57	55,93	+1%
Накнада за робне резерве	2,76	2,82	-2%
Царине	0,25	0,22	+10%
Рудна рента	0,45	0,71	-38%
Остали порези	0,69	0,70	-1%
Укупно	73,64	71,00	+4%
НИС-ова зависна друштва у Србији⁵⁶			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,55	0,29	+87%
Порез на добит правних лица	-0,00	0,09	-100%
Порез на додату вредност	0,76	0,58	+30%
Акцизе	0,00	0,00	-
Царине	0,04	0,03	+40%
Рудна рента	0,00	0,00	-
Остали порези	0,04	0,02	+154%
Укупно	1,39	1,01	+38%
Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији	75,03	72,01	+4%
НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,03	0,03	+14%
Порез на добит правних лица	0,00	0,10	-100%
Порез на додату вредност	0,47	0,80	-41%
Акцизе	5,55	4,63	+20%
Царине	2,80	2,13	+32%
Рудна рента	0,01	0,00	+334%
Остали порези	0,05	0,07	-32%
Укупно	8,92	7,76	+15%
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	-	-	-
Укупно НИС Група⁵⁷	83,95	79,76	+5%

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС а.д Нови Сад са зависним друштвима, насталим из његове организационе структуре у Србији, треба да издвоји за 6М 2020. године је 75,03 милијарди динара.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС Група треба да издвоји за 6М 2020. године је 83,95 милијарда динара, што је за 5% више него у истом периоду 2019. године.

⁵³ У милијардама динара.

⁵⁴ 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.

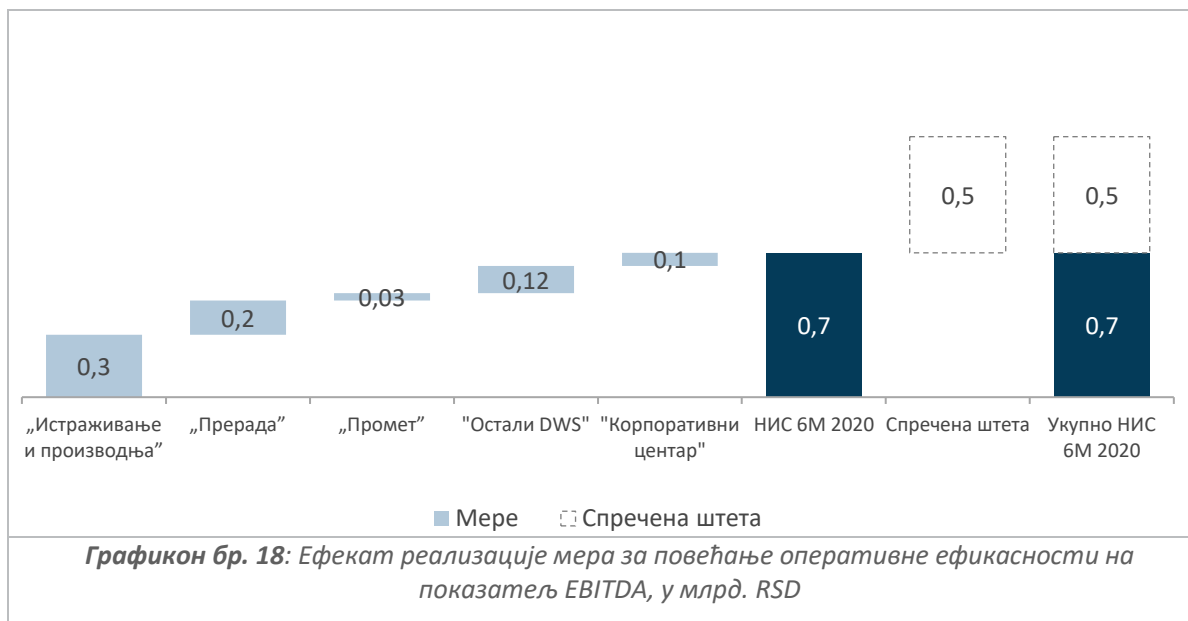
⁵⁵ Обрачунава се од 01.07.2019. године.

⁵⁶ 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, и НИС Петрол а.д. Београд.

⁵⁷ Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

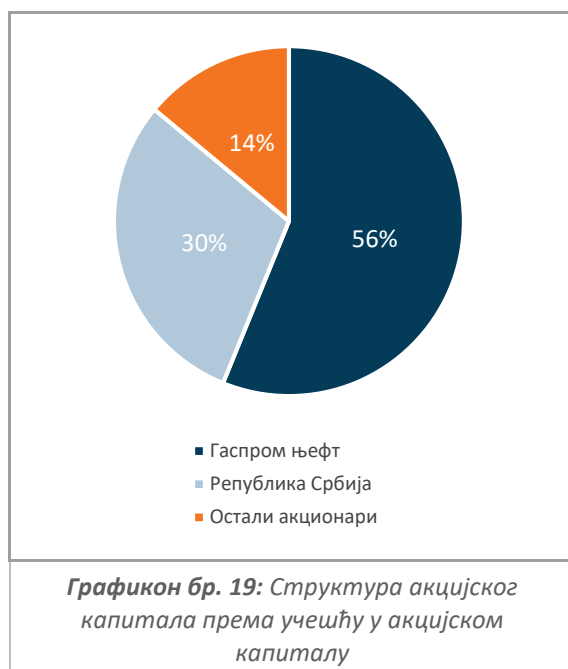
Повећање оперативне ефикасности

Укупан ефекат мера за повећање оперативне ефикасности на показатељ *EBITDA* у првих шест месеци 2020. године износио је 0,7 милијарде динара.



Хартије од вредности

Структура акцијског капитала



Акцијски капитал НИС а.д. 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:

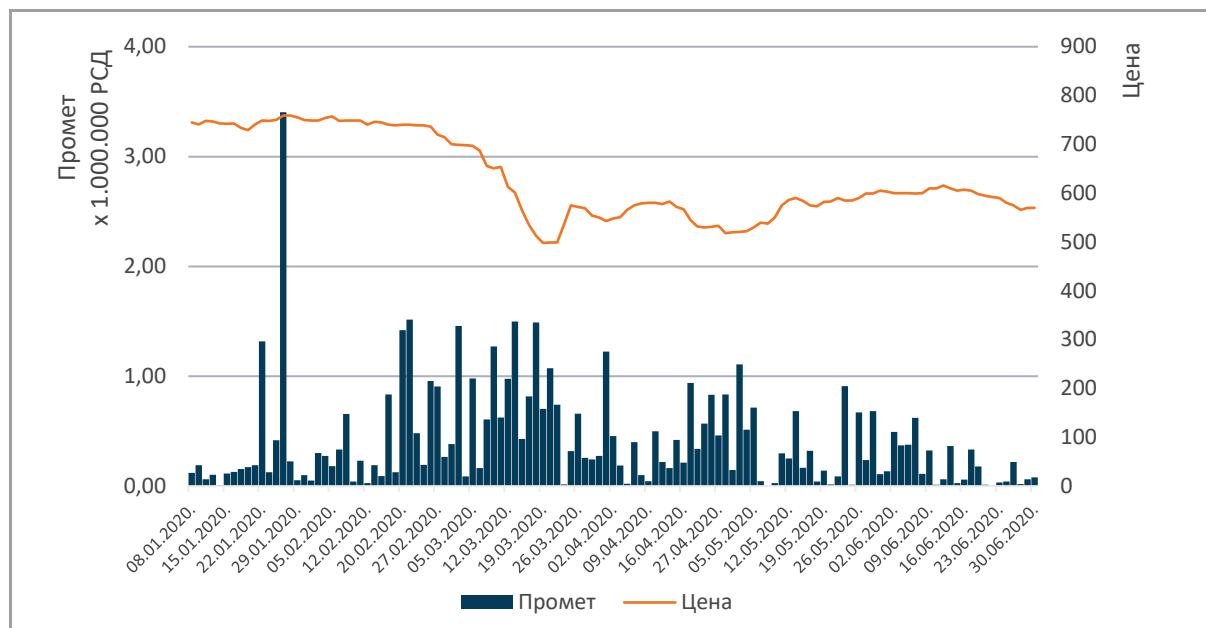
- право учешћа и гласања на скупштини, тако да једна акција увек даје право на један глас,
- право на исплату дивиденде у складу са важећом регулативом,
- право учешћа у расподели ликвидационог остатка или стечајне масе у складу са законом којим се уређује стечај;
- право пречег стицања обичних акција, 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	48.712.129	29,87%
„ОТР“ банка Србија - кастоди рачун - фонд	2.241.184	1,37%
„ОТР“ банка Србија - кастоди рачун - фонд	833.007	0,51%
Компанија „Дунав осигурање“ а.д.о.	394.229	0,24%
„Global Macro Capital Opportunities“	361.854	0,22%
„Convest“ а.д. Нови Сад - збирни рачун	220.634	0,14%
„Актив-фонд“ д.о.о.	182.098	0,11%
„Unicredit bank“ Србија а.д. - кастоди рачун-КС	164.796	0,10%
„Raiffeisen“ банка а.д. - кастоди рачун-КС	158.638	0,10%
Остали акционари	18.225.944	11,18%
Укупан број акционара на дан 30. јун 2020. године:		2.071.601

Трговање акцијама и показатељи по акцији

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



Графикон бр. 20: Кретање цене и промета у првих шест месеци 2020. године

Преглед трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад на Београдској берзи у првих шест месеци 2020. године

Последња цена (30. јун 2020.)	570 RSD
Највиша цена (28. јануар 2020.)	760 RSD
Најнижа цена (23. март 2020.)	490 RSD
Укупан промет	501.252.914 RSD
Укупан обим (број акција)	809.817 акција
Укупан број трансакција	4.139 трансакције
Тржишна капитализација на дан 30. јун 2020.	92.944.428.000 RSD
EPS	-54,98 RSD
Консолидована EPS	-62,85 RSD
P/E рацио	-10,37
Консолидовани P/E рацио	-9,07
Књиговодствена вредност на дан 30. јун 2020.	1.515,21 RSD
Консолидована књиговодствена вредност на дан 30. јун 2020.	1.472,44 RSD
P/BV рацио	0,38
Консолидовани P/BV рацио	0,39

Током првих шест месеца 2020. 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.

На одржаној XII редовној седници Скупштина акционара НИС а.д. Нови Сад, између осталог, донета је Одлука о расподели добити за 2019. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити Друштва. На основу ове Одлуке НИС ће акционарима на име дивиденде исплатити 4.425.459.256 динара.

	Нето добит (губитак), у млрд РСД ⁵⁸	Укупан износ дивиденде, у млрд РСД	Рацио исплате	Зарада по акцији, у РСД	Дивиденда по акцији, бруто, у РСД	Цена акције на 31.12., у РСД	Дивидендни принос акционара, у % ⁵⁹
2009.	-4,4	0	-	-	0	-	-
2010.	16,5 ⁶⁰	0	-	101,1	0	475	-
2011.	40,6 ⁶¹	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.

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

⁵⁸ Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

⁵⁹ Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године.

⁶⁰ Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁶¹ 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.

Одбор директора има 11 чланова које именује Скупштина акционара. 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 XII редовној седници Скупштине акционара, одржаној 30. јуна 2020. године, за чланове Одбора директора НИС-а именовани су: Вадим Јаковљев, Кирил Тјурдењев, Даница Драшковић, Алексеј Јанкевич, Павел Одеров, Александар Крилов, Драгутин Матановић, 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 који испуњавају посебне услове прописане Законом.

Чланови Одбора директора на дан 30. јун 2020. године



Вадим Јаковљев

**председник Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
заменик председника Извршног одбора ЈАД „Гаспром њефт”,
заменик генералног директора ЈАД „Гаспром њефт” задужен за
питања истраживања и производње укључујући и офшор производњу,
стратешког планирања, а такође и спајања и аквизиције**

Рођен је 1970. године.

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

Од 1995. до 2000. године радио је у „PricewaterhouseCoopers” на разним дужностима, од консултанта до менаџера за ревизију. Од 2001. до 2002. године био је на дужности заменика руководиоца финансијско-економске управе ЈУКОС ЕП а.д. Од 2003. до 2004. године финансијски је директор „Југанскњефтегаса” НК ЈУКОС. Од 2005. до 2006. године био је заменик генералног директора за економију и финансије „СИБУР-Руске гуме”. 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 био на позицији првог заменика генералног директора ЈАД „Гаспром њефт“.

Од 2019. године се налази на позицији заменика генералног директора ЈАД „Гаспром њефт“ за истраживање и производњу.

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
члан Комисије за именовања⁶²

Рођен је 1977. године.

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

Од 2000. до 2004. године радио је у компанијама 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 1945. године.

На Правном факултету Универзитета у Београду дипломирала је 1968. године. Од 1968. до 1990. године радила је на пословима финансија у банци, на правно-економским пословима у привреди и као градски

⁶² Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 30.06.2020. године.

