

КВАРТАЛНИ извештај

ЗА ДРУГИ КВАРТАЛ 2022. ГОДИНЕ

Квартални извештај за други квартал 2022. године је веродостојан приказ делатности, развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у другом кварталу 2022. године, као и у првих шест месеци 2022. 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 2022. 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 2022. године је доступан и у електронској форми на корпоративном сајту. Све додатне информације о НИС Групи могу се наћи на корпоративном сајту www.nis.rs.

Садржај

Садржај.....	3
Увод	4
Извештај о пословању.....	5
Важни догађаји.....	5
НИС Група	8
Земље пословања	11
Управљање ризицима.....	12
Пословно окружење.....	17
Анализа резултата	20
Кључни показатељи пословања	23
Оперативни показатељи	24
Финансијски показатељи	33
Хартије од вредности	40
Корпоративно управљање.....	43
Трансакције са повезаним лицима	44
Људски ресурси	45
Истраживање и развој	48
Финансијски извештаји	50
Појединачни финансијски извештаји	50
Консолидовани финансијски извештаји.....	71
Изјава лица одговорних за састављање извештаја	91
Контакти	92
Речник.....	93

Ивод

У првом полугодишту 2022. године пословање НИС-а одвијало се у веома сложеним макроекономским околностима. У таквом окружењу приоритет НИС-а је био да се очува стабилно снабдевање домаћег тржишта нафтним дериватима, као и да се настави даљи развој НИС групе. Извештајни период такође је обележен растом цена нафте, па је просечна вредност барела нафте типа „Brent” 107,59 долара, што је 66 одсто више у односу на исти период 2021. године.

Више цене сирове нафте, као и добри оперативни резултати, допринели су расту финансијских показатеља НИС-а, па тако показатељ ЕБИТДА износи 66,24 милијарде динара, док је нето добит 43,71 милијарда динара, што су вишеструко бољи резултати од остварених у првом полугодишту прошле године. У првих шест месеци 2022. године НИС је реализовао 7,6 милијарди динара капиталних инвестиција, док обрачунате обавезе по основу јавних прохода износе 117,9 милијарди динара, односно 24 одсто више у поређењу са првом половином прошле године. Укупна задуженост према банкама смањена је два одсто и на крају другог квартала износи 590 милиона евра.

Прво полугодиште обележили су и добри оперативни резултати. Укупно је произведено 583 хиљаде условних тона нафте и гаса, што је готово на нивоу резултата оствареног у истом периоду прошле године.

Имајући у виду потребу да се обезбеди уредно снабдевање домаћег тржишта нафтним дериватима, фокус Блока Прерада био је на континуираној производњи и формирању неопходних залиха. Тако је у мају у Рафинерији нафте Панчево прерађено 416 хиљада тона сирове нафте и полупроизвода, што је најбољи месечни резултат од 2009. године. У првом полугодишту 2022. године укупно је прерађено 2,104 милиона тона нафте и полупроизвода што је повећање од 23 одсто у односу на упоредни извештајни период.

Добри резултати остварени су и на пољу промета нафтних деривата. Укупан обим продаје повећан је 18 одсто и износи 2,088 милиона тона, уз увећање малопродаје у Србији и иноактивама, те раст велепродаје и обима извоза и транзита.

Спроводећи своју зелену агенду и желећи да допринесе заустављању климатских промена, НИС је у оквиру пилот пројеката уградио соларне панеле на осам бензинских станица у Србији.

У првом полугодишту 2022. године НИС је добио ново признање за добре ХР праксе. Наиме, други пут заредом, компанија је проглашена за најпожељнијег послодавца у Србији према резултатима истраживања „TalentX” које је спровела група сајтова за запошљавање Poslovi.Infostud, а у ком је учествовало више од 10.000 испитаника. Такође, НИС је наставио да подржава заједницу у којој послује и расписао конкурс „Заједници заједно 2022”, посвећен теми повећања наталитета и очувања репродуктивног здравља. За ову намену издвојено је 118,5 милиона динара, а пројекти ће бити реализовани у 13 партнерских општина и градова широм Србије.

У мају је измењена и акционарска структура НИС-а. Гаспром њефт, који је био већински акционар НИС а.д. Нови Сад, смањено је 6. маја своје учешће у основном капиталу са 56,15 одсто на 50 одсто. Трансакцијом на Београдској берзи компанија Гаспром стекла је 6,15 одсто акција НИС а.д. Нови Сад. Промена власничке структуре обезбеђује услове за несметано одвијање пословања НИС-а на тржишту.

Извештај о пословању

Важни догађаји

Јануар – јун

Јануар

Мобилизација РП CW-2 са бушотине Teremia 1004 на Teremia 1003 (Румунија)

Наставак активности на Пројекту реконструкција постројења FCC и изградња новог постројења ЕТВЕ сагласно термин плану

Кирилу Тјурдењеву, генералном директору НИС-а, уручена је Светосавска награда за 2021. годину за изузетан допринос јачању сарадње образовних и научних институција кроз подршку најуспешнијим ученицима и студентима и промоцију науке.

Фебруар

Окончање пројекта проширење мреже ССГ на којима се врши електропуњење возила и продаје АД Blue на тачење

Зорана Михајловић, потпредседница Владе Србије и министарка рударства и енергетике, обишла је ТЕ-ТО Панчево

НИС је, у оквиру програма „Заједници заједно“, донирао средства београдском позоришту „Атеље 212“ за побољшање енергетске ефикасности.

НИС је добио специјално признање за изузетан квалитет пословних дигиталних комуникација, у оквиру Top50 избора најбољих онлине локација, који додељује специјализовани часопис „PC Press“.

Март

Мобилизација РП CW-3 из базе Зрењанин на бушотину Об-003 (БиХ)

У комплексним макроекономским околностима НИС је обезбедио редовно снабдевање домаћег тржишта нафтним дериватима.

Пуштање у рад КПП инсталације на ССГ Ледена Стена

Започета реализација пројекта реконструкције ССГ Кучево

Покренута је подршка запосленима кроз активности за унапређење здравља и тимске сарадње. Циљ је да се кроз редовно и адекватно ангажовање што већег броја запослених у ванпословним активностима допринесе побољшању здравствене корпоративне слике, унапреди тимска сарадња и оснажи корпоративни имиџ.

Април

Мобилизација ремонтних постројења и пратеће опреме. На бушотини Об-003 започети ремонтни радови

Наставак сеизмичких радова на 3D пројекту у Турској

Почетак рада свих малопродајних објеката у складу са новим Законом о фискализацији и у складу са тим редефинисање пословних процеса везаних за малопродајно пословање

Почетак рада ССГ Парафин 2 у мрежи NIS Petrol

НИС је освојио прво место на такмичењу за доделу националних признања из области безбедности и здравља на раду у категорији Повеља „28. април“ које додељује Управа за безбедност и здравље на раду Министарства за рад, запошљавање, борачка и социјална питања Србије.

Признање „Добročинитељ“ за друштвену одговорност у 2020. и 2021. години додељено је НИС-у у оквиру кампање „Најбоље у Србији“.

Мај

Завршени ремонтни радови на бушотинама Об-003 и Об-002

Завршени ремонтни радови на бушотини Теремиа 1003

У мају 2022. остварен највећи месечни обим прераде нафте и дораде полупроизвода (416 хиљада тона) од 2009. године

Проширење пројекта инсталације опреме за продају AdBlue булк

Пласирање нових производа из приватне трговинске марке G-Drive и Drive Cafe, као и Јазак асортимана на тржиште Србије

Гаспром њефт, који је био већински акционар НИС а.д. Нови Сад, смањило је 6. маја своје учешће у основном капиталу НИС-а са 56,15% на 50%. Трансакцијом на Београдској берзи компанија Гаспром стекала је 6,15% акција НИС а.д. Нови Сад.

НИС је започео постављање соларних панела за производњу електричне енергије на својим бензинским станицама. Тим поводом бензинску станицу „Стари Бановци“ посетила је Зорана Михајловић, потпредседница Владе Србије и министарка рударства и енергетике.

НИС је и ове године проглашен за најпожељнијег послодавца у Србији према резултатима истраживања „TalentX“ које је спровела група сајтова за запошљавање Poslovi.Infostud.

Јун

У првих 6 месеци избушено је 25 разрадних бушотина у Србији, 1 разрадна бушотина у Румунији и 1 истражна бушотина у Босни и Херцеговини.

У првих 6 месеци ове године пуштено је у рад 20 разрадних бушотина у Србији и једна разрадна бушотина у Румунији.

Мобилизација РП (и пратеће опреме) и почетак ремонтних радова на бушотини Teremia 1000

Наставак сеизмичких радова на 3D пројекту у Турској

Наставак активности на пројекту „Реконструкција постројења FCC и изградња новог постројења ЕТВЕ“

Закуп ССГ Ветерник и почетак рада у мрежи NIS Petrol

Окончање реконструкције ССГ Кучево и почетак рада

Скупштина акционара НИС а.д. Нови Сад одржала је XIV редовну седницу на којој је, између осталог, донела одлуке о исплати дивиденди акционарима за 2021. годину и именовању чланова Одбора директора за наредни мандатни период.

Делегација Екваторијалне Гвинеје посетила је Научно-технолошки центар НИС-а у Новом Саду и са представницима НИС-а разговарала о могућој сарадњи са нафтним и гасним компанијама Екваторијалне Гвинеје.

НИС је расписао конкурс „Заједници заједно 2022” који је посвећен теми повећања natalитета и очувању репродуктивног здравља и за ову намену издвојио 118,5 милиона динара.

НИС Група

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи, чије су основне делатности 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 налазе се у Републици Србији, док су представништва и зависна друштва отворена у још неколико земаља света, пре свега у балканском региону. Најважнији ресурс НИС групе чини тим од више од 11.000 запослених.

Циљ НИС-а је да у изазовним макроекономским околностима обезбеди нове вредности за своје акционаре, запослене и заједницу у којој послује.

Поред пословних активности, НИС континуирано реализује и бројне друштвено одговорне пројекте чији је циљ да се унапреди живот свих грађана и заједнице у којој Група послује. Активности у овој области посебно су усмерене на младе људе, као носиоце будућег развоја.

НИС Група је посвећена унапређењу заштите животне средине и значајна средства издваја за реализацију еколошких пројеката и пројеката који доприносе заштити животне средине.