судија за прекршаје у Београду. Године 1990. основала је издавачку кућу „Српска реч“, чији је и данас власник. Аутор је три књиге публицистике.

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



Алексеј Јанкевич

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

Рођен је 1973. године.

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

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



Павел Одеров

**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
заменик генералног директора за спољноекономско пословање ЈАД
„Гаспром њефт“**

Рођен је 1979. године.

2000. завршио Руски државни универзитет за нафту и гас „И.М.Губкин“, факултет „Економија“;

2002. завршио Руски државни универзитет за нафту и гас „И.М.Губкин“, факултет „Менаџмент“.

Од октобра 2002. до јула 2007. радио је на следећим позицијама: водећи стручњак, начелник сектора, заменик начелника Управе у области маркетинга у компанији ЗАД „Лукоил-Нефтехим“.

Од септембра 2007. до фебруара 2020. је радио на руководећим позицијама у компанијама у оквиру „Гаспром“ групе.

Од 23.06.2017. године је председник Одбора директора South Stream Serbia AG.

Од фебруара 2020. је на позицији заменика генералног директора за спољноекономско пословање ЈАД „Гаспром њефт“. Од маја 2020. године члан је Извршног одбора ЈАД «Гаспром њефт».

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 25.03.2020. године.



Александар Крилов

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

Рођен је 1971. године.

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

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

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



Драгутин Матановић

**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
председник Комисије за именовања⁶³**

Рођен је 1954. године.

Дипломирани инжењер електротехнике.

Радио је као електроничар у Одељењу развоја у компанији „Лола рачунари“, Београд.

Био је директор компаније „Лола рачунари“, Београд.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 06.09.2019. године.



Дејан Раденковић

**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
члан Комисије за ревизију⁶⁴**

Рођен је 1971. године.

⁶³ Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 30.06.2020. године.

⁶⁴ Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 30.06.2020. године.

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
члан Комисије за именовања⁶⁵

Рођен је 1952. године.

1975. године је завршио МГИМО МСП СССР.

Од 1975. је радио у Министарству спољних послова СССР-а, а затим у Министарству спољних послова РФ.

1986-1992. је био руководиоца економске групе Амбасаде СССР (Русије) у Италији. Од 1994. до 1996. је био директор Департамана за кадрове МСП РФ.

Од 1994. до 1997. године је био члан Комисије за међународну цивилну службу УН у Њујорку (ICSC).

Од 1996. до 2000. године је био изванредни и опуномоћени амбасадор РФ у Данској.

Од 2005. до 2012. године био је директор Департамана за сарадњу са дијаспором при МСП РФ.

Од 2012. до јуна 2019. - амбасадор Русије у Србији. Поседује ранг изванредног и опуномоћеног амбасадора, као и низ почасних државних одликовања и ордена.

Године 2009. је одбранио дисертацију и стекао звање доктора политичких наука.

⁶⁵ Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 30.06.2020. године

Од 2012. до 2019. се бавио питањима развоја односа водећих руских енергетских компанија и Републике Србије. Сарађивао је са руским и српским енергетским компанијама, бавећи се јачањем пословне сарадње.

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

председник Комисије за накнаде⁶⁶

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

Рођен је 1954. године.

Године 1976. завршио је Нафтни институт у Грозном, смер хемијске технологије прераде нафте и гаса.

Од 1976. до 1993. године радио је у Рафинерији „Шерипов“ у Грозном, где је прошао пут од оператера до директора Рафинерије. Године 1996. почео је да ради у компанији „Славњефт“, на месту управника Одељења 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.



Олга Висоцка

независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

председник Комисије за ревизију⁶⁷

члан Комисије за накнаде⁶⁸

Рођена је 1961. године.

Године 1984. завршила је са похвалама Лењинградски државни Универзитет, одсек за економску кибернетичку, 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.

⁶⁶ Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 30.06.2020. године

⁶⁷ Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 30.06.2020. године

⁶⁸ Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 30.06.2020. године

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.

Укупан износ исплаћен члановима ОД у првих шест месеци 2020. године, нето у RSD

Чланови ОД	120.592.551
------------	-------------

Чланство у Одбору директора или Надзорном одбору других друштава

Вадим Јаковљев	<ul style="list-style-type: none"> • ЈАД НГК „Славњевфт“ • Салим Петролеум Девелопмент Н.В. (председник Надзорног одбора) • ФГАОУ „Тјуменски државни универзитет“ (члан Надзорног одбора) • ДОО „УТ ИТ „Нова индустрија“ (председник ОД)
Кирил Тјурдењев	-
Даница Драшковић	-
Алексеј Јанкевич	<ul style="list-style-type: none"> • ЈАД „НГК Славњевфт“ • „Гаспром њефт лубрикантс Италија СПА“ (председник ОД)
Павел Одеров	<ul style="list-style-type: none"> • South Stream Serbia AG (председник ОД) • ДОО „Ачим Девелопмент“ • АД „Ачим промет“ (председник ОД) • Nord Stream 2 AG • Shtokman Development AG (председник ОД) • South Stream Bulgaria АД (председник ОД) • SOUTH STREAM GREECE NATURAL GAS PIPELINE S.A. (председник ОД) • South Stream Transport B.V. • АД „Гаспром ЈРГМ Девелопмент (председник ОД) • ЗАД Гаспром ЈРГМ Трејдинг (председник ОД) • АД „Систем транзитних цевовода“ „ЕВРОПОЛ ГАЗ“ (SGT EuRoPol GAZ s.a.)” • Бугарско-руско АД „Овергаз Инк“, • АД „Фудбалски клуб „Зенит“ • ДОО „Кошаркашки клуб „Зенит“

Александар Крилов	<ul style="list-style-type: none">• Асоцијација Хокејашки клуб „Авангард“ (председник ОД)• ДОО „КХЛ“
Драгутин Матановић	-
Дејан Раденковић	-
Александар Чепурин	-
Анатолиј Чернер	<ul style="list-style-type: none">• ЈАД НГК „Славњевфт“• ЈАД „Славњевфт-ЈАНОС“• АД „Санктпетербуршка Међународна робно-сировинска берза“• „Гаспром њевфт Лубрикантс Италија СПА“
Олга Висоцка	<ul style="list-style-type: none">• Непрофитна организација „Сребрно време“ (председник НО, директор)• ДОО ИНК (независни члан ОД, председник комисије за ревизију)

Комисије Одбора директора

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

Мандат чланова образованих Комисија трајао је до дана одржавања XII редовне годишње Скупштине акционара Друштва одржане 30.06.2020. године, а Комисије су имале следећи састав:

- Комисија за ревизију:
 - Олга Висоцка, председник Комисије за ревизију;
 - Дејан Раденковић, члан Комисије за ревизију и
 - Алексеј Урусов, члан Комисије за ревизију.
- Комисија за накнаде:
 - Анатолиј Чернер, председник Комисије за накнаде;
 - Олга Висоцка, члан Комисије за накнаде и
 - Зоран Грујичић, члан Комисије за накнаде.
- Комисија за именована:
 - Драгутин Матановић, председник Комисије за именована;
 - Александар Чепурин, члан Комисије за именована и
 - Кирил Тјурдењев, члан Комисије за именована.

Одбор директора ће у наредном периоду именовати чланове Комисија Одбора директора за наредни мандат, док може по потреби да образује 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 XII редовној седници Скупштине акционара НИС-а, одржаној 30. јуна 2020. 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 2020. године



Зоран Грујичић
председник Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем
и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад
члан Комисије за накнаде⁶⁹

Рођен је 1955. године.

Завршио је Машински факултет Универзитета у Београду.

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

⁶⁹ Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 30.06.2020. 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 Брачичка

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

Рођен је 1982. године.

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 „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

члан Комисије за ревизију⁷⁰

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

Рођен је 1974. године.

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

⁷⁰ Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 30.06.2020. године

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

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

Укупан износ исплаћен члановима ОСА у првих шест месеци 2020. године, нето у RSD

Чланови ОСА	9.640.875
-------------	-----------

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"> • ДОО „Гаспром њефт – Каталитички системи” (члан ОД) • ДОО „Гаспром њефт – Енергосервис” (члан ОД) • ДОО „ГПН ЦР” (члан ОД) • ДОО „ГПН ИТО” (члан ОД)

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 сервиси 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 шест месеци који се завршио 30. јуна 2020. 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

Како прилагодити пословање, процесе и начин рада био је један од највећих изазова послодаваца, услед појаве COVID-19 вируса и током ванредног стања у Србији. С тим у вези, приоритети компаније НИС током овог периода били су здравље, безбедност и социјална сигурност запослених.

Компанија је успела да очува континуитет процеса и прилагоди организацију рада новим околностима, посебно водећи рачуна о групама запослених које су највећем ризику од коронавируса.

Усклађивање сменског рада, као и увођење могућности рада од куће за запослене који раде на административним позицијама, биле су међу првим мерама које је компанија увела уочи ванредног стања у земљи. Поред тога, компанија је запосленима које су у потенцијалном здравственом ризику од корона вируса, омогућила плаћено одсуство, са накнадом зараде у висини 100 одсто редовне зараде запосленог.

Сви запослени који су оболели од коронавируса, задржали су ниво редовних месечних примања, тако што је компанија доплатила разлику од остварене накнаде зараде за боловање (која износи 65 одсто просека примања остварених у претходних 12 месеци) до пуне месечне, редовне зараде запосленог.

Током ванредног стања, али и значајан период након ванредног стања, Компанија им је осигурала да примају пуна месечна примања као да су редовно радили.

Број и структура запослених

Организациони део	30.06.2020.			30.06.2019.		
	Директно	Лизинг	Укупно	Директно	Лизинг	Укупно
НИС а.д. Нови Сад	5.200	75	5.275	4.060	3.661	7.721
Блок „Истраживање и производња“	1.103	0	1.103	870	203	1.073
Дивизија <i>Downstream</i>	2.518	75	2.593	2.071	3.030	5.101
Блок „Прерада“	965	0	965	937	20	957
Блок „Промет“	1.393	75	1.468	988	2.991	3.979
Дирекција „Енергетика“	41	0	41	39	4	43
остатак Дивизије <i>Downstream</i> ⁷¹	119	0	119	107	15	122
Корпоративни центар	1.056	0	1.056	1.079	428	1.507
Мултифункционални заједнички сервисни центар ⁷²	517	0	517			
Представништва и огранци	6	0	6	40	0	40
Зависна друштва у земљи	5.678	0	5.678	1.657	1.688	3.345
„Нафтагас - Нафтни сервиси“ д.о.о. Нови Сад	1.933	0	1.933	1.067	1.191	2.258
„Нафтагас - Технички сервиси“ д.о.о. Зрењанин	348	0	348	179	126	305
„Нафтагас - Транспорт“ д.о.о. Нови Сад	367	0	367	84	326	410
НТЦ „НИС Нафтагас“ д.о.о. Нови Сад	363	0	363	327	45	372
„НИС Петрол“ а.д. Београд ⁷³	2.667	0	2.667			
Зависна друштва у иностранству	130	2	132	74	2	76
„НИС Петрол“ е. о. о. д. Софија (Бугарска)	49	0	49	37	0	37
„НИС Петрол“ с. р. л. Букурешт (Румунија)	73	0	73	28	0	28
„НИС Петрол“ д. о. о. Бања Лука (БиХ)	4	0	4	6	0	6
„Јадран Нафтагас“ д. о. о. Бања Лука (БиХ)	4	0	4	3	0	3
„Панон Нафтагас“ к. ф. т. Будимпешта (Мађарска)	0	2	2	0	2	2
Остала зависна друштва која улазе у консолидацију	457	0	457	458	122	580
„О Зоне“ а.д. Београд	0	0	0	4	122	126
„НИС Оверсиз“ о. о. о. Санкт Петербург (Руска Федерација)	4	0	4	4	0	4
„НИС Светлост“ д. о. о. Бујановац	0	0	0	0	0	0
„Г Петрол“ д.о.о. Сарајево (Босна и Херцеговина)	453	0	453	450	0	450
УКУПНО:	11.465	77	11.542	6.249	5.473	11.722

⁷¹ У остатак Дивизије *Downstream* улазе: Канцеларија директора дивизије, Сектор за сирову нафту, Департман за планирање, оптимизацију и анализу производње и комерцијале, Департман за метрологију и Група за административно документациону подршку и Департман за набавку DWS.

⁷² Крајем 2019. године креће да се формира Мултифункционални заједнички сервисни центар, који је због специфичности посебно истакнут.

⁷³ О зоне а.д. Београд мења пословно име од марта месеца 2020. године и постаје НИС Петрол а.д. Београд. С обзиром да је део функционала Блока Промет из НИС а.д. (малопродаја) пребачен у НИС Петрол а.д. Београд, приказујемо га са осталим зависним друштвима у земљи.

Престанци радног односа

У првих шест месеци 2020. године НИС⁷⁴ је напустио укупно 383 запослених: 37 запослених је пензионисано, 105 запослених је споразумно напустило НИС, а за 241 радника основ престанка радног односа био је 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 ⁷⁵	Зависна друштва ⁷⁶
Пензионисање	18	19
Споразумни прекид радног односа	59	46
Остало	74	167
Укупно	151	232

⁷⁴ 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, НТЦ „НИС Нафтагас“ д.о.о. Нови Сад и НИС Петрол а.д. Београд.