Делатности

Пословне активности НИС Групе организоване су у оквиру матичног друштва НИС а.д. Нови Сад кроз Блок „Истраживање и производња“¹ и „DOWNSTREAM“², а подршку им пружа девет Функција унутар матичног Друштва и МЗСЦ:

- 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
- Функција за интерну ревизију и управљање ризицима и
- МЗСЦ.

Један од заменика генералног директора задужен је за петрохемијске послове.

Блок „Истраживање и производња“

Истраживање и производња

НИС је једина компанија у Србији која се бави истраживањем и производњом нафте и гаса. Поред тога, у овој бизнис области, НИС континуирано спроводи активности које обухватају оперативну подршку производњи, управљање резервама нафте и гаса, управљање разрадом лежишта нафте и гаса, велике пројекте у области истраживања и производње.

Свестан важности иновација у свим бизнис областима, НИС се и у сегменту Истраживања и производње залаже за константно увођење савремених технологија, модернизацију опреме и примену нових научних сазнања у чему научно-технолошку подршку Друштву обезбеђује зависно друштво Научно-технолошки центар (НТЦ) НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад.

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

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

Већина НИС-ових нафтних и гасних поља је у Србији, при чему Друштво истражне радове изводи и у Румунији и Босни и Херцеговини. Најстарија инострана концесија НИС-а је у Анголи, где производња траје од 1985. године.

У оквиру „Истраживања и производње” послује и погон за припрему природног гаса, производњу ТНГ-а и газелина и уклањање CO₂ у Елемиру, као и Аминско постројење за пречишћавање природног гаса, у ком се примењује HiPACT технологија (High Pressure Acidgas Capture Technology). Начин прераде гаса је такав да у потпуности спречава емисије угљен-диоксида у атмосферу, па се поред бизнис-ефеката остварују и значајне еколошке користи. Блок „Истраживање и производња” бави се и производњом електричне и топлотне енергије из конвекционалних и обновљивих извора и производњом компримованог природног гаса.

НИС у Елемиру поседује савремени Тренинг центар за обуку радника у нафтној индустрији. У питању је јединствени комплекс опремљен модерном опремом у коме се обука изводи у реалним условима, са могућношћу симулације свих задатака који могу бити постављени пред нафташе у процесу производње, припреме и отпреме нафте и гаса.

Сервиси

НИС поседује сопствене сервисне капацитете, који задовољавају потребе Групе и пружају услуге трећим лицима. Сервиси пружају услуге у области истраживања и производње нафте и гаса путем геофизичких испитивања, израде, опремања и ремонта бушотина, као и спровођења специјалних операција и мерења на бушотинама. Ови сервисни капацитети пружају и услуге одржавања средстава за рад, изградње и одржавања нафтно-гасних система и објеката. У овом сегменту пословања, циљ је јачање присуства на међународном тржишту. Управо из тог разлога, приоритет је модернизација опреме, обезбеђивање што бољег квалитета пружених услуга, повећање техничко-технолошке ефикасности и раст упослености у НИС-у и другим компанијама.

Downstream

Downstream чине Блок „Прерада”, Блок „Промет” и област енергетике.

Прерада

Рафинерија нафте у Панчеву једна је од најсавременијих у региону. У њену модернизацију је од 2009. године уложено више од 800 милиона евра, а у новембру 2020. године свечано је у рад пуштено постројење за дубоку прераду са технологијом одложеног коксовања. Овај пројекат, вредан више од 300 милиона евра, омогућава НИС-у повећану производњу највреднијих горива - дизела, бензина и течног нафтног гаса, као и почетак домаће производње нафтног кокса. У 2021. години започета је трећа фаза модернизације Рафинерије чији је капитални пројекат реконструкција FCC (постројења каталитичког крекинга) и изградња новог постројења за производњу ЕТВЕ (високооктанске компоненте бензина).

Приоритет „Прераде” НИС-а је и реализација пројеката за унапређење заштите животне средине па је Рафинерија нафте у Панчеву прво енергетско постројење у Републици Србији које је од надлежних државних органа добило ИРПС дозволу о интегрисаном спречавању и контроли загађења животне средине. На овај начин НИС на делу потврђује да су улагања у заштиту животне средине један од приоритета у процесу модернизације.

Промет

У Србији и земљама региона НИС управља мрежом од више од 400 бензинских станица, од којих је више од 90 ван граница Србије. НИС руководи највећом малопродајном мрежом у нашој земљи, а пословање у овој области развија и у суседним државама – Босни и Херцеговини, Бугарској и Румунији.

НИС на тржишту наступа са два малопродајна брэнда: NIS Petrol и GAZPROM (премијум брэнд у овом сегменту), а бензинске станице НИС Групе синоним су за квалитетну понуду горива и додатног асортимана, као и за савремене услуге које излазе у сусрет потребама потрошача. НИС континуирано улаже у развој своје малопродајне мреже, као и у унапређење квалитета робе и услуга.

Структура промета НИС-а, поред малопродаје готових нафтних деривата, течног нафтног гаса и низа пратећих производа, обухвата и извозне и домаће велепродајне испоруке сирове нафте, гаса и нафтних деривата, док као посебне пословне правце развија снабдевање авио-горивом, снабдевање пловних објеката горивом, промет мазива и битумена.

Све врсте горива пролазе строгу и редовну лабораторијску контролу и одговарају највишим домаћим и међународним стандардима.

Енергетика

Ова делатност обухвата производњу електричне и топлотне енергије из конвенционалних и обновљивих извора, производњу и продају компримованог природног гаса, продају природног гаса, трговину електричном енергијом, развој и увођење стратешки важних енергетских пројеката, као и развој и имплементацију пројеката за повећање енергетске ефикасности.

Као кључни пројекат у области енергетике издваја се изградња Термоелектране-топлане Панчево, коју НИС реализује у сарадњи са руском компанијом Гаспром енергохолдинг. Фаза пуштања у рад започета је у четвртом кварталу 2021. испитивањем гасно-турбинских постројења и настављена до априла 2022 када су добијена сва одобрења и електрана пуштена у пробни рад. Главна карактеристика ТЕ-ТО Панчево је та што ће се у њој производити топлотна енергија за потребе Рафинерије нафте Панчево, док ће произведена електрична енергија бити пласирана у електроенергетски систем Србије.

Од 2013. године на нафтним и гасним пољима на осам локација у Србији НИС је пустио у рад мале електране чија је максимална снага 14,5 МWe. Еколошка предност ових постројења је у производњи електричне и топлотне енергије из гаса који раније није био искоришћен због велике количине угљен-диоксида и азота или није могао бити валоризован због непостојања гасне инфраструктуре. Произведена електрична енергија се користи за потребе НИС-а, али и за продају на тржишту. Такође, производња електричне енергије обавља се и на гасном пољу Жомбољ у Румунији, а електрична енергија се продаје на локалном тржишту.

Земље пословања

Развој пословања и јачање конкурентности на тржишту региона један је од стратешких циљева НИС-а. Поред Србије, НИС развија своје пословање у суседним државама, а регионална експанзија одвија се у два основна правца – на пољу истраживања и производње нафте и гаса (у Румунији и Босни и Херцеговини) и кроз развој малопродајне мреже (у Босни и Херцеговини, Бугарској и Румунији). Поред тога, НИС је активан и на пољу трговине електричном енергијом, где је, поред Србије, присутан и на регионалним тржиштима.

Најстарија концесија НИС-а је у Анголи, где је експлоатација нафте започета 1985. године.



Управљање ризицима

Интегрисани систем управљања ризицима

Управљање ризицима је континуиран и систематичан пословни процес који пружа подршку при доношењу управљачких одлука и испуњавању циљева Друштва у условима изложености ризицима. Ризик је негативан утицај на циљеве Друштва у случају реализације ризичног догађаја. Друштво је у пословању изложено различитим ризицима, чија реализација може да доведе до одступања од постављених циљева.

У Друштву је формирана Служба за мониторинг система управљања ризицима, која врши континуирани мониторинг процеса управљања ризицима, координира и унапређује овај бизнис процес. Основни принцип система управљања ризицима у Друштву подразумева да одговорност за управљање ризицима носе власници ризика, односно власници пословних процеса у Друштву. Овакав приступ омогућава да се у свим процесима Друштва дефинише одговорност за управљање ризицима, као и да се припреме одговарајући одговори на ризике и израде планови мера за управљање ризицима на нивоу пословних процеса, односно Друштва као целине.

У свом пословању Друштво је изложено следећим најзначајнијим ризицима:

Нефинансијски ризици

ОПИС РИЗИКА	МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА
Оперативни ризици	
HSE ризици	
<p>Природа пословања Друштва излаже нас ризицима по здравље, безбедност и животну средину.</p>	<p>У циљу заштите запослених, опреме и постројења, животне средине као и испуњења законских обавеза Друштво континуирано спроводи надзор радних процеса, запослених, средстава за рад, услова радне и животне околине и правовремено усаглашава нормативно-методолошка документа са променама у законодавству Републике Србије и контролише поступање у складу са истим. Друштво правовремено реализује корективне мере наложених из истрага HSE догађаја, кроз систем опсервирања, корпоративног надзора и екстерних инспекција. Спроводи се обуке за HSE оспособљавање запослених.</p>

HR ризици

Висококвалификован кадар је кључан за ефикасно пословање предузећа.

Друштво спроводи широк спектар мера како би привукло и задржало квалификоване стручњаке у Друштву. Неке од мера за привлачење квалификованог кадра су: програм ране регрутације (сарадња са образовним установама, стипендирање студената), програм NIS Calling, NIS Energy, програм „Повратак у Србију”.

Програми који се спроводе за останак запослених су: Програм управљања талентима, Програм развоја талената, професионалне/стручне обуке запослених, програм калибрација - идентификовање талената и дефинисање плана наследника за кључне позиције у компанији, тренинзи за руководство и увођење јединственог система за управљање талентима.

ИТ ризици

Услед све веће зависности пословних процеса Друштва од информационих технологија, аутоматизације и телекомуникација, Друштво је изложено ризицима обезбеђења очекиване доступности сервиса и непрекидности пословања.

Друштво управља овим ризицима помоћу низа мера, које укључују ИТ стандарде, алате за мониторинг система, врши резервно копирање података и тестира поступак за опоравак сервиса. Такође, Друштво настоји да прати и имплементира нове технологије и врши занављање опреме у циљу повећања квалитета и смањења недоступности сервиса.