⁷⁵ Укључујући представништва и огранке. Од укупног броја одлазака, 43 одлазака је из представништва и огранака.

⁷⁶ Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. Зрењанин, Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад, НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад и НИС Петрол а.д. Београд.

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. Она је организована у више праваца. У делатности геолошких истраживања ради се регионални пројекат, чији је циљ откривање угљоводоника у стенама палеозоица или интра палеозоица, као и њихова ефикасна производња у случају откривања. У делатности разраде лежишта и производње нафте и гаса ради се на изналагању оптималног решења за спречавање изношења песка из слабевезаних колектор стена, правог избора полимера за лежишта са тешком и вискозном нафтом у циљу повећања коефицијента искоришћења као и агенаса за спречавање стварања хемијских талоба на производној опреми у бушотинама. 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 је омогућена 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

Имовина	Напомене	30. јун 2020	31. децембар 2019
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	
Готовински еквиваленти и готовина	5	6.158.918	13.501.827
Краткорочни финансијски пласмани	6	9.386.415	6.445.937
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	7	22.121.959	28.649.729
Залихе	8	25.391.055	44.092.319
Потраживања за више плаћен порез на добит		859.071	647.660
Остала обртна имовина	9	5.937.028	4.430.038
Стална средства намењена продаји		84.684	91.901
Укупно обртна имовина		69.939.130	97.859.411
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	10	279.204.842	276.244.341
Право коришћења средстава	11	1.412.698	943.835
Инвестиционе некретнине		1.689.059	1.694.307
Нематеријална улагања		2.871.469	2.811.560
Инвестиције у заједничка улагања		1.038.800	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва		13.425.627	13.425.586
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		153.336	227.491
Дугорочни финансијски пласмани	12	20.712.377	23.316.659
Одложена пореска средства		1.439.730	962.197
Остала стална имовина	13	1.166.578	1.283.233
Укупно стална имовина		323.114.516	321.948.009
Укупно имовина		393.053.646	419.807.420
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	14	8.057.857	7.451.531
Текуће обавезе по основу закупа	19	321.183	159.332
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	24.164.216	40.811.541
Остале краткорочне обавезе	16	5.256.173	5.951.561
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	11.319.503	8.909.634
Резервисања за обавезе и трошкове		2.352.264	1.572.542
Укупно краткорочне обавезе		51.471.196	64.856.141
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	18	82.006.913	82.583.969
Дугорочне обавезе по основу закупа	19	1.030.140	652.092
Остале дугорочне финансијске обавезе	20	841.817	-
Добављачи и остале дугорочне обавезе		4.348	-
Резервисања за обавезе и трошкове		10.627.839	11.251.613
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		94.511.057	94.487.674
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		92.784	93.959
Нераспоређена добит		165.448.409	178.839.446
Укупан капитал		247.071.393	260.463.605
Укупно обавезе и капитал		393.053.646	419.807.420

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	
		2020	2019	2020	2019
		<i>(неревидирани)</i>		<i>(неревидирани)</i>	
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		28.533.769	53.964.009	75.054.998	100.270.344
Остали приходи од продаје		2.123.075	2.193.815	4.269.132	4.183.108
Укупно приходи од продаје	4	30.656.844	56.157.824	79.324.130	104.453.452
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(22.584.272)	(33.694.900)	(54.266.160)	(64.422.333)
Трошкови производње и прераде	21	(5.133.646)	(6.764.625)	(10.399.341)	(12.138.002)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	22	(4.997.178)	(5.448.048)	(10.235.198)	(10.503.798)
Трошкови транспорта		(213.553)	(173.181)	(468.977)	(394.579)
Трошкови амортизације		(5.158.731)	(4.598.729)	(10.173.541)	(9.172.568)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(978.996)	(1.119.063)	(2.025.128)	(2.179.462)
Трошкови истраживања		-	-	(3.579)	(11.474)
Укупно пословни расходи		(39.066.376)	(51.798.546)	(87.571.924)	(98.822.216)
Остали расходи, нето		(371.554)	(109.550)	(454.656)	(184.993)
Пословни добитак (губитак)		(8.781.086)	4.249.728	(8.702.450)	5.446.243
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	23	(1.306)	14.232	(143.337)	129.333
Финансијски приходи	24	194.163	226.440	392.808	492.258
Финансијски расходи	25	(527.005)	(477.356)	(939.661)	(955.144)
Укупно остали расходи		(334.148)	(236.684)	(690.190)	(333.553)
Добитак (губитак) пре опорезивања		(9.115.234)	4.013.044	(9.392.640)	5.112.690
Порески расходи		(5.686)	(566.483)	(50.472)	(701.311)
Одложени порески приходи (расходи)		278.503	(313.969)	477.534	(519.066)
Порез на добит		272.817	(880.452)	427.062	(1.220.377)
Нето добитак (губитак) за период		(8.842.417)	3.132.592	(8.965.578)	3.892.313
Укупно остали резултат					
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку (губитку)					
Добици (губици) по основу улагања у инструменте капитала		(194)	1.465	(1.175)	7.875
Укупно остали резултат		(194)	1.465	(1.175)	7.875
Укупан добитак (губитак) за период		(8.842.611)	3.134.057	(8.966.753)	3.900.188
Зарада (губитак) по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије					
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		(54,23)	19,21	(54,98)	23,87
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 2020. и 2019. године

<i>(неревидирани)</i>	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
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

<i>(неревидирани)</i>	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2020. године	81.530.200	93.959	178.839.446	260.463.605
Губитак за период	-	-	(8.965.578)	(8.965.578)
Остали укупни приход (расход)				
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(1.175)	-	(1.175)
Укупан приход (расход) за период	-	(1.175)	(8.965.578)	(8.966.753)
Расподела дивиденде	-	-	(4.425.459)	(4.425.459)
Стање на дан 30. јуна 2020. године	81.530.200	92.784	165.448.409	247.071.393

у 000 РСД

Извештај о токовима готовине⁷⁷

	Напомене	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2020 (неревидирани)	2019 (неревидирани)
Токови готовине из пословних активности			
Добитак (губитак) пре опорезивања		(9.392.640)	5.112.690
<i>Корекције за:</i>			
Финансијски расходи	25	939.661	955.144
Финансијски приходи	24	(392.808)	(492.258)
Нето (добитак) губитак по основу нереализованих курсних разлика		229.216	(54.838)
Амортизација		10.173.541	9.172.568
Остале неготовинске ставке		182.091	229.919
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		1.739.061	14.923.225
<i>Промене на обртном капиталу:</i>			
Потраживања од продаје и остала потраживања		6.633.393	(2.847.989)
Залихе		18.705.504	(974.712)
Остала обртна имовина		(1.791.946)	1.031.630
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		(20.012.894)	5.295.274
Остали порези изузев пореза на добит		3.309.874	756.956
Укупно промене на обртном капиталу		6.843.931	3.261.159
Порез на добит		(1.162.365)	(1.947.648)
Плаћена камата		(885.664)	(853.504)
Примљена камата		228.276	488.995
Нето токови готовине из пословних активности		6.763.239	15.872.227
<i>Токови готовине из инвестиционих активности</i>			
Одливи по основу улагања у зависна правна лица		(41)	-
Одливи готовине по основу датих кредита		(3.629.477)	(3.324.839)
Приливи готовине по основу датих кредита		4.276.196	2.018.690
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁷⁸		(14.962.617)	(18.650.943)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		139.573	124.965
Приливи по основу банкарских депозита, нето		-	1.986.458
Остали приливи		-	5.246
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(14.176.366)	(17.840.423)
<i>Токови готовине из активности финансирања</i>			
Приливи готовине од примљених кредита	14,18	19.092.041	18.250.098
Готовинске отплате позајмљених износа	14,18	(19.055.485)	(20.283.331)
Готовинске отплате закупа	19	(53.288)	(56.963)
Нето токови готовине из активности финансирања		(16.732)	(2.090.196)
Нето смањење готовине и готовинских еквивалената		(7.429.859)	(4.058.392)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		86.950	(1.585)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		13.501.827	12.222.578
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода		6.158.918	8.162.601

у 000 РСД

⁷⁷ Политика Друштва је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.

⁷⁸ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,5 млрд РСД (2019: 1,9 млрд РСД)

Напомене уз финансијске извештаје⁷⁹

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 ПАО 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 2019. 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 2019. годину.

Међутим, ширење пандемије корона вируса (КОВИД-19) и превентивне мере које су довеле до смањења економске активности учесника на тржишту у првом кварталу које се наставило и у другом кварталу 2020. године, као и значајна нестабилност тржишта роба (укључујући смањење цене нафте) док је, са друге стране, динар одржавао релативно стабилан однос према америчком долару (УСД) и евр (ЕУР), од марта 2020. године утицале су на рачуноводствене процене које Друштво користи у припреми периодичних сажетих финансијских извештаја и носе ризик корекције књиговодствене вредности имовине и обавеза. Подаци о утицају ових макроекономских фактора на процене који имају највећи утицај на износе приказане у овим периодичним сажетим финансијским извештајима дати су ниже.

⁷⁹ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Надокнадива вредност некретнина, постројења и опреме

У складу са променама макроекономских параметара, руководство Друштва је извршило анализу осетљивости тих утицаја на надокнадиву вредност некретнина, постројења и опреме и на свеукупно пословање Друштва.

Горе наведени макроекономски фактори узети су у обзир приликом припреме пословних планова (модела) који су главни извор информација за мерење употребне вредности сталне имовине.

На основу тренутно доступних информација и прогноза о кретању цена сирове нафте добијених од реномиране фирме, руководство верује да на датум извештавања надокнадива вредност некретнина, постројења и опреме превазилази своју садашњу вредност (напомена 10).

Процена резерви нафте и гаса

Процена утврђених резерви нафте и гаса користи се за израчунавање амортизације, исцрпљивања залиха и отписа нафтних и гасних средстава. Поред тога, процена утврђених резерви нафте и гаса користи се за обрачун будућих токова готовине, који су један од главних показатеља да ли је дошло до обезвређења. Резерве нафте и гаса процењују се на основу одређених претпоставки Друштва, укључујући економску профитабилност производње која је условљена динамиком цене нафте, будућег капитала и оперативним трошковима. Горе наведени макроекономски фактори могу довести до смањења процене залиха. Намера Друштва је да процени утицај макроекономских фактора на износ резерви у наредним извештајним периодима.

Ови макроекономски фактори такође су утицали вредност финансијских средстава и финансијских обавеза исказаних по фер вредности или амортизованом трошку (напомена 26).

Иако се у време издавања ових финансијских извештаја ситуација на тржишту још увек развија и будући ефекти се не могу предвидети, руководство очекује негативан утицај. Руководство ће наставити да прати потенцијални утицај како би адекватно предузело мере за његово ублажавање уколико се негативни трендови на тржишту наставе.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2020. године до 27. јула 2020. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

Резултат за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2020. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

Друштво као целина не подлеже значајним сезонским осцилацијама.

2.2. Промене рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих финансијских извештаја су конзистентне са оним које су примењене приликом састављања финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2019. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

3. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Примена нових МСФИ

Следећи измењени и допуњени стандарди су ступили на снагу без икаквог утицаја на Друштво:

- Измене и допуне Концептуалног оквира финансијског извештавања (објављене марта 2018. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2020. године);
- Дефиниција пословања – Измене и допуне МСФИ 3 (објављене октобра 2018. и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2020. године);
- Дефиниција материјалности – Измене и допуне МРС 1 и МРС 8 (објављене октобра 2018. и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2020. године).
- Реформа рејтинга каматне стопе – измене и допуне МСФИ 9, МРС 39 и МСФИ 7 (објављене септембра 2019. године и на снази за годишње периоде које почињу на дан или након 1. јануара 2020. године)

Нови рачуноводствени стандарди

Следећи нови стандарди и допуне постојећих стандарда се не очекује да ће имати материјални ефекат на Друштво када се усвоје:

- Погодности одобрене закупцима услед КОВИД 19 пандемије – Измене МСФИ 16 (објављене у мају 2020. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јуна 2020. године);
- МСФИ 17 – Уговори о осигурању (објављен 18. маја 2017. године и измењен у јуну 2020. године, ступа на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023.);
- Класификација обавеза на текуће или дугорочне – Измене и допуне МРС 1 (објављене у јануару 2020. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године)
- Штетни уговори – трошкови испуњења уговора – измене МРС 37 (објављене у мају 2020. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године);
- Некретнине, постројења и опрема: Приходи пре намераване употребе – измене МРС 16 (објављене у мају 2020. године и на снази за годишње периоде на дан или након 1. јануара 2022. године);
- Ажурирање референци на Концептуални оквир – Измене МСФИ 3 (објављене у мају 2020. године и на снази за годишње периоде на дан или након 1. јануара 2022. године);
- Годишња побољшања МСФИ стандарда циклуса 2018.-2020. године (објављена у мају 2020. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године):
 - Накнаде у 10% тесту за престанак признавања финансијских обавеза – измене МСФИ 9 (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године);
 - Лизинг накнаде (допуна илустративног примера 13 који прати МСФИ 16);
 - Зависно друштво као ентитет који први пут примењује МСФИ – допуна МСФИ 1 (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године);
 - Опорезивање у одмеравањима фер вредности – допуна МРС 41 (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године).