Ризици информационе безбедности

Друштво је изложено ризицима услед могућег нарушавања интегритета, поверљивости и расположивости 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 примене и контроле примене прописаних и примењених мера заштите.

Пројектни ризици

У оквиру НИС Групе је успостављен доследан и јасан процес управљања ризицима у реализацији инвестиционих пројеката који је у потпуности усклађен са PMI стандардима (Project Management Institute).

Ефикасно управљање ризицима на пројектима се огледа у повећању вероватноће и утицаја позитивних догађаја, односно, кроз смањење вероватноће и утицаја негативних догађаја на пројекту, што омогућава израду реалнијих планова управљања пројектом и повећава извесност достизања постављених циљева пројекта.

За сваки инвестициони пројекат се још у фази планирања и припреме израђује детаљан план управљања ризицима. Том приликом се посебна пажња посвећује идентификацији ризика који су од интереса за одређени инвестициони пројекат, анализи идентификованих ризика (квалитативна и квантитативна анализа), планирању „стратегије одговора”, односно, адекватних мера (кроз дефинисање превентивних активности, корективних и резервних планова деловања), утврђивању нивоа толеранције на препознате ризике, као и дефинисању одговорних лица за спровођење мера и лица за редовно преиспитивање пројектних ризика. Све наведено се обједињује у својеврсни Регистар ризика на пројекту.

Политички ризици

Погоршање геополитичке ситуације у првом кварталу 2022. године довело је до појачане волатилности на робним и финансијским тржиштима. Цена нафте порасла је на преко 105 долара за барел, што је условило да Влада Републике Србије уведе краткорочна ограничења на продајне цене нафтних деривата. Немогуће је утврдити колико ће дуго трајати ова појачана волатилност.

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.

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Кредитни ризици

Настају 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 ризицима 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 Друштва 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.

Ризик ликвидности

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

НИС Група непрестано прати стање своје ликвидности у циљу обезбеђења довољно готовине за потребе оперативног, инвестиционог и финансијског пословања. У ову сврху врши се непрестано 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).

Робно-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. Осим тога, у циљу смањења потенцијалног негативног утицаја овог ризика на финансијски резултат Друштва, спроводе се следеће мере:

- Годишње планирање, засновано на изради више сценарија, праћење планова и благовремено кориговање оперативних планова набавке сирове нафте;
- Редовна заседања Комисије Друштва за набавку/продају сирове нафте ради разматрања свих најзначајнијих питања, како у процесу набавке сирове нафте, тако и у процесу продаје нафте из Анголе – сирове нафта Palanca;
- Тенденција закључења годишњих уговора за набавку сирове нафте по што повољнијим комерцијалним условима као и тзв. спот уговора када постоји потреба и оправдани комерцијални услови за набавку нафте и по том основу

- Проширење круга потенцијалних испоручилаца кроз процедуралну проверу истих а по упитима и писмима заинтересованости које достављају НИС-у, запажени пораст односно већи број учесника у редовној, годишњој тендерској процедури набавке сирове нафте из увоза и све видљивији резултати помака у дијапазону учесника (понуђача), као и могућности/услова које нуде
- Максимално настојање да се у рестриктивним условима јако израженим већ од краја првог квартала 2022. године, обезбеди континуирано снабдевање сировом нафтом у потребним количинама али и по типу нафте која би одговарала плановима прераде и планиране производње / корпе деривата
- Додатна оптимизација процеса набавке и по основу одлуке Владе Републике Србије да почев од марта 2022. па до краја године (за сада) сирове нафта буде изузета од плаћања царинских дажбина
- Стална настојања да се оптимизују процеси и тежња ка што бољим економским ефектима и показатељима;
- Праћење тржишних услова током целе календарске године и прикупљање информација од ино компанија које су еминентни, поуздани трејдери на европском тржишту а и шире, како би се што боље сагледали потенцијални услови за спровођење и реализацију спот набавки на бази којих смо, примера ради, у 2021. години, остварили јако добре финансијске резултате и показатеље у том смислу.

Валутни / девизни ризици

Друштво послује у међународним оквирима и изложено је ризику промене курса страних валута, који проистиче из пословања са 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* и утицај овог фактора на цене нафтних деривата 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 и сукцесивне куповине девиза 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 изложено 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 такође 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, док обавезе према банкама и интеркомпанијске обавезе које су уговорене по променљивим каматним стопама зависе од промена базних каматних стопа.

У циљу смањења неизвесности повезаних са каматним ризиком, Друштво приликом прикупљања понуда банака за финансирање инсистира на достављању и понуда са фиксним каматним стопама како би се извршило поређење каматних стопа са варијабилним и фиксним каматним стопама и извршио одабир у складу са актуелном политиком управљања расходима каматних стопа. Поред наведеног, стално се спроводи анализа кретања каматних стопа на финансијском тржишту, као и анализа ограничења и могућности коришћења инструмената каматног хеџинга (каматни свопови, опције и сл.).

Пословно окружење³

Свет

Забринутост због успоравања привреде бачила је у засенак ограниченост физички расположиве понуде сирове нафте. Прва прогноза ОПЕК-а о тржишним изгледима за 2023. сугерише да ценовни притисак на потрошаче неће ослабити, јер су за то потребне веће испоруке из ове групе, а производња већине чланица је већ достигла максимум.

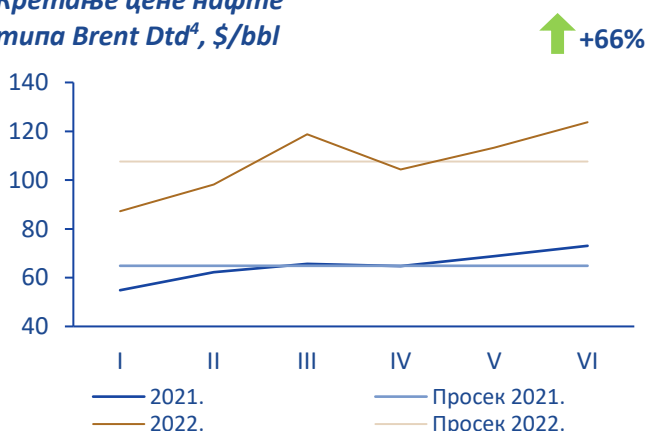
Висока цена нафте и рекордне зараде довеле су „Сауди Арамко“ на позицију највредније компаније на свету, са порастом профита у првом кварталу од 82% на годишњем нивоу (до 39,5 милијарди долара), највише од изласка компаније на берзу 2019. Чак ни постепено укидање смањења производње ОПЕК+ није значајно оборило цену нафте. Рекордни профити у овој години су забележени и у рафинеријском бизнису. Шелов рафинеријски сегмент је у првом кварталу зарадио милијарду долара више него у истом периоду прошле године. Производња нафте и гаса ствара рекордне пореске приходе и за државу Тексас, где је порез на производњу нафте у јуну генерисао 679 милиона долара – 87% више у односу на јун 2021. За исти месец, порез на производњу природног гаса је генерисао 439 милиона долара – 176% више у односу на јун 2021.

Очекује се да ће америчка производња природног гаса достићи рекордну вредност од више од 2,8 хиљада милијарди m^3 до краја године, показује анализа Rystad Energy. С друге стране, недостатак снабдевања гасом у Европи подстиче цене на континенту па с обзиром на велике разлике у цени у САД и Европи, испорука америчког гаса преко Атлантика, чак и ако се узме у обзир скуп процес „утечњавањања“, економски је повољна. Гас је тренутно најкритичнији енергенти и произвођачи се максимално труде да повећају производњу. Иран, трећи у свету по производњи гаса удвостручује инвестиције у истраживање и производњу у којима даје предност гасу.

Појачавање енергетске кризе „враћа у игру“ и енергенте од којих је било планирано да се одустане. Тако Јапан убрзава рестарт нуклеарних погона у оквиру побољшања квалитета снабдевања енергијом. Поново се покрећу још четири нуклеарна реактора пре почетка зимске сезоне 2022/2023., па ће Јапан имати највећи број укључених енергана од Фукушимае. Немачка се вратила на енергане које користе угљ, али се сусреће са логистичким проблемима допреме овог енергента условљено изузетно ниским водостајем река и недовољним капацитетима железничког транспорта.

Цена нафте

**Кретање цене нафте
типа Brent Dtd⁴, \$/bbl**



У другом кварталу је просечна цена сирове нафта по котацији Brent DTD била око 114 долара по барелу, док је просечна цена током прве половине године била око 108 долара по барелу. То је у оба случаја за 2/3 већа цена од аналогних просечних цена у 2021. Истовремено, највиша цена у другом кварталу од 132 долара по барелу није престигла 14-годишњи максимум достигнут почетком марта 2022., иако је јунска просечна цена била највећа у последњих неколико година. Већина прогностичара очекује да ће се цена нафте „смирити“ услед раста долара и све већег броја

COVID-19 случајева у Кини који врше додатни притисак на тржиште нафте.

Америчка агенција EIA у свом извештају објављеном почетком јула прогнозира да ће просечна цена нафте по котацији Brent DTD бити око 104 долара по барелу у другој половини године и 94 долара по барелу у 2023.

³Извори 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“.

⁴Извор: Platts.

При том су нагласили да расте несигурност на тржишту нафте као резултат више фактора: утицај санкција на производњу у Русији, одлука ОПЕК+ о производњи нафте и брзине раста производње гаса у САД.

Истовремено, аналитичари банке J.P. Morgan процењују да би цена нафте могла достићи 190 долара по барелу ако би се руска производња смањила за три милиона барела на дан. У још горем сценарију, ако би Русија смањила своју производњу за пет милиона барела, цена нафте би могла достићи и 380 долара по барелу, што би било погубно за глобалну економију која се ионако бори са највећом инфлацијом у последње четири деценије чак и уз садашње цене нафте.

Макропараметри

Прошле године су се креатори политике, економисти и остали учесници на финансијском тржишту разматрали узроке повећане инфлације. На основу кретања у 2022. години очекује се да ће ове, а и следеће године стопе инфлације остати знатно изнад приближно 2% које очекују, али и циљају централне банке.

Следећи успостављену праксу за управљање инфлацијом, централне банке широм света подижу каматне стопе, како би ублажили потражњу и држале под контролом очекивања потрошача и пословних корисника о будућој инфлацији. Према садашњем стању у наредних пет година у САД, УК и Немачкој очекује се да инфлација буде 1,5% до 2,0% виша од просека ових држава у периоду 2010-2019.