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

4. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2020. и 2019. 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 2020. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	15.217.488	79.168.131	(15.061.489)	79.324.130
Међусегментни	14.746.593	314.896	(15.061.489)	-
Екстерни	470.895	78.853.235	-	79.324.130
ЕБИТДА (сегментни резултат)	7.893.657	(5.953.307)	-	1.940.350
Амортизација	(5.636.092)	(4.537.449)	-	(10.173.541)
Нето губитак на курсним разликама	(32.961)	(110.376)	-	(143.337)
Финансијски расходи, нето	(33.591)	(513.262)	-	(546.853)
Порез на добит	(44.786)	471.848	-	427.062
Сегментни добитак/(губитак)	2.137.834	(11.103.412)	-	(8.965.578)

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	Елиминациј е	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	103.765.77	-	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)
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

ЕБИТДА за период од три месеца и шест месеци који се завршио 30. јуна 2020. и 2019. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019	2020	2019
Нето добитак (губитак) за период	(8.842.417)	3.132.592	(8.965.578)	3.892.313
Порез на добит	(272.817)	880.452	(427.062)	1.220.377
Финансијски расходи	527.005	477.356	939.661	955.144
Финансијски приходи	(194.163)	(226.440)	(392.808)	(492.258)
Трошкови амортизације	5.158.731	4.598.729	10.173.541	9.172.568
Нето (добитак) губитак на курсним разликама	1.306	(14.232)	143.337	(129.333)
Остали расходи, нето	371.554	109.550	454.656	184.993
Остали неоперативни приходи, нето	18.377	(30.164)	14.603	(69.440)
ЕБИТДА	(3.232.424)	8.927.843	1.940.350	14.734.364

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2020.		
	Домаће тржиште	Извоз и међународна продаја	Укупно
Продаја сирове нафте	-	445.567	445.567
Продаја природног гаса	287.992	-	287.992
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	287.992	-	287.992
Продаја нафтних деривата	60.009.719	14.311.720	74.321.439
<i>Малопродаја</i>	23.675.110	-	23.675.110
<i>Велепродаја</i>	36.334.609	14.311.720	50.646.329
Продаја електричне енергије	313.732	15.132	328.864
Приходи од закупа	159.748	2.195	161.943
Остала продаја	3.680.489	97.836	3.778.325
Продаја укупно	64.451.680	14.872.450	79.324.130

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2019.		
	Домаће тржиште	Извоз и међународна продаја	Укупно
Продаја сирове нафте	-	663.497	663.497
Продаја природног гаса	1.264.613	-	1.264.613
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	1.264.613	-	1.264.613
Продаја нафтних деривата	82.683.106	15.659.128	98.342.234
<i>Малопродаја</i>	30.491.602	-	30.491.602
<i>Велепродаја</i>	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

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 50.646.329 РСД (2019: 67.850.632 РСД) приходи у износу од 6.688.373 РСД (2019: 7.268.469 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 2.842.677 РСД (2019: 2.785.690 РСД).

Све уговорне обавезе које се односе на купце су испуњене у тренутку 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 64.451.680 РСД (2019: 87.982.831 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 14.872.450 РСД (2019: 16.470.621 РСД).

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019
Продаја сирове нафте	445.567	663.497
Продаја нафтних деривата (малопродаја и veleпродаја)		
Босна и Херцеговина	4.705.985	4.934.709
Бугарска	3.105.687	2.900.492
Румунија	1.511.755	1.470.890
Хрватска	790.710	802.683
Швајцарска	360.100	719.690
Мађарска	414.385	658.384
Велика Британија	447.001	618.466
Северна Македонија	425.770	375.199
Остала тржишта	2.550.327	3.178.615
	14.311.720	15.659.128
Продаја електричне енергије	15.132	73.306
Приходи од закупа	2.195	-
Остали приходи	97.836	74.690
	14.872.450	16.470.621

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

5. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Готовина у банци и благајна	5.625.110	9.730.151
Депозити са доспећем до 3 месеца	300.000	3.493.453
Новчана средства на ескроу рачуну	10.980	13.715
Остала новчана средства	222.828	264.508
	6.158.918	13.501.827

6. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Краткорочни кредити	209.376	50.950
Текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 12)	16.925.503	14.126.730
<i>Минус исправка вредности</i>	(7.748.464)	(7.731.743)
	9.386.415	6.445.937

7. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Потраживања по основу продаје	31.142.131	38.323.574
Остала потраживања	105.570	110.474
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(9.075.178)	(9.731.488)
<i>Минус исправка вредности осталих потраживања</i>	(50.564)	(52.831)
Укупно за потраживања по основу продаје	22.121.959	28.649.729

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 2020	31. децембар 2019
РСД	18.873.369	23.143.779
ЕУР	3.011.716	5.213.349
УСД	236.834	292.580
Остало	40	21
	22.121.959	28.649.729

8. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Сирова нафта	14.484.705	29.839.954
Нафтни деривати	10.889.656	13.076.388
Материјал	3.910.203	5.003.954
Остало	747.814	842.655
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(4.641.323)	(4.670.632)
	25.391.055	44.092.319

9. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Дати аванси	403.904	461.016
Разграничени ПДВ	2.043.797	1.713.617
Унапред плаћени трошкови	404.346	259.101
Унапред плаћени трошкови царине	63.463	62.071
Унапред плаћена акциза	2.837.497	1.705.199
Остала краткорочна потраживања	7.735.556	7.780.183
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(7.551.535)	(7.551.149)
	5.937.028	4.430.038

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2020. године у износу од 2.043.797 РСД (31. децембра 2019: 1.713.617 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 2020. године у износу од 2.837.497 РСД (31. децембар 2019: 1.705.199 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.

10. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
На дан 1. јануара 2019.						
Набавна вредност	156.367.336	115.028.154	51.380.912	16.193.480	45.864.852	384.834.734
Исправка вредности и обезвређење	(42.496.555)	(46.153.659)	(27.626.321)	(8.300.778)	(2.003.304)	(126.580.617)
Неотписана вредност	113.870.781	68.874.495	23.754.591	7.892.702	43.861.551	258.254.117
Период завршен 30. јуна 2019.						
Повећања	-	-	-	-	17.762.090	17.762.090
Промене на резервима за обнављање природних ресурса	58.729	-	-	-	-	58.729
Пренос са инвестиција у току	7.215.129	997.065	546.722	372.263	(9.131.179)	-
Пренос на стална средства намењена продаји	(19.652)	(12.273)	(4)	(44.358)	-	(76.287)
Обезвређење	-	-	(55.762)	-	(16.405)	(72.167)
Амортизација	(5.058.011)	(2.689.754)	(840.923)	(272.170)	-	(8.860.858)
Отуђења и отписи	(98.698)	(1.540)	(9.647)	(3.842)	(77.778)	(191.505)
Пренос на право коришћења средстава	(54.331)	-	(765.074)	-	-	(819.405)
Остали преноси	(29.397)	(2.426)	1.318	30.506	145.674	145.675
	115.884.550	67.165.567	22.631.221	7.975.101	52.543.950	266.200.389
На дан 30. јуна 2019.						
Набавна вредност	163.272.014	115.990.014	50.804.504	16.490.219	54.563.659	401.120.410
Исправка вредности и обезвређење	(47.387.464)	(48.824.447)	(28.173.283)	(8.515.118)	(2.019.709)	(134.920.021)
Неотписана вредност	115.884.550	67.165.567	22.631.221	7.975.101	52.543.950	266.200.389
На дан 1. јануара 2020.						
Набавна вредност	174.428.161	119.078.761	51.810.197	16.384.499	58.002.489	419.704.107
Исправка вредности и обезвређење	(52.478.788)	(51.705.166)	(28.785.148)	(8.504.734)	(1.985.930)	(143.459.766)
Неотписана вредност	121.949.373	67.373.595	23.025.049	7.879.765	56.016.559	276.244.341
Период завршен 30. јуна 2020.						
Повећања	-	-	-	-	12.803.182	12.803.182
Промене на резервима за обнављање природних ресурса	158.782	-	-	-	-	158.782
Пренос са инвестиција у току	8.338.622	2.599.400	1.449.398	122.647	(12.510.067)	-
Обезвређење	-	-	(3.031)	-	(18.289)	(21.320)
Амортизација	(5.586.212)	(3.040.435)	(889.398)	(289.118)	-	(9.805.163)
Отуђења и отписи	(8.967)	(5.005)	(27.695)	(5.491)	(44.050)	(91.208)
Пренос на стална средства намењена продаји	(45.468)	-	-	(76.235)	-	(121.703)
Остали преноси	(44.005)	(272.783)	34.600	282.187	37.932	37.931
	124.762.125	66.654.772	23.588.923	7.913.755	56.285.267	279.204.842
На дан 30. јуна 2020.						
Набавна вредност	182.651.993	121.344.116	53.118.823	16.493.020	58.287.490	431.895.442
Исправка вредности и обезвређење	(57.889.868)	(54.689.344)	(29.529.900)	(8.579.265)	(2.002.223)	(152.690.600)
Неотписана вредност	124.762.125	66.654.772	23.588.923	7.913.755	56.285.267	279.204.842

Капитализовани трошкови позајмљивања за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2020. године укључују трошкове камата у износу од 70.538 РСД (30. јуна 2019.: 81.946 РСД).

11. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за периоде од шест месеци који су се завршили на дан 30. јуна 2020. и 30. јуна 2019. године приказана су у табели испод:

	Постројења и				
	Замљиште	Некретнине	опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2019. године	-	-	-	-	-
Промена почетног стања	-	540.388	324.713	54.331	919.432
Повећања	-	-	11.403	-	11.403
Амортизација	-	(25.745)	(34.733)	(5.513)	(65.991)
На дан 30. јуна 2019. године	-	514.643	301.383	48.818	864.844
На дан 1. јануара 2020. године	-	489.299	274.626	179.910	943.835
Повећања	7.509	83.270	-	495.176	585.955
Амортизација	(1.251)	(26.111)	(30.385)	(54.014)	(111.761)
Отуђења	-	(1.355)	-	(3.976)	(5.331)
На дан 30. јуна 2020. године	6.258	545.103	244.241	617.096	1.412.698

12. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Дугорочни кредити	38.985.608	39.632.071
Финансијска средства по фер вредности исказана у билансу успеха (напомена 20)	841.817	-
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату	163.147	164.322
Остали дугорочни финансијски пласмани	30.593	26.389
<i>Минус текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 6)</i>	(16.925.503)	(14.126.730)
<i>Минус исправка вредности осталих дугорочних финансијских пласмана</i>	(2.383.285)	(2.379.393)
	20.712.377	23.316.659

13. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Дати аванси за основна средства	264.602	358.552
Унапред плаћени трошкови	133.099	146.711
Остала финансијска средства	1.159.348	1.153.959
<i>Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава</i>	(369.108)	(354.626)
<i>Минус: исправка вредности датих аванса</i>	(21.363)	(21.363)
	1.166.578	1.283.233

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

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Краткорочни кредити	2.087.328	1.594.072
Обавезе за камату	94.851	90.923
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	5.875.678	5.766.536
	8.057.857	7.451.531

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019
Краткорочни кредити на дан 1. јануара	1.594.072	2.218.378
Приливи	16.642.798	8.383.439
Одливи	(16.149.542)	(9.467.325)
Краткорочни кредити на дан 30. јуна	2.087.328	1.134.492

15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Обавезе према добављачима	15.543.203	36.940.204
Обавезе за дивиденду	8.205.243	3.780.692
Остале обавезе из пословања	415.770	90.645
	24.164.216	40.811.541

Обавезе према добављачима са стањем на дан 30. јуна 2020. године у износу од 15.543.203 РСД (31. децембра 2019: 36.940.204 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе за сирову нафту у износу од 4.542.356 РСД (31. децембра 2019: 19.989.597 РСД), према добављачима Petrasco Oil Company LLP, Лондон у износу од 4.538.107 РСД (31. децембра 2019: 0 РСД) и Газпром Њефт Ст. Петерсбург у износу од 0 РСД (31. децембра 2019: 10.498.354 РСД).

16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима:		
- Примљени аванси	1.958.221	1.699.250
- Програм лојалности купаца	701.691	635.355
Обавезе према запосленима	2.583.028	3.257.059
Остале краткорочне нефинансијске обавезе	13.233	359.897
	5.256.173	5.951.561

Приход на дан 30. јуна 2020. године у износу од 1.685.920 РСД (30. јуна 2019: 1.320.450 РСД) који је остварен у текућем извештајном периоду се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2020. године, од чега се 1.365.682 РСД (30. јуна 2019: 1.070.359 РСД) односи на авансе и 320.238 РСД (30. јун 2019: 250.091 РСД) на програм лојалности купаца.

17. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Обавеза за рудну ренту	172.447	243.396
ПДВ	2.675.808	984.449
Обавеза за акцизе	6.152.924	5.301.814
Накнада за робне резерве	296.492	280.070
Обавезе за царину	22.967	178.054
Накнада за енергетску ефикасност	31.709	32.299
Обавезе за остале порезе и таксе	1.967.156	1.889.552
	11.319.503	8.909.634

18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Дугорочни кредит - Гаспром Њефт	16.405.954	19.143.014
Банкарски кредити	71.476.637	69.207.491
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)	(5.875.678)	(5.766.536)
	82.006.913	82.583.969

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019
Дугорочни кредити на дан 1. јануара	88.350.506	92.646.847
Приливи	2.449.243	9.866.659
Одливи	(2.905.943)	(10.816.006)
Курсне разлике (напомена 23)	(11.215)	(210.178)
Дугорочни кредити на дан 30. јуна	87.882.591	91.487.322

(а) Дугорочни кредит - Гаспром Њефт

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 30. јуна 2020. године у износу од 16.405.954 РСД (2019: 19.143.014 РСД), са износом текућег доспећа од 5.468.651 РСД (2019: 5.469.432 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 2020	31. децембар 2019
Дугорочни кредити у земљи	49.052.514	46.880.636
Дугорочни кредити у иностранству	22.424.123	22.326.855
	71.476.637	69.207.491
Текуће доспеће дугорочних кредита	(407.027)	(297.104)
	71.069.610	68.910.387

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Између 1 и 2 године	12.546.387	10.845.263
Између 2 и 5 година	55.400.044	54.737.906
Преко 5 година	3.123.179	3.327.218
	71.069.610	68.910.387

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских кредита је следећа:

	30. јун 2020	31. децембар 2019
УСД	191.298	209.292
ЕУР	71.040.614	68.732.684
РСД	422	498
ЈПЈ	244.303	265.017
	71.476.637	69.207.491

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 EBITDA. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантама на дан 30. јуна 2020. и 31. децембра 2019. године.

19. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.030.140	652.092
Текуће обавезе по основу закупа	321.183	159.332
	1.351.323	811.424

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019
На дан 1. јануара	811.424	644.611
Промена почетног стања	-	100.027
Одливи	(53.288)	(56.963)
Немонетарне трансакције	604.202	25.437
Курсне разлике (напомена 23)	(11.015)	2.206
На дан 30. јуна	1.351.323	715.318

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе)	15.473	11.843
Трошкови који се односе на краткорочни закуп	193.465	219.805
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	66.079	54.056
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	550.445	574.045

20. ОСТАЛЕ ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

Остале дугорочне финансијске обавезе у износу од 841.817 РСД у потпуности представљају одложено накнаду ПЈСЦ Зарубезњефт (даље ЗН) за истраживачки пројекат О&Г који је у току преко зависног друштва Јадран Нафтагас. Ова обавеза зависи од наступања неизвесних будућих догађаја који су ван контроле издаваоца (ЗН) и власника инструмента (НИС). У складу са Новатион споразумом и споразумом о преносу закљученим између ЗН, НИС-а и Јадран Нафтагас-а, сва права и обавезе ЗН-а преузео је НИС за накнаду једнаку неизмиреним кредитним обавезама Јадран Нафтагас-а према ЗН-у и Нафтегазинкор-у пре споразума. Накнада не може премашити износ наведених обавеза.

Поред тога, Друштво је стекло додатних 34% удела у Јадран Нафтагасу за накнаду од 41 РСД. Ове трансакције стицања удела и преноса обавеза требало би посматрати заједно.

21. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019	2020	2019
Трошкови запослених	935.665	843.684	1.833.282	1.693.361
Трошкови материјала и сировина (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	65.088	205.084	247.547	489.361
Трошкови одржавања и поправки	907.039	2.511.081	1.817.266	3.797.135
Трошкови електричне енергије за даљу продају	29.955	79.875	112.202	182.952
Трошкови енергије и комуналних услуга	605.925	481.335	1.228.426	930.833
Трошкови заштите и обезбеђења	96.040	109.332	212.143	263.671
Трошкови осигурања	97.874	75.749	159.334	137.990
Транспортни трошкови за производњу	431.729	413.497	933.171	827.247
Остало	1.964.331	2.044.988	3.855.970	3.815.452
	5.133.646	6.764.625	10.399.341	12.138.002

22. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019	2020	2019
Трошкови запослених	2.653.154	2.507.014	5.398.483	4.917.451
Трошкови франшизера	799.871	71.342	1.083.838	139.761
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	331.219	438.726	550.720	725.183
Трошкови текућег одржавања	169.713	220.482	357.429	378.636
Трошкови рекламе и маркетинга	32.950	79.378	82.370	124.429
Трошкови закупа	41.170	76.073	87.168	126.568
Трошкови службеног пута	14.222	59.909	48.155	109.545
Трошкови заштите и обезбеђења	94.570	118.270	209.311	231.413
Трошкови осигурања	14.928	27.790	32.061	57.140
Услуге транспорта и складиштења	22.745	87.416	65.939	160.421
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	23.466	(63.098)	(96.502)	(68.235)
Остало	799.170	1.824.746	2.416.226	3.601.486
	4.997.178	5.448.048	10.235.198	10.503.798

23. 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	
	2020	2019	2020	2019
Добити (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добити по основу курсних разлика	860.401	253.521	1.119.313	606.010
- губици по основу курсних разлика	(906.972)	(206.478)	(1.097.083)	(398.038)
Нето добити (губици) по основу курсних разлика из пословних активности	45.265	(32.811)	(165.567)	(78.639)
	(1.306)	14.232	(143.337)	129.333

24. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019	2020	2019
Приходи од камата на депозите у банкама	23.507	55.492	47.660	156.426
Приходи од камата на дате кредите	170.656	170.948	345.148	335.832
	194.163	226.440	392.808	492.258

25. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019	2020	2019
Расходи камата	549.729	485.249	995.902	971.009
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	23.024	36.297	43.827	72.431
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	(10.087)	(1.133)	(29.530)	(6.350)
Минус: капиталисана камата	(35.661)	(43.057)	(70.538)	(81.946)
	527.005	477.356	939.661	955.144

За период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2020. године расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 15.473 РСД (за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2019. године: 11.843 РСД).

26. 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 2019. године. Такође, током првих шест месеци 2020. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2020. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

27. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Економско окружење у Републици Србији

- Друштво послује преваходно на територији Републике Србије и због тога је изложено ризицима повезаним са стањем економије и финансијским тржиштима Републике Србије. Пре пандемијске кризе, кредитни рејтинг земље био је на нивоу ББ+ са стабилним курсом националне валуте. Развој пандемије коронавируса (КОВИД 19) током 2020. године и мере предузете у вези с тим ради спречавања ширења корона вирусне инфекције доводе до негативних економских последица. Влада Републике Србије припремила је сет мера за ублажавања ових негативних утицаја одлагањем плаћања пореских обавеза, грантова и кредитних аранжмана. Ситуација на финансијским тржиштима је тренутно стабилна. Ово пословно окружење има значајан утицај на пословање и финансијски положај Друштва.
- Руководство предузима неопходне мере да обезбеди одрживост пословања Друштва. Међутим, будуће ефекте тренутне економске ситуације тешко је предвидети, а тренутна очекивања и процене руководства могу се разликовати од стварних резултата.

Заштита животне средине

Руководство Друштва је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 468.018 РСД (31. децембар 2019: 488.857 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 2020. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

Капиталне обавезе

На дан 30. јуна 2020. године Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 2.602.699 РСД (31. децембар 2019. године: 2.818.801 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Друштва.

28. 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 ПАО Гаспром, Руска Федерација.

Друштво је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2020. 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 2020. године и 31. децембра 2019. године стање средстава (нето) и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
На дан 30. јуна 2020.			
Краткорочни финансијски пласмани	9.386.415	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	3.000.492	-	474.386
Остала обртна имовина	13.971	-	8.287
Право коришћења средства	47.737	-	219
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	13.425.627	-	1.038.800
Дугорочни финансијски пласмани	20.601.583	-	-
Остала стална имовина	31.670	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(4.077.992)	-	(629.767)
Остале краткорочне обавезе	(15.987)	-	(3.964)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(1.338.774)	(5.468.651)	-
Текуће обавезе по основу закупа	(2.208)	-	(154)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(10.937.303)	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(47.049)	-	(28)
	41.025.485	(16.405.954)	887.779

	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
На дан 31. децембра 2019.			
Краткорочни финансијски пласмани	6.445.937	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	4.542.457	-	1.281.002
Остала обртна имовина	15.998	-	34.371
Право коришћења средстава	52.049	-	-
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	13.425.586	-	1.038.800
Дугорочни финансијски пласмани	23.205.186	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(4.488.356)	(10.498.354)	(1.711.826)
Остале краткорочне обавезе	(2.443)	-	(3.784)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(1.596.354)	(5.469.432)	-
Текуће обавезе по основу закупа	(5.075)	-	(159)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(13.673.582)	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(48.010)	-	(128)
	41.546.975	(29.641.368)	638.276

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2020. и 2019. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2020. године			
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	5.800.286	-	6.820.375
Остали приходи	357.634	-	10.550
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(231.572)	(20.144.958)	(510.638)
Трошкови производње и прераде	(1.752.696)	-	(156.212)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(1.455.134)	-	(7.066)
Транспортни трошкови	(806)	-	-
Амортизација	(2.956)	-	-
Остали приходи (расходи), нето	(17.855)	5.233	(142)
Финансијски приходи	340.248	-	-
Финансијски расходи	(14.031)	(163.378)	-
	3.023.118	(20.303.103)	6.156.867

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2019. године	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	6.564.858	-	7.530.901
Остали приходи	185.502	-	33.596
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(21.864)	(22.202.884)	(1.969)
Трошкови производње и прераде	(2.619.454)	-	(195.354)
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)	7.346.502

Трансакције са кључним руководством

За период од шест месеци који се завршио на дан 30. јуна 2020. и 2019. године Друштво је признало 456.072 РСД и 456.698 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 2020	31. децембар 2019
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	
Готовински еквиваленти и готовина	5	7.298.621	15.295.810
Краткорочни финансијски пласмани	6	168.115	1.766.518
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	7	20.319.923	26.298.314
Залихе	8	28.798.368	47.479.934
Потраживања за више плаћен порез на добит		926.581	602.249
Остала обртна имовина	9	7.097.545	5.475.677
Стална средства намењена продаји		81.200	88.416
Укупно обртна имовина		64.690.353	97.006.918
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	10	309.029.188	305.934.567
Право коришћења средстава	11	2.381.102	1.873.799
Инвестиционе некретнине		1.574.550	1.579.798
Гудвил и остала нематеријална улагања		4.462.417	4.461.623
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	12	1.808.484	1.851.101
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		153.336	227.491
Дугорочни финансијски пласмани		267.035	269.551
Одложена пореска средства		1.127.689	697.689
Остала стална имовина	13	1.147.974	1.291.407
Укупно стална имовина		321.951.775	318.187.026
Укупно имовина		386.642.128	415.193.944
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	14	6.719.082	6.612.777
Текуће обавезе по основу закупа	19	584.833	377.005
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	22.266.182	39.463.261
Остале краткорочне обавезе	16	6.811.676	7.198.105
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	12.361.437	9.794.045
Резервисања за обавезе и трошкове		2.382.478	1.591.898
Укупно краткорочне обавезе		51.125.688	65.037.091
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	18	82.070.395	82.716.496
Дугорочне обавезе по основу закупа	19	1.720.885	1.326.436
Остале дугорочне финансијске обавезе	20	841.817	-
Добављачи и остале дугорочне обавезе		4.348	-
Резервисања за обавезе и трошкове		10.782.751	11.419.129
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		95.420.196	95.462.061
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		347.096	271.614
Нераспоређена добит		158.199.270	173.153.889
Капитал који се може приписати власницима Друштва		240.076.566	254.955.703
Капитал који припада учешћима без права контроле		19.678	(260.911)
Укупан капитал		240.096.244	254.694.792
Укупно обавезе и капитал		386.642.128	415.193.944