Тренутно се скоро 60% развијених економија бори са годишњом инфлацијом изнад 5%. Цене горива и хране значајно су повећане и најтеже погађају осетљиву популацију у земљама с ниским дохотком. Инфлација у ЕУ у мају је достигла највише вредности откако је Еуростат 2001. почео да објављује те податке, а слична ситуација је забележена и у јуну, од 8,6%. Највећи удео у инфлацији потиче од енергије (скоро 4%), хране (~2%) и услуга (~1,5%).

Међународни монетарни фонд очекује да ће инфлација остати повишена дужи период, подстакнута растом цена роба изазваних глобалним поремећајима и све већим ценовним притисцима. За 2022. годину предвиђа инфлацију од 5,7% у развијеним економијама и 8,7% у тржиштима у настајању и економијама у развоју.

ММФ је снизио и своје процене глобалног раста и очекује да ће се он успорити са 6,1% у 2021. на 3,6% у 2022. и 2023. Највећи раст се и надаље очекује код азијских земаља.

Србија

Економске и финансијске импликације рецесије у Европи на економију Србије највише се одражавају на тржиште берзанских производа (енергенти и пре свега храна), логистику и транспорт, ланце снабдевања, стране директне инвестиције и туризам. Имајући у виду неизвесност око даљег тока и дужине трајања кризе, економске ефекте раста цена енергената, хране и примарних производа на светском тржишту, као и брзину нормализације монетарних политика водећих централних банака НБС је ревидирала пројекцију БДП-а за 2022. годину са распона од 4% до 5%, на распон од 3,5% до 4,5%. Почетком јула је НБС повећала референтну каматну стопу на 2,75%, што је четврто повећање од априла месеца.

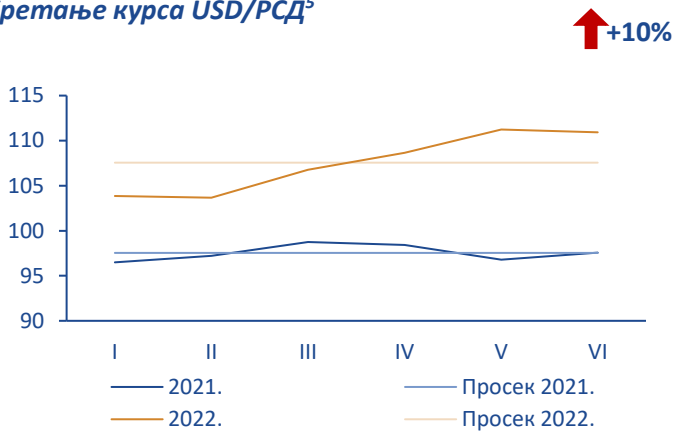
Инфлација је вођена ценама хране и енергије, факторима на које монетарна политика не може да утиче у великој мери и у мају је износила 10,4%, с тим да је базна инфлација остала стабилна (6,3%) стабилност девизног курса и очувано пословно и потрошачко поверење. Најновија пројекција инфлације од стране НБС је на нивоу 9,2% у 2022, а након достизања врхунца у току другог квартала, очекује се да ће инфлација бити у паду, да би се у границе циља вратила у другом полугодишту 2023. године.

Проблем за смиривање инфлације може представљати и повећање цене енергената, већ најављено за август.. Фискални савет Србије у „Анализи о структурним проблемима српске енергетике у светлу глобалне кризе“ наводи да је неопходно да струја за домаћинство поскупи 15-20%, што је потребан, али не и довољан услов за „оздрављење“ ЕПС. Садашња цена за домаћинства није на економски одговарајућем нивоу, а подстиче и нерационалну потрошњу. Чак и са таквим повећањем, цена за домаћинства у Србији остала би међу најнижим у Европи. Савет сматра да је неопходно повећати и цену гаса за домаћинства за 65 % до 70%, док би цена гаса за привреду морала да порасте за око 75%, колико је скочила у другим земљама Централно-источне Европе још у другој половини 2021. године, док је цена у Србији остала практично замрзнута.

Индустријска производња у периоду јануар-мај 2022. године у односу на исти период 2021. године већа је за 3,3%. Истовремено, текући десезонирани индекс за мај 2022, у односу на април 2022. године за индустрију укупно показује пад од 1,7%. Посматрано по секторима, раст је остварен у секторима Рударство и Прерађивачка индустрија, док је сектор Снабдевање електричном енергијом, гасом, паром и климатизација забележио пад.

Према процени РЗС, раст зарада у периоду јануар-април 2022. године, у односу на исти период прошле године, износио је 13,2% номинално, односно 3,9% реално. У поређењу са истим месецом претходне године, просечне бруто и нето зараде за април 2022. године номинално су веће за 12,4%, а реално за 2,6%. Према подацима Анкете о радној снази, стопа незапослености је у првом кварталу 2022. смањена за 2,2 % у односу на исти квартал 2021. и износила је 10,6%, што је мање од просека за целу 2021. од 11,0%.

Кретање курса USD/PCД⁵



- Просечна вредност курса USD/PCД у првих шест месеци 2022. године виша је за 10,02 динара, што је за 10% више у односу на просечну вредност курса у истом периоду 2021. године.
- Током првих шест месеци 2022. године курс USD/PCД порастао је за 8,3 динара или за 8%.
- Током првих шест месеци 2021. године курс USD/RSD порастао је за 3,1 динар или за 3,2%.

⁵Извор: НБС.

Анализа резултата

Положај на тржишту⁶

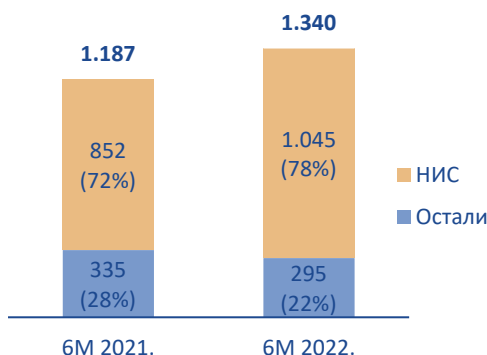
Потрошња моторних горива је очекивано наставила опоравак, премда је криза у 2022. години и неизвесност снабдевања довела до додатног раста потрошње у свим земљама региона у односу на 2021. годину.

Главни фактори раста потрошње су раст транспорта, раст грађевинске индустрије, инфраструктурни пројекти, опоравак туризма, али и повећане залихе крајњих корисника који желе да осигурају снабдевеност у условима повећане неизвесности.

Положај на тржишту Србије

Обим тржишта моторних горива РС⁷, у хиљ. тона

↑ +13%



У првој половини 2022. године потрошња моторних горива у Србији је порасла за 12,8% у односу на исти период прошле године. Повећане залихе крајњих корисника услед страха од могуће несташице, државне мере у виду ограничења цена које су довеле до смањења сивог тржишта и смањења одлива кроз погранични петрол-туризам и снабдевање корпоративних клијената у региону (Еуроваг у Мађарској) су углавном утицали на раст потрошње у Србији.

Раст учешћа НИС-а на тржишту моторних горива у односу на исти период 2021. године повезан је смањењем увоза због контролисане цене деривата која се у дужем периоду налазила на нивоу нижем од

увозног паритета. Уредба којом је прописана бенефицирана цена за снабдевање пољопривредника на мрежи станица НИС- довела је до огромног раста продаје агро сегменту малопродаје НИС-а.

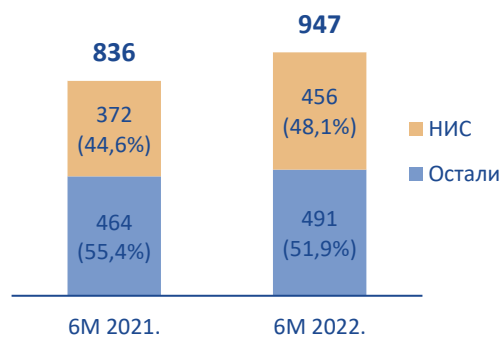
Малопродаја: у првој половини 2022. године потрошња бележи раст у односу на исти период 2021. године за 13,2%.

Компанија НИС обезбедила је сигурност снабдевања тржишта Србије нафтним дериватима чак и у сложеним макроекономским условима при ограничењу испоруке нафтних деривата од стране независних мрежа бензинских станица.

Раст учешћа НИС-а на тржишту малопродаје може се објаснити: бенефицираном (и значајно нижом) ценом за пољопривреднике на станицама НИС-а, повећаном тражњом, преливањем клијената из veleпродаје у

Обим малорпродајног тржишта моторних горива РС⁸, у хиљ. тона

↑ +13%



⁶Извори 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. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима у графиконима који следе настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

⁷Подаци за првих 6М 2022. године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁸Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (гас, КПГ-моторно гориво, моторни бензини, дизели). ТНГ боце нису укључене. Подаци за првих 6М 2022.године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁹Малопродаја осталих учесника на тржишту снабдева се од veleпродаје НИС-а и других учесника на veleпродајном тржишту Србије.

малопродајни канал услед ограничења количина у понуди велепродаје која се снабдева из увоза. Велики број приватних станица је имао прекиде у продаји.

Положај на тржиштима Босне и Херцеговине, Бугарске и Румуније

Босна и Херцеговина

Представнички дом Парламентарне скупштине Босне и Херцеговине усвојио је Предлог закона о изменама закона о акцизама у БиХ, којим се укидају акцизе на нафтне деривате у трајању од шест месеци. Одлуком су укинуте акцизе на дизел-гориво и остала плинска уља, петролеј, моторни бензин-безоловни, моторни бензин, лож-уље, течни нафтни плин за погон моторних возила, биогорива и биотечности.

Рафинерија нафте Модрича пустила је у пробни рад нову котларницу у којој се као гориво уместо мазута користи компримовани природни гас. Нова котларница ће у потпуности заменити стари систем. Радови на пуштању у рад нове котларнице трају од децембра 2021. године, а укупан износ улагања у овај пројекат износи више од 280 хиљада евра. Пуштање у рад котларнице обављено је заједно (уз учешће) са техничким особљем Рафинерије нафте Брод, која је у оквиру пројекта гасификације започела производњу компримованог природног гаса. У поређењу са мазутом, сагоревање је знатно чистије, коришћење котла је ефикасније за око 15 одсто, док је емисија угљен-моноксида мања за око 55 одсто, а азотних оксида за чак 65 одсто.

У Федерацији Босне и Херцеговине озваничен је почетак радова реконструкције терминала течних нафтних деривата Блажуј. Том приликом речено је да ће ускоро Федерација располагати са нових 42 милиона литара нафтних резерви. Вредност ових радова је 25 милиона КМ. Председник Управе привредног друштва Оператор-Терминали Федерације Хермедин Зорнић истакао је да ће убрзо кренути радови на терминалу у Бихаћу, капацитета око 20 милиона литара.

У првом полугодишту 2022. године у Босни и Херцеговини забележен је опоравак тржишта моторних горива као и опоравак промета у малопродаји у односу на исти период претходне године.

НИС у Босни и Херцеговини има 40 бензинских станица (и 2 бензинске станице у ДОДО режиму).

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива износи 31,2%, док учешће на малопродајном тржишту износи 11,5% у првом полугодишту 2022. године.

Бугарска

Бугарска малопродаја горива Петрол саопштила је да је њен акционар Транс Експрес Оил (Trans Express Oil) смањио своје учешће у пословању на 9,82% са 15,31% у корист Грифон Повер-а (Grifon Power). Локална транспортна фирма Транс Експрес Оил је 29. марта предала компанији Грифон Повер 1,5 милиона акција са правом гласа у Петролу, што представља удео у капиталу од 5,49%, навео је оператер бензинских станица у регулаторном поднеску.

Бугарски аеродром у Софији покренуо је поступак набавке 64 електрична возила која би заменила застарелу флоту која се тренутно користи, саопштио је оператер аеродрома. Електрична возила, предвиђена дугорочним програмом неутралности угљен-диоксида аеродрома Софија, побољшаће ефикасност рада аеродрома.

Број новорегистрованих путничких возила у Бугарској порастао је за 17% у фебруару ове у односу на исти месец претходне године, достигавши цифру од 1.943 возила, саопштила је Европска Асоцијација произвођача аутомобила (АСЕА). У прва два месеца 2022. године број регистрованих нових путничких возила порастао је за 16% у односу на прва два месеца претходне године, на 3.977 возила. У Европској Унији забележен је пад регистрације нових путничких возила за 6,7% у фебруару услед прекида у ланцу снабдевања.

У првом полугодишту 2022. године у Бугарској је у односу на исти период претходне године забележен опоравак тржишта моторних горива, као и промета у малопродаји.

НИС у Бугарској има 34 бензинске станице и складиште нафтних деривата у Костином Броду.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 3,9%, док учешће на малопродајном тржишту износи 3,9% у првом полугодишту 2022. године.

Румунија

У Румунији се бележи историјски рекорд у ценама бензина и дизела.

Ромпетрол жели да преради 20% више нафте у Петромидији и тражи ширење у региону. Наиме, према документима који се односе на делатност за ову годину, повећани обим је предвиђен и за рафинерију Вега, али и за петрохемијски сегмент, наводе медији. Ромпетрол Рафинаре би ове године могао да преради 5,6 милиона тона нафте у рафинерији Петромидиа, највећој у земљи, знатно изнад нивоа од 4,6 милиона тона у 2021. години, у години у којој је активност блока била заустављена на три месеца због инцидента. На страни улагања, група је планирала буџет од 75,7 милиона долара, према инвестиционом програму за 2022. годину, при чему су највећи износи већ додељени рафинерији Петромидија, јединој са стратешким приступом мору. Технолошко гашење је најважнији пројекат који је предвиђен инвестиционим плановима Ромпетрол Рафинаре, за 2022. годину.

До краја 2023. године, свих 400 Петром бензинских станица имаће интегрисану MyAuchan продавницу, а пројекат између два гиганта - ОМВ Петром и Auchan - покренут је пре пет година. Укупан износ који ће обе компаније уложити је 50 милиона евра. Истовремено са партнерством са MyAuchan, ОМВ Петром група је покренула сопствени процес модернизације Петром станица. Тренутно, око 150 Петром станица широм земље укључује MyAuchan продавнице.

Румунска влада је саопштила да је одобрила продају 1% удела у нафтној и гасној групи ОМВ Петром (OMV Petrom) бившим запосленима компаније до краја 2023. године. Влада се у уредби придржава пресуде Високог суда из 2019. године, којом се од државе захтева да прода до 8 одсто акција ОМВ Петром запосленима, рекао је портпарол владе Дан Карбунару (Dan Carbunaru) током брифинга за новинаре.

Лукоил је саопштио да је потписао меморандум о намерама са компанијом Русатом Оверсиз (Rusatom Overseas), делом Росатом групе, о производњи зеленог водоника у рафинерији Петротел Лукоил у Плоиештију на југу Румуније.

У Румунији је у првом полугодишту 2022. године, у односу на исти период претходне године, забележен опоравак тржишта моторних горива, као и промета у малопродаји.

НИС у Румунији има 19 бензинских станица. Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 2,5%, док је учешће на малопродајном тржишту 1,2%.

Кључни показатељи пословања

Q2 2022	Q2 2021	Δ ¹⁰	Показатељ	Јединица мере	6М 2022	6М 2021	Δ ¹¹
113,8	68,8	+65%	Brent Dtd	\$/bbl	107,6	64,9	+66%
142,2	67,5	+111%	Приходи од продаје	млрд. RSD	240,3	115,7	+108%
28,1	4,5	раст	Нето добит	млрд. RSD	43,7	6,1	раст
40,9	12,9	раст	ЕБИТДА ¹²	млрд. RSD	66,2	22,2	раст
3,9	15,0	-74%	ОСФ	млрд. RSD	27,2	14,5	+87%
3,8	4,5	-15%	САРЕХ ¹³	млрд. RSD	7,6	8,6	-12%
64,8	50,8	+27%	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода ¹⁴	млрд. RSD	117,9	95,4	+24%
589,6	604	-2%	Укупна задуженост према банкама ¹⁵	мил. EUR	589,6	604	-2%
1,6	0,9	+82%	LTIF ¹⁶	број	1,6	0,9	+82%

¹⁰ 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.

¹¹ 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.

¹²ЕБИТДА = 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.

¹³Износи за САРЕХ су износи без ПДВ-а.

¹⁴Порези, 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.

¹⁵Укупна задуженост према банкама (*total indebtedness*) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 30. јун 2022. године то износи 589,6 милион EUR укупног дуга по основу кредита, док дуга по основу акредитива није било.

¹⁶Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Услед промене методологије, од маја 2022. у обрачун HSE индикатора улазе извођачи и зависна друштва у иностранству. Индикатор LTIF обрачунат по претходној методологији износи 1,59. 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 2022.	Q2 2021.	Δ ¹⁷	Показатељ	Јединица мере	6М 2022.	6М 2021	Δ ¹⁸
291	297	-2%	Производња нафте и гаса ¹⁹	хиљ. т.е.н.	583	589	-1%
201	204	-2%	Производња домаће нафте ²⁰	хиљ. тона	401	402	-0,5%
1,9	1,3	+51%	LTIF ²¹	број	1,9	1,3	+51%
12,6	7,5	+68%	ЕБИТДА	млрд. RSD	25,5	13,5	+89%
2,9	2,9	0%	CAPEX ²²	млрд. RSD	5,5	5,5	-0,1%

Основни циљ за други квартал 2022. године у Блоку „Истраживање и производња“ је био испуњење плана производње угљоводоника и повећање ефикасности геолошко-технолошких активности.

У другом кварталу 2022. године остварен је укупан обим производње од 277,8 хиљаде условних тона на лежиштима у Србији. Укупан обим производње за други квартал 2022. године, укључујући и концесије износи 290,8 хиљаде условних тона.

Укупно, у првих шест месеци 2022. године у Србији је произведено 558,2 хиљада условних тона, односно, укључујући и концесије 582,9 хиљада условних тона.

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

Геолошко истражни радови и разрада лежишта

У оквиру разрадног бушења активно се спроводи додатно истраживање и утврђивање граница засићења нафтом на активним лежиштима и погушћивање мреже бушотина.

У другом кварталу пуштено је у рад 15 разрадних нафтних бушотина, и остварена средња просечна прираст од 7,2 т/дан, док је у првих шест месеци пуштено у рад 20 нафтних бушотина са средњим оствареним прирастом од 6,5 т/дан.

У 2022. години, наставља се са успешном применом технологије РИР. У другом кварталу, након примене технологије РИР пуштено је у рад 12 бушотина, а већина операција изведена је на ЕП Велебит.

Реализација пројекта ГРП започета је у мају 2022. године пуштањем у рад бушотине Bra-Malј-015.

Такође, у другом кварталу, пуштено је у рад 7 бушотина након преласка на нови производни слој, а укупно је урађено и 15 интензификација, а остварене прирасти су у нивоу плана.

У другом кварталу, за производњу су оспособљене и 4 бушотине из нерадног фонда, док је за првих 6 месеци ове године 6 бушотина оспособљено за производњу из нерадног фонда.

У другом кварталу на основу елабората о резервама оверене су резерве за лежишта Кикинда северозапад поља Кикинда и лежишта Маљуревац-Бубушинац поља Брадарац-Маљуревац док је израда остале планиране пројектно-техничке документације за угљоводонике и подземне воде у току.

¹⁷ Сва евентуална одступања у процентуалним износивама и збирним вредностима настају услед заокруживања.

¹⁸ Сва евентуална одступања у процентуалним износивама и збирним вредностима настају услед заокруживања

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

²⁰ Са газолином.

²¹ *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“. Услед промене методологије, од маја 2022. у обрачун HSE индикатора улазе и извођачи. Податак за 6М 2022 по претходној методологији износи 1,05. 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.

²² Финансирање, без ПДВ-а.

2/3D сеизмика

Завршена је комплексна сеизмогеолошка интерпретација 3D сеизмичких података Мокрин-Кикинда-Фаза 1, док је сеизмогеолошка интерпретација обједињених 3D полигона Мајдан-Српски Крстур, Мартонош-Велебит и Чока у завршној фази.

Лиценцне обавезе

У циљу обезбеђења услова за бушење бушотина на одобреном експлоатационом пољу Велебит урађен је пројекат геолошких истраживања и истражни радови су пријављени надлежном органу. На одобреним експлоатационим пољима Иђош и Мокрин, бушење и испитивање бушотина се врши у складу са пројектима геолошких истраживања урађеним у 2021. години, са периодом реализације до краја августа 2022. године.