у 000 РСД

Консолидовани извештај о укупном резултату

		Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2020 (неревидирани)	2019 (неревидирани)	2020 (неревидирани)	2019 (неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		30.662.403	60.905.430	80.440.556	111.741.928
Остали приходи од продаје		2.714.053	3.030.953	5.502.838	5.705.647
Укупно приходи од продаје	4	33.376.456	63.936.383	85.943.394	117.447.575
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(24.066.232)	(39.860.481)	(58.088.192)	(74.369.160)
Трошкови производње и прераде	21	(5.105.816)	(6.785.079)	(10.654.450)	(12.293.211)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	22	(5.517.289)	(6.088.671)	(11.728.919)	(11.738.659)
Трошкови транспорта		(233.852)	(199.245)	(512.307)	(447.352)
Трошкови амортизације		(5.634.657)	(5.095.881)	(11.124.691)	(10.190.853)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.369.870)	(1.336.125)	(2.710.434)	(2.599.480)
Трошкови истраживања		-	-	(3.579)	(11.474)
Укупно пословни расходи		(41.927.716)	(59.365.482)	(94.822.572)	(111.650.189)
Остали приходи (расходи), нето		(322.531)	(182.637)	(398.611)	(250.293)
Пословни добитак (губитак)		(8.873.791)	4.388.264	(9.277.789)	5.547.093
Удео у добитку (губитку) придружених ентитета и зједничких улагања		13.121	(51.850)	(42.617)	(71.056)
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	23	(62.965)	98.355	(381.729)	(106.005)
Финансијски приходи	24	26.727	67.607	63.181	175.413
Финансијски расходи	25	(551.869)	(497.233)	(988.244)	(991.633)
Укупно остали расходи		(574.986)	(383.121)	(1.349.409)	(993.281)
Добитак (губитак) пре опорезивања		(9.448.777)	4.005.143	(10.627.198)	4.553.812
Порески (расходи) приходи		977	(620.990)	(51.370)	(807.131)
Одложени порески приходи (расходи)		261.029	(315.325)	429.997	(519.726)
Порез на добит		262.006	(936.315)	378.627	(1.326.857)
Нето добитак (губитак) за период		(9.186.771)	3.068.828	(10.248.571)	3.226.955
Укупно остали резултат		13.825	(17.220)	75.482	115.823
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку (губитку)					
Добици (губици) по основу улагања у инструменте капитала		(194)	1.465	(1.175)	7.875
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)					
Добици (губици) по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		14.019	(18.685)	76.657	107.948
Укупно остали резултат		13.825	(17.220)	75.482	115.823
Укупан добитак (губитак) за период		(9.172.946)	3.051.608	(10.173.089)	3.342.778
Добит (губитак) која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		(9.186.771)	3.072.700	(10.248.571)	3.235.008
- Учешћима без права контроле		-	(3.872)	-	(8.053)
Добит (Губитак) за период		(9.186.771)	3.068.828	(10.248.571)	3.226.955

Укупна добит (губитак) која се може приписати:				
- Акционарима Нафтне индустрије Србије	(9.172.946)	3.055.344	(10.173.089)	3.350.196
- Учешћима без права контроле	-	(3.736)	-	(7.418)
Укупна добит (губитак)	(9.172.946)	3.051.608	(10.173.089)	3.342.778
Зарада (губитак) по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије				
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)	(56,34)	18,84	(62,85)	19,84
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 2020. и 2019. године

(неревидирани)	Капитал који се може приписати власницима				Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно		
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

(неревидирани)	Капитал који се може приписати власницима				Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно		
Стање на дан 1. јануара 2020. године	81.530.200	271.614	173.153.889	254.955.703	(260.911)	254.694.792
Добит (губитак) за период	-	-	(10.248.571)	(10.248.571)	-	(10.248.571)
Остали укупни приход (расход)						
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(1.175)	-	(1.175)	-	(1.175)
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	76.657	-	76.657	-	76.657
Укупан приход (расход) за период	-	75.482	(10.248.571)	(10.173.089)	-	(10.173.089)
Улагања у нове уделе	-	-	(280.589)	(280.589)	280.589	-
Расподела дивиденде	-	-	(4.425.459)	(4.425.459)	-	(4.425.459)
Стање на дан 30. јуна 2020. године	81.530.200	347.096	158.199.270	240.076.566	19.678	240.096.244

у 000 РСД

Консолидовани извештај о токовима готовине⁸⁰

	Напомене	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2020	2019
Токови готовине из пословних активности		<i>(неревидирани)</i>	<i>(неревидирани)</i>
Добитак (Губитак) пре опорезивања		(10.627.198)	4.553.812
Корекције за:			
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања		42.617	71.056
Финансијски расходи	25	988.244	991.633
Финансијски приходи	24	(63.181)	(175.413)
Нето (добитак) губитак по основу нереализованих курсних разлика		(20.094)	63.243
Амортизација		11.124.691	10.190.857
Остале неготовинске ставке		214.653	300.541
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		1.659.732	15.995.729
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		6.084.214	(2.504.328)
Залихе		18.678.841	(1.048.050)
Остала обртна имовина		(1.631.230)	452.653
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		(19.906.086)	5.069.740
Остали порези изузев пореза на добит		3.466.068	672.401
Укупно промене на обртном капиталу		6.691.807	2.642.416
Порез на добит		(1.274.858)	(2.131.049)
Плаћена камата		(872.237)	(826.675)
Примљена камата		62.809	294.562
		(2.084.286)	(2.663.162)
Нето токови готовине из пословних активности		6.267.253	15.974.983
Токови готовине из инвестиционих активности			
Одливи по основу улагања у зависна правна лица	20	(41)	-
Приливи по основу датих кредита		-	23.596
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁸¹		(16.224.011)	(20.446.998)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		183.011	103.913
Приливи по основу банкарских депозита, нето		1.598.297	598.196
Остали одливи		(17.641)	(18.591)
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(14.460.385)	(19.739.884)
Токови готовине из активности финансирања			
Приливи готовине од примљених кредита	14,18	13.949.244	9.866.658
Готовинске отплате позајмљених износа	14,18	(13.655.944)	(10.816.006)
Готовинске отплате закупа	19	(179.728)	(166.279)
Нето токови готовине из активности финансирања		113.572	(1.115.627)
Нето смањење готовине и готовинских еквивалената		(8.079.560)	(4.880.528)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		82.371	(6.070)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		15.295.810	15.480.830
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода		7.298.621	10.594.232

у 000 РСД

⁸⁰ Политика Групе је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.⁸¹ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,7 млрд РСД (2019: 2,1 млрд РСД)

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје⁸²

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 2019. 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 2019. годину.

Међутим, ширење пандемије корона вируса (КОВИД-19) и превентивне мере које су довеле до смањења економске активности учесника на тржишту у првом кварталу које се наставило и у другом кварталу 2020. године, као и значајна нестабилност тржишта роба (укључујући смањење цене нафте) док је, са друге стране, динар одржавао релативно стабилан однос према америчком долару (УСД) и евр (ЕУР), од марта 2020.

⁸²Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

године утицале су на рачуноводствене процене које Група користи у припреми периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја и носе ризик корекције књиговодствене вредности имовине и обавеза. Подаци о утицају ових макроекономских фактора на процене који имају највећи утицај на износе приказане у овим периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима дати су ниже.

Надокнадива вредност некретнина, постројења и опреме

У складу са променама макроекономских параметара, руководство Групе је извршило анализу осетљивости тих утицаја на надокнадиву вредност некретнина, постројења и опреме и на свеукупно пословање Групе.

Горе наведени макроекономски фактори узети су у обзир приликом припреме пословних планова (модела) који су главни извор информација за мерење употребне вредности сталне имовине.

На основу тренутно доступних информација и прогноза о кретању цена сирове нафте добијених од реномиране фирме, руководство верује да на датум извештавања надокнадива вредност некретнина, постројења и опреме превазилази своју садашњу вредност (напомена 10).

Процена резерви нафте и гаса

Процена утврђених резерви нафте и гаса користи се за израчунавање амортизације, исцрпљивања залиха и отписа нафтних и гасних средстава. Поред тога, процена утврђених резерви нафте и гаса користи се за обрачун будућих токова готовине, који су један од главних показатеља да ли је дошло до обезвређења. Резерве нафте и гаса процењују се на основу одређених претпоставки Групе, укључујући економску профитабилност производње која је условљена динамиком цене нафте, будућег капитала и оперативним трошковима. Горе наведени макроекономски фактори могу довести до смањења процене залиха. Намера Групе је да процени утицај макроекономских фактора на износ резерви у наредним извештајним периодима.

Ови макроекономски фактори такође су утицали вредност финансијских средстава и финансијских обавеза исказаних по фер вредности или амортизованом трошку (напомена 26).

Иако се у време издавања ових финансијских извештаја ситуација на тржишту још увек развија и будући ефекти се не могу предвидети, руководство очекује негативан утицај. Руководство ће наставити да прати потенцијални утицај како би адекватно предузело мере за његово ублажавање уколико се негативни трендови на тржишту наставе.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2020. године до 27. јула 2020. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

Резултат за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2020. 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 2019. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

3. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Примена нових МСФИ

Следећи измењени и допуњени стандарди су ступили на снагу без икаквог утицаја на Групу:

- Измене и допуне Концептуалног оквира финансијског извештавања (објављене марта 2018. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2020. године);
- Дефиниција пословања – Измене и допуне МСФИ 3 (објављене октобра 2018. и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2020. године);
- Дефиниција материјалности – Измене и допуне МРС 1 и МРС 8 (објављене октобра 2018. и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2020. године).
- Реформа рејтинга каматне стопе – измене и допуне МСФИ 9, МРС 39 и МСФИ 7 (објављене септембра 2019. године и на снази за годишње периоде које почињу на дан или након 1. јануара 2020. године).

Нови рачуноводствени стандарди

Следећи нови стандарди и допуне постојећих стандарда се не очекује да ће имати материјални ефекат на Групу када се усвоје:

- Погодности одобрене закупцима услед КОВИД 19 пандемије – Измене МСФИ 16 (објављене у мају 2020. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јуна 2020. године);
- МСФИ 17 – Уговори о осигурању (објављен 18. маја 2017. године и измењен у јуну 2020. године, ступа на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023.);
- Класификација обавеза на текуће или дугорочне – Измене и допуне МРС 1 (објављене у јануару 2020. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године)
- Штетни уговори – трошкови испуњења уговора – измене МРС 37 (објављене у мају 2020. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године);
- Некретнине, постројења и опрема: Приходи пре намераване употребе – измене МРС 16 (објављене у мају 2020. године и на снази за годишње периоде на дан или након 1. јануара 2022. године);
- Ажурирање референци на Концептуални оквир – Измене МСФИ 3 (објављене у мају 2020. године и на снази за годишње периоде на дан или након 1. јануара 2022. године);
- Годишња побољшања МСФИ стандарда циклуса 2018.-2020. године (објављена у мају 2020. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године):
 - Накнаде у 10% тесту за престанак признавања финансијских обавеза – измене МСФИ 9 (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године);
 - Лизинг накнаде (допуна илустративног примера 13 који прати МСФИ 16);
 - Зависно друштво као ентитет који први пут примењује МСФИ – допуна МСФИ 1 (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године);
 - Опорезивање у одмеравањима фер вредности – допуна МРС 41 (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године).

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.

4. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2020. и 2019. 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 2020. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	15.542.505	85.742.246	(15.341.357)	85.943.394
Међусегментни	15.014.540	326.817	(15.341.357)	-
Екстерни	527.965	85.415.429	-	85.943.394
ЕБИТДА (сегментни резултат)	8.039.455	(5.724.680)	-	2.314.775
Амортизација	(6.108.080)	(5.016.611)	-	(11.124.691)
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања	-	(42.617)	-	(42.617)
Нето губитак на курсним разликама	(169.594)	(212.135)	-	(381.729)
Финансијски расходи, нето	(46.783)	(878.280)	-	(925.063)
Порез на добит	(62.196)	440.823	-	378.627
Сегментни добитак/(губитак)	1.387.981	(11.636.552)	-	(10.248.571)

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)
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

ЕБИТДА за период од три и шест месеци који се завршио 30. јуна 2020. и 2019. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019	2020	2019
Нето добитак (губитак) за период	(9.186.771)	3.068.828	(10.248.571)	3.226.955
Порез на добит	(262.006)	936.315	(378.627)	1.326.857
Финансијски расходи	551.869	497.233	988.244	991.633
Финансијски приходи	(26.727)	(67.607)	(63.181)	(175.413)
Трошкови амортизације	5.634.657	5.095.881	11.124.691	10.190.853
Удео у губитку (добитку) придружених ентитета и заједничких улагања	(13.121)	51.850	42.617	71.056
Нето (добитак) губитак на курсним разликама	62.965	(98.355)	381.729	106.005
Остали расходи, нето	322.531	182.637	398.611	250.293
Остали неоперативни расходи (приходи), нето	59.661	(55.182)	69.262	(87.060)
ЕБИТДА	(2.856.942)	9.611.600	2.314.775	15.901.179

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2020.		
	Домаће тржиште	Извоз и међународна продаја	Укупно
Продаја сирове нафте	-	445.567	445.567
Продаја природног гаса	276.144	-	276.144
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	276.144	-	276.144
Продаја нафтних деривата	59.696.877	20.021.968	79.718.845
<i>Малопродаја</i>	23.675.110	5.424.510	29.099.620
<i>Велепродаја</i>	36.021.767	14.597.458	50.619.225
Продаја електричне енергије	313.732	95.409	409.141
Приходи од закупа	149.562	2.815	152.377
Остала продаја	3.665.467	1.275.853	4.941.320
Продаја укупно	64.101.782	21.841.612	85.943.394

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2019.		
	Домаће тржиште	Извоз и међународна продаја	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

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 50.619.225 РСД (2019: 71.168.553 РСД) приходи у износу од 6.688.373 РСД (2019: 7.268.496 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 3.882.312 РСД (2019: 4.051.352 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 64.101.782 РСД (2019: 87.746.895 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 21.841.612 РСД (2019: 29.700.680 РСД).