За истражне просторе Северни Банат, Средњи Банат, Јужни Банат, Северна Бачка и Јужна Бачка су добијена решења надлежног покрајинског секретаријата којима је, на овим истражним просторима, до краја 2023. године одобрен наставак извођења геолошких истраживања нафте и гаса.

У циљу експлоатације гаса и кондензата из лежишта експлоатационог поља Србобран прибављено је одобрење Покрајинског секретаријата за експлоатационо поље, док је за експлоатационо поље Српска Црња поднет захтев за измену граница експлоатационог поља (проширење) и одобрење за експлоатацију кондензата и наставак експлоатације гаса.

Покрајинском секретаријату су поднети следећи захтеви на основу урађеног Главног рударског пројекта и то:

- за издавање одобрења за изградњу рударских објеката и извођење рударских радова:
 1. за утврђивање изведеног стања и наставак експлоатације нафте, кондензата и гаса на експлоатационом пољу Мокрин,
 2. за утврђивање изведеног стања и наставак експлоатације гаса на експлоатационом пољу Бегејци,
 3. за утврђивање изведеног стања и наставак експлоатације нафте и гаса на експлоатационом пољу Јерменовци.

Од Министарства рударства и енергетике су прибављена следећа одобрења:

- за употребу и коришћење рударских објеката изграђених према Главном рударском пројекту:
 1. за разраду и експлоатацију угљоводоника нафтног поља Касидол.
 2. за разраду и експлоатацију нафте и раствореног гаса на експлоатационом пољу Брадарац и
- за измену граница одобреног експлоатационог поља Иђош и експлоатацију гаса из гасних лежишта експлоатационог поља Иђош.

Инострани пројекти

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

Кључни догађаји у Румунији у другом кварталу 2022. године:

- Блок EX-7: у току је експериментална производња на истражној бушотини Beba Veche Sud 1000;
- Блок EX-7: У оквиру пројекта развоја поља „Теремија Север” - Избушена је разрадна бушотина Теремија 1003. Резултат освајања – одсуство еруптивног рада. Извршена стимулација формација, добијен еруптивни рад.. У току је тендер за изградњу сабирних станица;
- Блок EX-12: ажуриран је бизнис-кејс, спроведена интерна и екстерна експертиза.
- Блок EX-2 и Блок EX-3: ажуриран је бизнис-кејс, спроведена интерна експертиза.

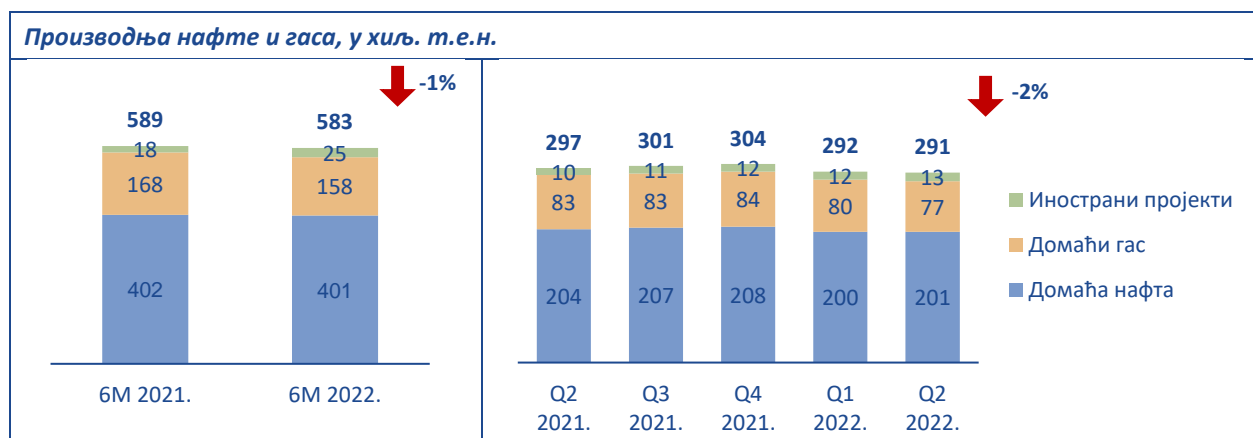
Пословање Друштва у Републици Српској (Босна и Херцеговина) у делу Upstream-а се обавља ресурсима друштва Јадран Нафтагас д.о.о. из Бања Луке.

Кључни догађаји у Босни и Херцеговини у другом кварталу 2022. године:

- Завршено испитивање истражне бушотине Об-3, Обудовац, Република Српска. У току је освајање бушотине.

Оперативни показатељи

У првој половини 2022. године је произведено укупно 583 хиљаде условних тона нафте и гаса, што је скоро на истом нивоу прве половине прошле године.



Downstream

Кључни показатељи

Q2 2022.	Q2 2021.	Δ ²³	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2022.	6М 2021.	Δ ²⁴
1.199,2	962	+25%	Обим прераде нафте и полупроизвода	хиљ. тона	2.104,1	1.714	+23%
1.129,3	986	+15%	Укупан промет нафтних деривата	хиљ. тона	2.087,9	1.768	+18%
243,2	200	+22%	<i>Малопродаја Србија</i>	хиљ. тона	452,5	369	+23%
389,6	307	+27%	<i>Велепродаја Србија²⁵</i>	хиљ. тона	698,0	566	+23%
48,2	49	-1%	<i>Малопродаја иноактиве</i>	хиљ. тона	97,0	92	+5%
85,8	74	+16%	<i>Велепродаја иноактиве</i>	хиљ. тона	175,8	145	+21%
362,5	356	+2%	Транзит, извоз и БЈ ²⁶	хиљ. тона	664,6	595	+12%
783,6	641	+22%	Промет моторних горива²⁷	хиљ. тона	1.429,1	1.169	+22%
30,7	6,8	+354%	ЕБИТДА DWS²⁸	млрд. РСД	46,5	13,3	+250%
33,1	3,6	+820%	<i>ЕБИТДА Прерада²⁹</i>	млрд. РСД	48,5	7,1	+588%
0,1	3,4	-97%	<i>ЕБИТДА Промет³⁰</i>	млрд. РСД	2,6	6,9	-62%
0,9	1,5	-44%	CAPEX DWS³¹	млрд. РСД	2,0	3,0	-34%
0,3	0,9	-67%	<i>CAPEX Прерада</i>	млрд. РСД	0,6	1,9	-70%
0,5	0,6	-20%	<i>CAPEX Промет</i>	млрд. РСД	1,2	1,0	+26%
1,5	0,6	+144%	LTIF DWS³²	број	1,5	0,6	+144%
2,6	2,1	+23%	<i>LTIF Прерада</i>	број	2,6	2,1	+23%
0,8	0,3	+172%	<i>LTIF Промет</i>	број	0,8	0,3	+172%

²³ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

²⁴ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

²⁵ Укључује продају КПП-а Блока Енергетика и продају уља и мазива погона за производњу мазива.

²⁶ БЈ обухватају продају канала битумен, бункер и авиогорива.

²⁷ Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

²⁸ Приказана ЕБИТДА „Downstream“ обухвата ЕБИТДА Блока „Прерада“, Блока „Промет“ и остатка „Downstream“.

²⁹ ЕБИТДА Блока „Прерада“ укључује и Енергану у РНП.

³⁰ ЕБИТДА Блока „Промет“.

³¹ Финансирање, без ПДВ-а. Приказан CAPEX „Downstream“ обухвата CAPEX Блока „Прерада“, Блока „Промет“ и остатка „Downstream“.

³² *Lost Time Injury Frequency* – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Услед промене методологије, од маја 2022. у обрачун HSE индикатора улазе извођачи и зависна друштва у иностранству. Податак за 6М 2022 по претходној методологији за Блок Промет је 0,82, док је за Блок Прераду 3,15. 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.

Прерада

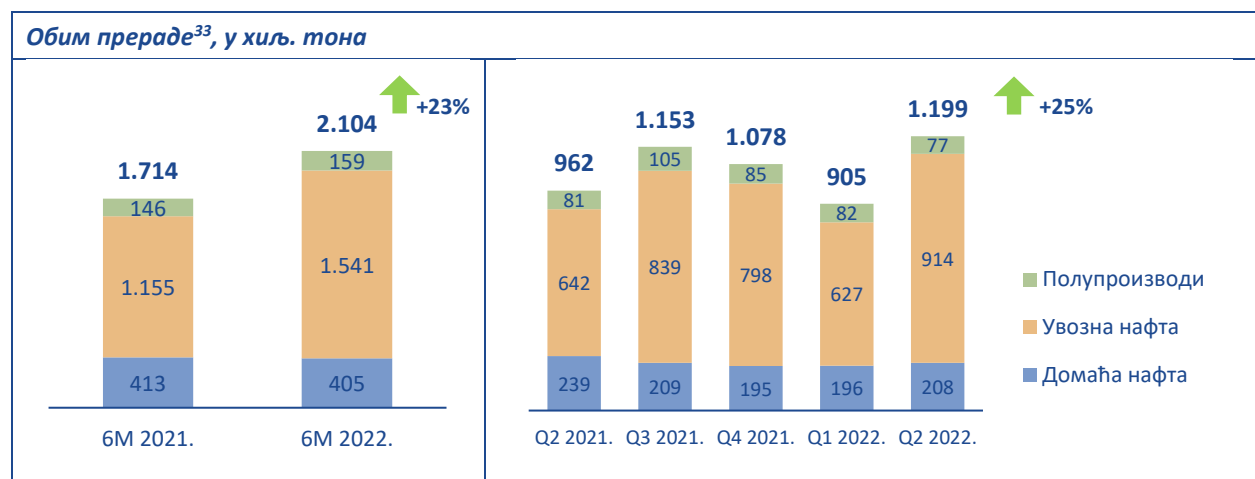
Фокус Блока „Прерада“, током првог полугодишта 2022. године био је на континуираној производњи и обезбеђивању неопходних залиха, у циљу уредног снабдевања тржишта свим врстама деривата, у складу са плановима и захтевима тржишта, а имајући у виду актуелну ситуацију на тржишту нафте.

Као резултат таквог рада у мају месецу забележена је највећа месечна прерада нафте и дорада полупроизвода (416 хиљада тона) од 2009. године.

Повећан је обим прераде за 25% у односу на Q2 2021. годину.