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019
Продаја сирове нафте	445.567	663.496
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	4.842.681	6.298.910
Босна и Херцеговина	6.245.702	10.347.916
Румунија	4.624.820	4.962.750
Хрватска	790.710	802.683
Велика Британија	447.001	618.466
Северна Македонија	425.770	375.199
Мађарска	414.385	658.384
Швајцарска	360.100	719.690
Остала тржишта	1.870.799	2.557.614
	20.021.968	27.341.612
Продаја електричне енергије	95.409	68.802
Приходи од закупа	2.815	3.815
Остали приходи	1.275.853	1.622.955
	21.841.612	29.700.680

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

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

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Србија	291.392.098	287.838.628
Бугарска	6.677.785	6.881.442
Босна и Херцеговина	7.173.972	7.276.613
Румунија	12.203.402	11.853.104
	317.447.257	313.849.787

5. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Готовина у банци и благајна	6.382.449	10.953.751
Депозити са доспећем до 3 месеца	682.104	4.063.573
Новчана средства на ескроу рачуну	11.240	13.978
Остала новчана средства	222.828	264.508
	7.298.621	15.295.810

6. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Краткорочни кредити	2.210	2.210
Депозити са доспећем преко три месеца а мање од годину дана	168.115	1.766.564
<i>Минус исправка вредности</i>	(2.210)	(2.256)
	168.115	1.766.518

На дан 30. јуна 2020. године депозити са доспећем преко три месеца а мање од годину дана износе 168.115 РСД (31. децембра 2019. године: 1.766.564 РСД) односе се на депозите пласиране пословним банкама у динарима са каматном стопом од 0,3% до 2,8% месечно деноминирани у РСД и ЕУР (2019. године: 0,02% месечно до 3,5% годишње деноминирани у РСД и ЕУР).

7. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Потраживања по основу продаје	29.215.790	35.392.271
Остала потраживања	99.882	556.593
Потраживања за нефактурисани приход	36.736	41.567
<i>Исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(8.981.921)	(9.639.286)
<i>Исправка вредности осталих потраживања</i>	(50.564)	(52.831)
Укупно за потраживања по основу продаје и друга потраживања	20.319.923	26.298.314

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 2020	31. децембар 2019
РСД	18.477.674	23.304.560
ЕУР	512.239	1.111.884
УСД	236.834	292.580
Остало	1.093.176	1.589.290
	20.319.923	26.298.314

8. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Сирова нафта	14.528.459	29.866.109
Нафтни деривати	11.943.447	14.407.981
Материјал	5.988.633	6.773.096
Остало	1.081.081	1.208.732
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(4.743.252)	(4.775.984)
	28.798.368	47.479.934

9. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Дати аванси	509.814	582.560
Потраживања за ПДВ	51.423	452.571
Разграничени ПДВ	2.286.719	1.929.283
Унапред плаћени трошкови	441.261	288.181
Унапред плаћени трошкови царине	64.154	62.342
Унапред плаћена акциза	2.896.028	1.771.927
Остала краткорочна потраживања	8.416.862	7.956.935
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(7.568.716)</i>	<i>(7.568.122)</i>
	7.097.545	5.475.677

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2020. године у износу од 2.286.719 РСД (31. децембра 2019: 1.929.283 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 2020. године у износу од 2.896.028 РСД (31. децембар 2019: 1.771.927 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.

10. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
На дан 1. јануара 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 средстава	(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
На дан 1. јануара 2020.						
Набавна вредност	185.208.089	119.078.761	70.157.189	19.406.385	69.075.268	462.925.692
Исправка вредности и обезвређење	(58.573.177)	(51.705.166)	(34.354.810)	(10.321.625)	(2.036.347)	(156.991.125)
Неотписана вредност	126.634.912	67.373.595	35.802.379	9.084.760	67.038.921	305.934.567
Период завршен 30. јуна 2020.						
Повећања	-	-	-	-	13.824.318	13.824.318
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	158.782	-	-	-	-	158.782
Пренос са инвестиција у току	8.547.460	2.599.400	1.778.340	122.859	(13.048.059)	-
Обезвређење	-	-	(3.031)	-	(18.494)	(21.525)
Амортизација	(5.927.926)	(3.040.435)	(1.234.343)	(369.145)	(2.363)	(10.574.212)
Отуђења и отписи	(8.967)	(5.005)	(29.518)	(6.434)	(44.032)	(93.956)
Остали преноси	(106.272)	(272.783)	34.600	205.951	92.456	(46.048)
Транслационе резерве	(22)	-	(36.709)	1	(116.008)	(152.738)
	129.297.967	66.654.772	36.311.718	9.037.992	67.726.739	309.029.188
На дан 30. јуна 2020.						
Набавна вредност	193.746.870	121.344.116	71.730.611	19.505.816	69.781.824	476.109.237
Исправка вредности и обезвређење	(64.448.903)	(54.689.344)	(35.418.893)	(10.467.824)	(2.055.085)	(167.080.049)
Неотписана вредност	129.297.967	66.654.772	36.311.718	9.037.992	67.726.739	309.029.188

Капитализовани трошкови позајмљивања за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2020. године укључују трошкове камата у износу од 71.911 РСД (30. јуна 2019.: 86.344 РСД).

11. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за период од шест месеци која су се завршила на дан 30. јуна 2020. и 30. јуна 2019. године приказана су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2019. године	-	-	-	-	-
Промена почетног стања	153.119	1.261.439	335.712	85.151	1.835.421
Повећања	-	-	13.172	-	13.172
Амортизација	-	(119.479)	(36.053)	(11.672)	(167.204)
Транслационе резерве	(2.663)	(2.299)	(191)	(59)	(5.212)
На дан 30. јуна 2019. године	150.456	1.139.661	312.640	73.420	1.676.177
На дан 1. јануара 2020. године	148.676	1.023.199	438.495	263.429	1.873.799
Повећања	7.509	149.575	-	603.883	760.967
Амортизација	(1.252)	(121.498)	(35.902)	(78.591)	(237.243)
Отуђења	-	(541)	-	(6.666)	(7.207)
Ефекти модификације уговора	-	(5.050)	-	(60)	(5.110)
Транслационе резерве	(185)	(1.665)	(2.222)	(32)	(4.104)
На дан 30. јуна 2020. године	154.748	1.044.020	400.371	781.963	2.381.102

12. ИНВЕСТИЦИЈЕ У ПРИДРУЖЕНЕ ЕНТИТЕТЕ И ЗАЈЕДНИЧКА УЛАГАЊА

Књиговодствена вредност инвестиција у заједничка улагања на дан 30. јуна 2020. године и 31. децембра 2019. године приказана је у табели испод:

		Процент учешћа	30. јун 2020	31. децембар 2019
НИС МЕТ Енерговинд д.о.о. Београд	Заједничко улагање	50%	931.592	946.208
Газпром енергохолдинг Србија д.о.о. Нови Сад	Заједничко улагање	49%	876.892	904.893
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			1.808.484	1.851.101

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 *Serbskaуа Generасiуа* 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 на термоелектрани ТЕ-ТО Панчево се очекује до 30. августа 2020. године. Анализа утицаја пандемије (Ковид 19) на завршетак пројекта је у току. Не очекују се значајна кашњења.

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% гласачких права у ХИП Петрохемији. Такође, НИС има своје представнике у Одбору Директора и Надзорном одбору.

Сажете финансијске информације за заједничка улагања на дан 30. јуна 2020. године и 31. децембра 2019. године и за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2020. и 2019. приказане су у табели испод:

	НИС МЕТ Енерговинд	Газпром Енергохолдинг Србија
30. јуна 2020. године		
Обртна имовина	66.067	302.490
Стална имовина	3.156.679	14.132.254
Краткорочне обавезе	(944.299)	(42.111)
Дугорочне обавезе	-	(12.631.558)
31 децембра 2019. године		
Обртна имовина	132.063	698.256
Стална имовина	3.151.318	12.154.427
Краткорочне обавезе	(975.707)	(71.219)
Дугорочне обавезе	-	(10.963.037)

	НИС МЕТ Енерговинд	Газпром Енергохолдинг Србија
30. јуна 2020. године		
Остали приходи	1.783	6.153
Губитак за период	(29.232)	(57.144)
30. јуна 2019. године		
Остали приходи	137	14.062
Губитак за период	(10.838)	(133.954)

13. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Дати аванси за основна средства	251.376	372.107
Унапред плаћени трошкови	133.099	146.711
Остала средства	1.159.348	1.153.957
Минус: исправка вредности осталих финансијски средстава	(369.108)	(354.626)
Минус: исправка вредности датих аванса	(26.741)	(26.742)
	1.147.974	1.291.407

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

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Краткорочни кредити	750.000	-
Обавезе за камату	93.405	227.885
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	5.875.677	6.384.892
	6.719.082	6.612.777

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019
На дан 1. јануара	-	-
Приливи	11.500.000	-
Одливи	(10.750.000)	-
На дан 30. јуна	750.000	-

15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Обавезе према добављачима	13.614.741	35.535.376
Обавезе за дивиденду	8.205.243	3.780.692
Остале обавезе из пословања	446.198	147.193
	22.266.182	39.463.261

Обавезе према добављачима са стањем на дан 30. јуна 2020. године у износу од 13.614.741 РСД (31. децембра 2019: 35.535.376 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе за сирову нафту у износу од 4.538.107 РСД (31. децембра 2019: 19.989.597 РСД) према добављачима Petrasco Oil Company LLP, Лондон у износу од 4.538.107 РСД (31. децембра 2019: 0 РСД) и Газпром Њефт Ст. Петерсбург у износу од 0 РСД (31. децембра 2019: 10.498.354 РСД).

16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима		
- Примљени аванси	2.187.229	1.982.331
- Програм лојалности купаца	786.131	722.239
Обавезе према запосленима	3.824.093	4.130.242
Остале краткорочне нефинансијске обавезе	14.223	363.293
	6.811.676	7.198.105

Приход у износу од 1.859.770 РСД који је остварен у текућем извештајном периоду (30. јуна 2019. године: 1.419.420 РСД) се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2020. године, од чега се 1.539.532 РСД (30. јуна 2019: 1.169.329 РСД) односи на авансе и 320.238 РСД (30. јуна 2019: 250.091 РСД) на програм лојалности купаца.

17. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Обавеза за рудну ренту	184.672	248.864
ПДВ	2.937.154	1.137.119
Обавеза за акцизе	6.473.855	5.750.900
Накнада за робне резерве	296.492	280.070
Обавезе за царину	24.332	180.224
Накнада за енергетску ефикасност	31.709	32.299
Обавезе за остале порезе и таксе	2.413.223	2.164.569
	12.361.437	9.794.045

18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	16.405.954	19.143.014
Банкарски кредити	71.476.637	69.901.198
Остале дугорочне обавезе	63.482	57.176
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)	(5.875.678)	(6.384.892)
	82.070.395	82.716.496

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019
На дан 1. јануара	89.044.212	93.344.087
Приливи	2.449.244	9.866.658
Одливи	(2.905.944)	(10.816.006)
Немонетарне трансакције	(693.251)	-
Курсне разлике (напомена 23)	(11.672)	(211.830)
На дан 30. јуна	87.882.589	92.182.909

(в) *Дугорочни кредит - Гаспром Њефт*

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 30. јуна 2020. године у износу од 16.405.954 РСД (2019: 19.143.014 РСД), са износом текућег доспећа од 5.468.651 РСД (2019: 5.469.432 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.

(г) *Банкарски кредити*

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Дугорочни кредити у земљи	49.004.299	46.832.409
Дугорочни кредити у иностранству	22.472.338	23.068.789
	71.476.637	69.901.198
Текуће доспеће дугорочних кредита	(407.027)	(915.460)
	71.069.610	68.985.738

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Између 1 и 2 године	12.546.387	10.845.263
Између 2 и 5 година	55.400.044	54.813.261
Преко 5 година	3.123.179	3.327.214
	71.069.610	68.985.738

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

	30. јун 2020	31. децембар 2019
УСД	191.298	209.292
ЕУР	71.040.614	69.426.390
РСД	422	499
ЈПЈ	244.303	265.017
	71.476.637	69.901.198

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 2020. и 31. децембра 2019. године.

19. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. јун 2020	31. децембар 2019
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.720.885	1.326.436
Текуће обавезе по основу закупа	584.833	377.005
	2.305.718	1.703.441

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе)	41.643	35.658
Трошкови који се односе на краткорочни закуп	468.681	393.287
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	100.459	66.928
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	840.708	852.663

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019
На дан 1. јануара	1.703.441	828.104
Промена почетног стања	-	790.946
Одливи	(179.728)	(166.279)
Немонетарне трансакције	788.771	39.623
Курсне разлике (напомена 23)	(6.766)	1.012
На дан 30. јуна	2.305.718	1.493.406

20. ОСТАЛЕ ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

Остале дугорочне финансијске обавезе у износу од 841.817 РСД у потпуности представљају одложеноу накнаду ПЈСЦ Зарубезнефт (даље ЗН) за истраживачки пројекат О&Г који је у току преко зависног друштва Јадран Нафтагас. Ова обавеза зависи од наступања неизвесних будућих догађаја који су ван контроле издаваоца (ЗН) и власника инструмента (НИС). У складу са Новатион споразумом и споразумом о преносу закљученим између ЗН, НИС-а и Јадран Нафтагас-а, сва права и обавезе ЗН-а преузео је НИС за накнаду једнаку неизмиреним кредитним обавезама Јадран Нафтагас-а према ЗН-у и Нафтегазинкор-у пре споразума. Накнада не може премашити износ наведених обавеза.

Поред тога, Група је стекла додатних 34% удела Јадран Нафтагас за накнаду од 41 РСД. Ове трансакције стицања удела и преноса обавеза требало би посматрати заједно.

21. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019	2020	2019
	Трошкови запослених	2.199.083	1.654.915	4.122.026
Трошкови услужних организација	1.141	704.102	416.024	1.359.100
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	329.569	707.507	838.402	1.337.397
Трошкови одржавања и поправки	634.546	2.108.245	1.593.707	3.388.151
Трошкови електричне енергије за даљу продају	32.770	78.691	116.241	176.322
Трошкови енергије и комуналних услуга	804.831	856.919	1.772.552	1.632.425
Трошкови заштите и обезбеђења	96.062	109.332	212.165	263.671
Трошкови осигурања	97.874	75.749	159.334	137.990
Транспортни трошкови	337.724	408.099	765.884	766.341
Остало	572.216	81.520	658.115	906
	5.105.816	6.785.079	10.654.450	12.293.211

22. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019	2020	2019
	Трошкови запослених	3.765.125	2.959.024	7.338.492
Трошкови услужних организација	14.260	896.262	687.779	1.783.694
Трошкови франшизера	196.142	244.055	424.377	485.186
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	192.732	255.544	416.409	385.791
Трошкови текућег одржавања	185.411	227.775	393.428	405.773
Трошкови рекламе и маркетинга	35.382	91.761	90.445	144.503
Трошкови закупа	53.380	74.129	108.982	121.561
Трошкови службеног пута	16.975	62.322	54.035	112.122
Трошкови заштите и обезбеђења	106.544	138.280	245.691	268.278
Трошкови осигурања	16.697	30.123	37.197	62.147
Услуге транспорта и складиштења	29.931	47.049	71.797	79.727
Исправка вредности спорних потраживања	22.278	(10.286)	(97.824)	(24.234)
Остало	882.432	1.072.633	1.958.111	2.097.769
	5.517.289	6.088.671	11.728.919	11.738.659

23. 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	
	2020	2019	2020	2019
Добици (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добници по основу курсних разлика (напомене 18 и 19)	877.709	326.145	1.150.075	729.080
- губици по основу курсних разлика (напомене 18 и 19)	(924.485)	(255.054)	(1.131.637)	(518.262)
Нето добници (губици) по основу курсних разлика из пословних активности	(16.189)	27.264	(400.167)	(316.823)
	(62.965)	98.355	(381.729)	(106.005)

24. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2020	2019	2020	2019
Приходи од камата на депозите у банкама	24.506	64.676	58.280	169.769
Приходи камата на дате кредите	2.221	2.931	4.901	5.644
	26.727	67.607	63.181	175.413

25. 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	574.593	507.332	1.045.858	1.011.896
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	23.024	36.297	43.827	72.431
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	(10.087)	(1.133)	(29.530)	(6.350)
Минус: капиталисана камата	(35.661)	(45.263)	(71.911)	(86.344)
	551.869	497.233	988.244	991.633

За период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2020. године расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 41.643 РСД (за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2019. године: 35.658 РСД).

26. 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 2019. године. Такође, током првих шест месеци 2020. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2020. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

27. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

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 2020. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави.

Економско окружење у Републици Србији

Група послује превасходно на територији Републике Србије и због тога је изложена ризицима повезаним са стањем економије и финансијским тржиштима Републике Србије. Пре пандемијске кризе, кредитни рејтинг земље био је на нивоу ББ+ са стабилним курсом националне валуте. Развој пандемије коронавируса (КОВИД 19) током 2020. године и мере предузете у вези с тим ради спречавања ширења корона вирусне инфекције доводе до негативних економских последица. Влада Републике Србије припремила је сет мера за ублажавање ових негативних утицаја одлагањем плаћања пореских обавеза, грантова и кредитних аранжмана. Ситуација на финансијским тржиштима је тренутно стабилна. Ово пословно окружење има значајан утицај на пословање и финансијски положај Групе.

Руководство предузима неопходне мере да обезбеди одрживост пословања Групе. Међутим, будуће ефекте тренутне економске ситуације тешко је предвидети, а тренутна очекивања и процене руководства могу се разликовати од стварних резултата.

Заштита животне средине

Руководство Групе је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 488.290 РСД (31. децембар 2019: 509.129 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.

Капиталне обавезе

На дан 30. јуна 2020. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 2.597.476 РСД (31. децембар 2019. године: 2.809.071 РСД) и радове бушења и истраживања у износу од 55,85 милиона УСД (31. децембар 2019. године: 56,89 милиона УСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Групе.

28. 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 ПАО Гаспром, Руска Федерација.

Група је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2020. 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 2020. године и 31. децембра 2019. године стање средстава (нето) и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена друштва
На дан 30. јуна 2020.			
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	54.981	448.215
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	1.808.484
Остала обртна имовина	-	8.287	-
Право коришћења средстава	-	219	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(48.531)	(590.552)
Остале краткорочне обавезе	-	(2)	(3.962)
Текуће обавезе за закуп	-	(154)	-
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.468.651)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(10.937.303)	-	-
Дугорочне обавезе за закуп	-	(28)	-
	(16.405.954)	14.772	1.662.185
На дан 31. децембра 2019.			
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	100.451	1.600.151
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	1.851.101
Остала обртна имовина	-	34.371	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(10.500.427)	(543.563)	(1.208.375)
Остале краткорочне обавезе	-	(2)	(3.782)
Краткорочне финансијске обавезе и текуће доспеће дугорочних обавеза	(5.469.432)	-	-
Текуће обавезе за закуп	-	(159)	-
Дугорочне финансијске обавезе	(13.673.582)	-	-
Дугорочне обавезе за закуп	-	(128)	-
	(29.643.441)	(409.030)	2.239.095

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2020. и 2019. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2020. године	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена друштва
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	131.322	6.689.053
Остали приходи	-	2.191	8.359
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(20.144.958)	(510.638)	-
Трошкови производње и прераде	-	(69.533)	(86.679)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	-	(6.000)	(1.066)
Остали приходи (расходи), нето	5.233	(142)	-
Финансијски расходи	(163.378)	(1)	-
	(20.303.103)	(452.801)	6.609.667
Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2019. године			
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	263.347	7.267.554
Остали приходи	-	31.112	7.405
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(22.202.884)	(1.969)	-
Трошкови производње и прераде	-	(108.439)	(95.267)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	-	(20.323)	(1.022)
Остали приходи (расходи), нето	13.831	(349)	-
Финансијски расходи	(215.592)	-	-
	(22.404.645)	163.379	7.178.670

Трансакције са кључним руководством

За период од шест месеци који се завршио на дан 30. јуна 2020. и 2019. године Група је признала 456.072 РСД и 465.698 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.

Остале информације

Дана 27. фебруара 2020. године покренут је поступак добровољне ликвидације зависног правног лица Панон Нафтагас КФТ, Мађарска. Не очекује се значајан утицај на консолидоване финансијске извештаје Групе по овом питању.

Изјава лица одговорних за састављање извештаја

Овиме изјављујемо, да су према нашем најбољем сазнању, периодични сажети финансијски извештаји састављени уз примену међународних рачуноводствених стандарда финансијског извештавања, и да дају истините и објективне податке о имовини, обавезама, добицима и губицима и финансијском положају и пословању Групе, укључујући и друштва која су укључена у консолидоване извештаје.

Антон Черепанов

Бранко Митровић

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



Директор Групе рачуноводствених и
финансијских услуга
Мултифункционални заједнички
сервисни центар
НИС а.д. Нови Сад

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

Услуге односа 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

Речник

Скраћеница	Значење
3D	Тродимензионални
2D	Дводимензионални
CAPEX	Capital Expenditures Капитални издаци - инвестиције
CMMS	Computerized maintenance management system Компјутерски систем за управљање одржавањем
CO ₂	Угљен-диоксид
GWh	Гига ват час, мерна јединица за електричну енергију
DCU	Delayed Coking Unit Постројење за одложено коксовање
DWS	Downstream
EBITDA	Профит пре пореза, камата и амортизације
EPS	Earnings per share – зарада по акцији
EUR	Евро
EURIBOR	Референтна каматна стопа
FCC	Fluid catalytic cracker Каталитички крекер флуида
GU	Гасно уље
HiPACT	High Pressure Acid-gas Capture Technology Задржавање „киселог„ гаса применом технологије високог притиска
HR	Human resources Људски ресурси
HSE	Health, Security and Enviroment Здравље, безбедност и околина
IT	Information technologies Информационе технологије
км	Километар
KPI	Key Performance Indicators; Кључни показатељи пословања
kW	Кило ват – мерна јединица за електричну енергију
LIBOR	Референтна каматна стопа
LPG	Liquefied petroleum gas Течни нафтни гас
LTIF	Lost Time Injury Frequency Индекс учесталости повреда
м ²	Квадратни метар
м ³	Кубни метар
MHC/DHT	Комплекс за благи хидрокрекинг и хидродораду
MoC	Management of change Управљање променама
MW	Мега ват – мерна јединица за електричну енергију
Mwe	Електрични мегават - мера произведене електричне енергије
MWh	Мега ват час – мерна јединица за електричну енергију
OCF	Оперативни новчани ток
OPEC	Organization of petrol export countries Организација земаља извозница нафте
OPEX	Operational Expenditure Оперативни трошкови
OTS	Operating Trainig Stimualator
P/BV	Price/Book Value Цена акције/Књиговодствена вредност
P/E	Price/EPS Цена акције/EPS

Скраћеница	Значење
RAR	Road Accident Rate Показатељ броја саобраћајних незгода
UPS	Upstream
USD	Амерички долар
USD/bbl	Долара по барелу
WTI	West Texas Intermediate
а. д. о.	Акционарско друштво за осигурање
АД или а.д.	Акционарско друштво
БДП	Бруто друштвени производ
БИХ	Босна и Херцеговина
ГПН	ЈАД „Гаспром њефт“
ГТМ	Геолошко-технолошке мере
ДОО или д.о.о.	Друштво са ограниченом одговорношћу
е.о.о.д.	Једночлано друштво са ограниченом одговорношћу
ЕУ	Европска унија
ЗАД	Затворено акционарско друштво
ИСУР	Интегрисани систем управљања ризицима
ЈАД	Јавно акционарско друштво
ЈП	Јавно предузеће
КМ	Конвертибилна марка
к.ф.т.	Друштво са ограниченом одговорношћу
КПГ	Компримовани природни гас
мил.	Милион
млрд.	Милијарда
ММФ	Међународни монетарни фонд
МРС	Међународни рачуноводствени стандард
МТСП и КИ	Материјално-техничка и сервисна подршка и капитална изградња
НБС	Народна банка Србије
НК	Неквалификовани
НМД	Налогодавно-методолошка документа
НТЦ	Научно технички центар
ОАД	Отворено акционарско друштво
ОД	Одбор Директора
О.Е.Ц.Д.	Организација за економску сарадњу и развој
ООО или о.о.о.	Друштво са ограниченом одговорношћу
ОПЕК	Организација земаља извозница нафте
ОСА	Одбор Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара Друштва
ПДВ	Порез на додату вредност
ПЕК	Планирање, економика и контролинг
РНП	Рафинерија нафте Панчево
РС	Република Србија
РФ	Руска федерација
с.р.л.	Друштво са ограниченом одговорношћу у румунској легислативи
ССГ	Станица за снабдевање горивом - бензинска станица
т.е.н.	Тона еквивалентне нафте
ТЕ-ТО	Термоелектрана - топлана
ТНГ	Течни нафтни гас
УАЕ	Уједињени Арапски Емирати
хиљ.	Хиљада

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.