Остварена ЕБИТДА Блока Прерада за прво полугодиште 2022. године износи 48,5 милијарди РСД.

Активности и обим прераде



Блок „Прерада“ је 2022. годину отпочео са амбициозним плановима. Привреда је наставила да се опоравља, од последица изазваних пандемијом корона вируса, што је позитивно утицало на тражњу за нафтним дериватима и на обим прераде у рафинерији.

Пословање Блока Прерада током првог полугодишта 2022. године, одвијало се у условима ограничене набавке природног гаса, као и великих осцилација цена на тржишту нафте и нафтних деривата. Блок Прерада је своје пословање прилагођавао тржишним условима у циљу континуалног снабдевања тржишта нафтним дериватима, као и обезбеђења горива за текућу пољопривредну сезону. И поред великих изазова у оваквим условима пословања, забележена је и највећа месечна прерада нафте и дорада полупроизвода (416 хиљада тона) од 2009. тона уз остварење ЕБИТДА за прво полугодиште 2022. године у износу од 48,5 млрд дин.

Такође почетком године, Рафинерија нафте Панчево била је у прилици да пружи подршку Електропривреди и тиме утиче на очување енергетске стабилности Републике Србије, пре свега захваљујући томе што поред капацитета за прераду нафте, располаже и простором за складиштење, као и разрађеном логистиком за пријем и отпрему нафтних деривата.

Блок Прерада континуирано спроводи активности за проналажење нових и максимизирање постојећих мера за повећање ефикасности и смањење трошкова.

У Блоку Прерада, као и у осталим деловима НИС-а, током првог полугодишта 2022. године спроведена је анализа резултата инспекције КАРКАС из јуна и децембра претходне године, кад су резултати инспекције били одлични. Инспекцијом КАРКАС и самим пројектом унапређени су и подигнути на виши ниво сегменти у свим областима НСЕ-а у Рафинерији у Панчеву. Сваки наредни долазак инспекције представља прилику за унапређење рада свих процеса у Рафинерији.

³³ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

Пројекти

Током првог полугодишта 2022. године настављене су активности на пројекту Реконструкције постројења FCC и изградње новог постројења ЕТВЕ.

Усаглашена је стратегија и критеријуми за поступак квалификације ЕРСт извођача. Поступак квалификације ЕРСт извођача је завршен. За учешће у квалификацији пријавило се 11 компанија, од којих су квалификоване 5. У току је рок за достављање понуда.

Радна група за превазилажење утицаја ремонтног застоја од 85 дана у капиталном ремонту 2025. године почела је са анализом случаја и решења.

У току је потписивање уговара са Извођачем за демонтажу S-620 и дела S-2750 и у току су припремни радови за почетак рушења.

У току је процес исходавања грађевинске дозволе за пројекат Реконструкција постројења FCC и изградња новог постројења ЕТВЕ.

Овај пројекат најважнија је инвестиција треће фазе модернизације Рафинерије у Панчеву и вишеструко је значајан не само за Рафинерију, већ и за нашу компанију у целини.

Технолошка унапређења додатно ће повећати вредност рафинеријиних производа и ЕБИТДА. Након реконструкције и примене нових технологија, постројење FCC радиће и у пропиленском и у бензинском режиму, у зависности од тржишних потреба. То ће омогућити већу флексибилност и оптимизацију технолошког процеса. Овај пројекат има и велики утицај у делу унапређења заштите животне средине кроз смањење емисије чврстих честица.

Блок „Прерада“ континуирано ради на реализацији низа дигиталних пројеката, који ће омогућити ефикаснији и поузданији рад рафинерије. Један од најзначајних дигиталних пројеката који је у фази имплементације је предиктивно одржавање критичне опреме. Реч је о примени најбоље праксе и најсавременије технологије у области одржавања опреме, која подразумева реализацију концепта проактивног одржавања. Активно се ради и на унапређењу ефикасности технолошких процеса преко унапређења система мониторинга параметара оперативне расположивости, параметара расположивости АРС (Advance Process Control - Unit level) као и даљинског мониторинга процесних перформанси постројења за каталитички реформинг.

У оквиру ОМС активности, у току је реализација плана имплементације најбољих пракси и формирање Еталонских постројења на Атмосферској дестилацији (С-2100), Вакуум дестилацији (С-2200) и у Сектору Манипулација. Уговорене су потребне услуге и кренула је реализација за уређење и опремање постројења потребном 5S опремом и израду дефинисаних ознака за визуелно означавање постројења.

Промет

Продајни објекти³⁴ и логистика

НИС Група поседује преко 400 активних малопродајних објеката. Највећи број њих, тачније 330 малопродајних објеката налази се у Републици Србији (од којих је 26 у GAZPROM бренду). У земљама региона НИС поседује 42 бензинске станице у Босни и Херцеговини (31 у GAZPROM бренду), 34 бензинске станице у Бугарској (све у GAZPROM бренду) и 19 бензинских станица у Румунији (све у GAZPROM бренду).

У другом кварталу су изведени радови на ребрендингу ССГ Ветерник која је узета у закуп и уведена је у експлоатацију 10. јуна. Такође, изведени су радови на реконструкцији ССГ Кучево (NIS бренд), а уведена је у експлоатацију 04. јуна. До краја године планира се пуштање у рад 3 новоизграђене ССГ: Бачки Виногради 1 (GAZPROM бренд), ССГ Ваљево (NIS бренд), Земун 1 (NIS бренд) и 5 реконструисаних ССГ (NIS бренд): Костолац, Кучево, Књажевац, Србобран и Блаце.

³⁴Стање на дан 30.06.2022. године.

Програми лојалности и маркетиншке активности

Други квартал и првих шест месеци 2022. године обележила је активна промоција иновативних услуга, са фокусом на Drive.GO, као и премијум горива G-Drive.

У последња три месеца апликација Drive.GO је активно промовисана у циљу прикупљања нових чланова и повећања броја преузетих апликација. У другом кварталу број активних корисника се повећао за 1.938 корисника и закључно са 30.06. тај број износи 7.714 регистрованих корисника. Поред наведене промоције Drive.GO апликације, имали смо и промоцију услуге ИПС „рачун покажи“, путем које промовишемо потрошачима могућност да на нашим бензинским станицама изврше плаћање рачуна. У оквиру иноватних услуга, место у оглашавању заузела је и Дина картица, уз коју потрошач може да купи гориво на одложено или на рате.

Онлајн сегмент представља главни канал комуникације. Остварени су следећи резултати кампања на онлине каналима:

- Број посета на сајту малопродајних брендова (www.nisgazprom.rs): 1,3 милиона прегледа страница, 330 хиљада посетилаца сајта.
- Број прегледа огласа на facebook-у и Instagram-у: 38,8, милиона, док је „reach“ 2,6 милиона људи;

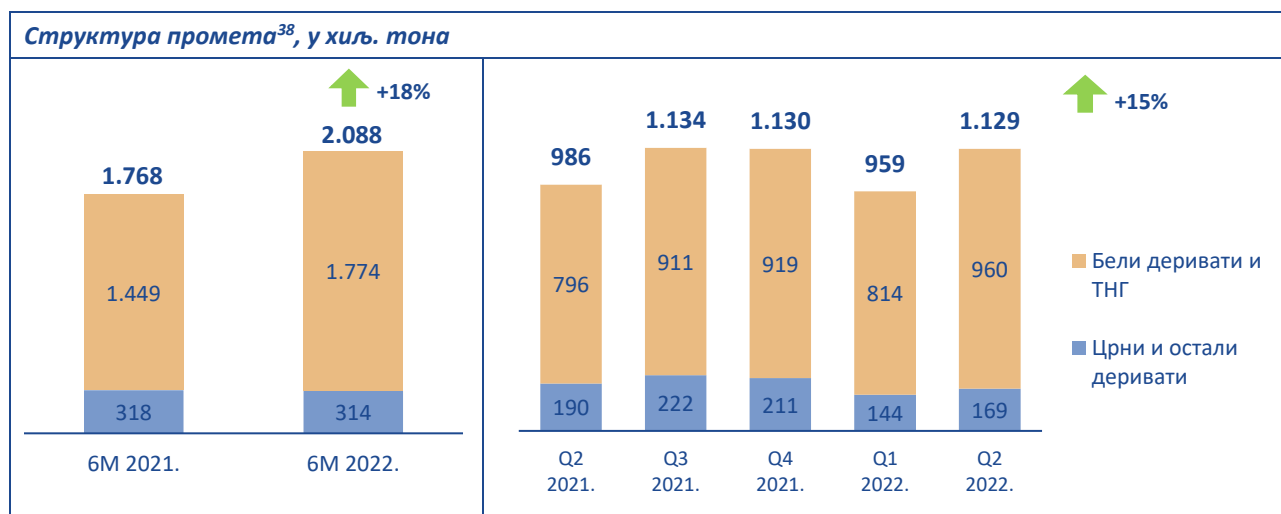
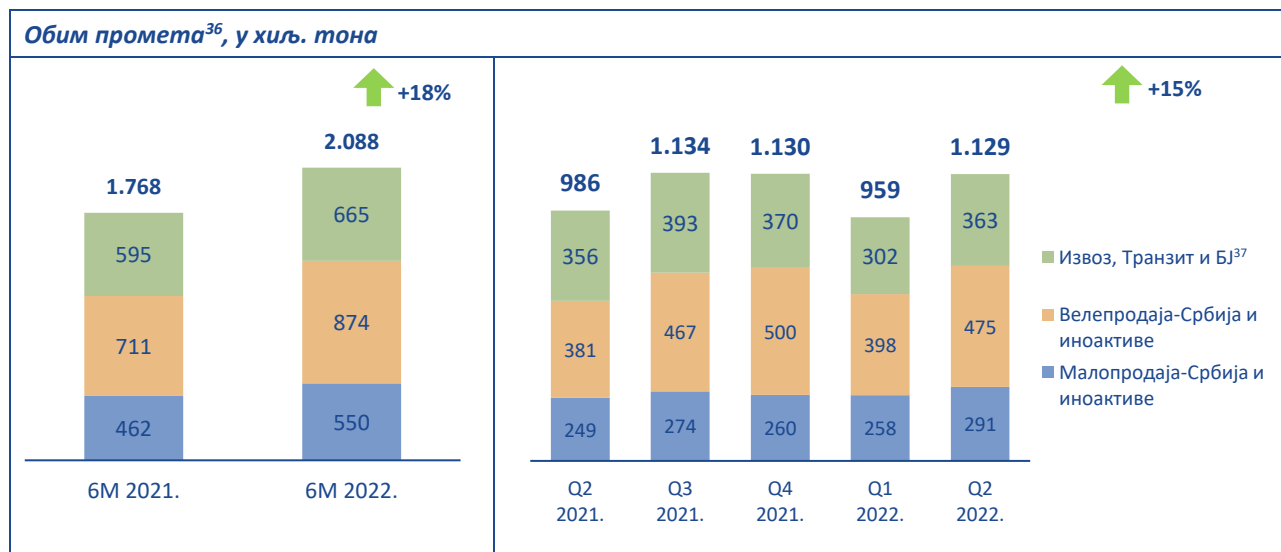
У току јуна месеца на ТВ каналима са националном покривеношћу промовисали смо G-Drive премијум гориво, као и на дигитал каналима, од којих је фокус био на facebook-у и Instagram-у.

Оперативни показатељи

У првих шест месеци 2022. године је забележен раст обима промета од 18% у односу на исти период претходне године, тако да је укупан промет износио 2.088 хиљада тона.

- Малопродаја у Србији и иноактивама – раст за 19% у првих шест месеци ове године у односу на 6М 2021., првенствено у Србији и Босни, услед пораста потражње у периоду наглог раста светских котација нафтних деривата, привлачења нових корпоративних клијената, као и због раста учешћа НИС на тржишту у периоду увођења ограничења малопродајних цена у Републици Србији, кад је НИС обезбедио несметано снабдевање тржишта у периоду нагле потражње и једини на тржишту гарантовао ниску цену за пољопривреду.
- Велепродаја у Србији и иноактивама³⁵ – остварен је раст у првих шест месеци ове године у односу на исти упоредни период 2021. првенствено због раста потрошње у периоду наглог раста светских котација нафтних деривата, када је НИС обезбедио сигурност снабдевања тржишта Србије нафтним дериватима, као и због развоја велепродаје у Румунији.

³⁵Укључује продају КПГ-а Департамента Енергетика и промет уља, мазива и техничких течности погона за производњу мазива Downstream.



³⁶ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

³⁷ БЈ обухватају промет нафтних деривата канала битумен, бункер и авиогорива.

³⁸ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

Енергетика

Пројекат ТЕ-ТО „Панчево“

Израда, испорука и уградња опреме електране је реализована у потпуности до краја 2021. године. Током јануара и фебруара извршена су функционална испитивања појединачних постројења. Од 15. до 18.03.2022. успешно је извршено испитивање поузданости рада електране у трајању од 72 часа. Од 12.04 до 15.04.2022. успешно су извршена гарантна испитивања којим су доказани гарантовани параметри електрана. ТЕ-ТО „Панчево“ је прихватила извештај о гарантним испитивањима. Електрана је добила одобрење за пробни рад за сва појединачна постројења закључно са парно-турбинским постројењем 12. априла ове године. Електрана је од тог датума спремна за рад на инсталисаној снази. 17. маја добијена је употребна дозвола за далековод. Током јуна извршен је преглед прикључно разводног постројења (ПРП). У току је припрема извештаја комисије за технички преглед објекта са предлогом за издавање употребне дозволе за фазу 4 – Интерконекије. Примопредаја ПРП-а ЕМС АД-у очекује се током августа ове године.

Природни гас

Организација и балансирање портфолија природног гаса за НИС а.д. Нови Сад спроводи се у складу са уговорима о транспорту природног гаса са оператором транспортног система природног гаса за Гасну годину 2021/2022, као и у складу са годишњим уговорима о продаји природног гаса са зависним друштвима НИС-а. У првом кварталу 2022. године потписан је годишњи уговор о дистрибуцији природног гаса са оператором дистрибутивног система природног гаса за 2022 годину, док је у другом кварталу поднет захтев за закуп годишњих капацитета код Оператора транспортног система за Гасну годину 2022/2023. Отпрема КПГ-а са ГП Острво одвија се неометано.

Трговина електричном енергијом

НИС тренутно поседује лиценцу за трговину електричном енергијом у Србији, Црној Гори, Румунији, БиХ, Словенији, Мађарској и Бугарској. НИС тргује на берзи електричне енергије у Србији (SEEPEx) и у Румунији (OPCOM).

Реализација Програма мера енергетске ефикасности у НИС а.д.

Програмом мера за смањење потрошње енергије и повећање енергетске ефикасности у другом кварталу 2022. у НИС-у остварене енергетске уштеде су 1.240 т.о.е. (у првих шест месеци 2.105 т.о.е.). Финансијска вредност уштеда у другом кварталу износи 53,5 милиона динара, док је за првих шест месеци вредност уштеде 97 милиона динара.

Основан је интерни тим за енергетски надзор и формиран је регулаторни и методолошки оквир. Успешност примене баријера за електробезбедност у блоковима и зависним друштвима је 98 и 95,7%.

Развијене су мере за побољшање енергетске ефикасности и формиран је скуп пројеката за „брзе победе“ у ЕЕ за 2022 г. и покренута реализација 6 мера за побољшање енергетске ефикасности.

У току су радови на реализацији три мере за повећање енергетске ефикасности, од којих је једна реализована а укупан очекивани ефекат уштеде на годишњем нивоу за све три мере је око – 26,4 милиона динара.

Обновљиви извори енергије

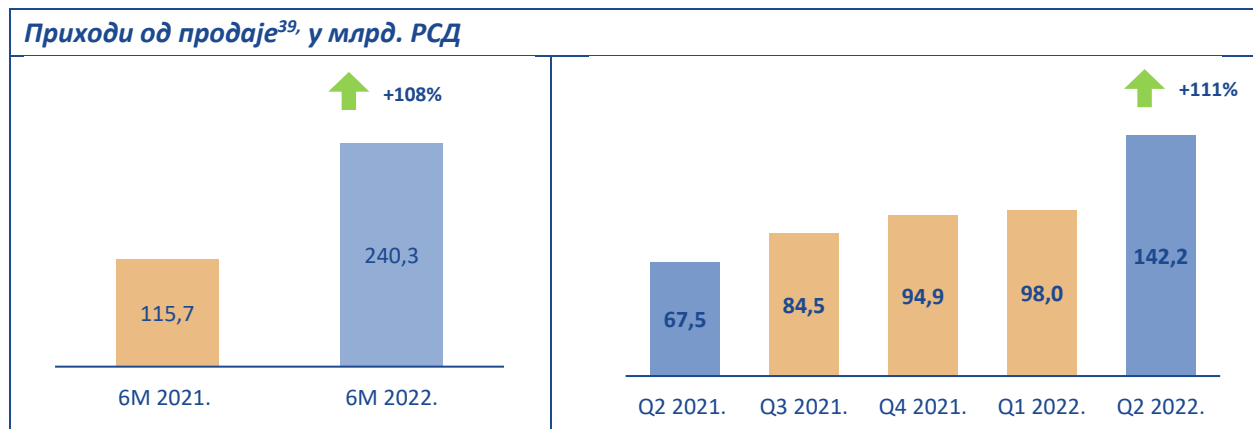
У јануару 2022. године уговорена је изградња соларних фотонапонских електрана на 8 станица за снабдевање горивом (ССГ). Завршени су радови на свим станицама за снабдевање горивом, једна електрана на ССГ Стари Бановци је пуштена у рад 26.5.2022, док је административна процедура за још две завршена, а њихово пуштање се очекује у наредном периоду. Административна процедура за прикључење осталих електрана на 5 ССГ је у току.

Појединачна снага електрана износи око 33 kWp на 7ССГ и 62 kWp на ССГ 'Дејтон' у Београду, а укупна снага соларних панела око 290 kWp. Циљ изградње је супституција набавке електричне енергије из дистрибутивног система електричне енергије (ДСЕЕ) уз пласман мањих периодичних вишкова у ДСЕЕ. Електране ће имати статус купца-произвођача електричне енергије. Укупна годишња производња свих електрана на 8 ССГ износиће око 341.000 kWh чиме ће се смањити емисија CO₂ за 375 тона годишње. Укупна улагања износе око 200.000 евра.

Финансијски показатељи

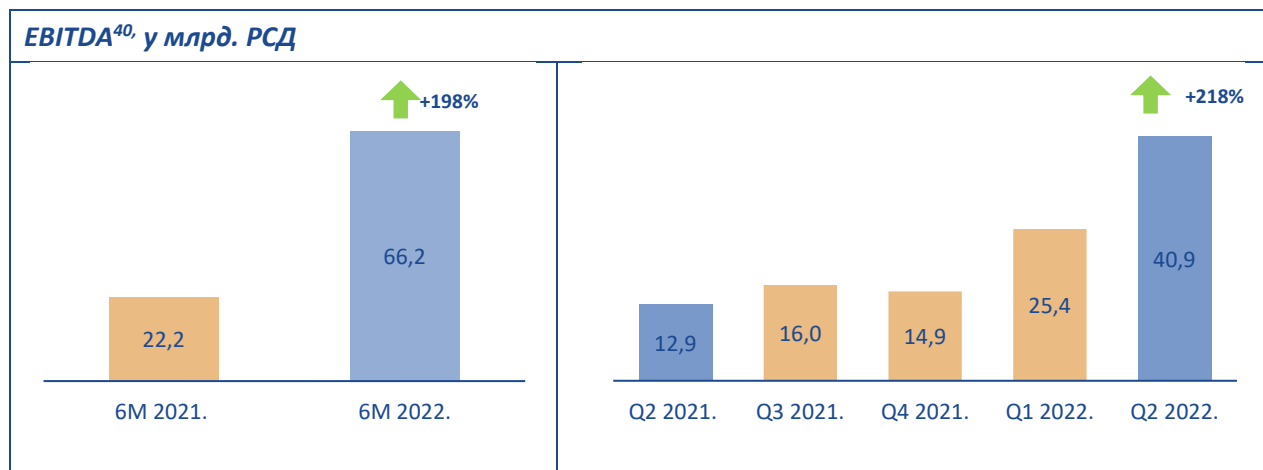
Приходи од продаје

Током првих шест месеци 2022. године је забележен је раст прихода од продаје од 108% у односу на исти период претходне године, и укупан износ прихода од продаје за првих шест месеци је 240,3 милијарде динара.



ЕБИТДА

Показатељ ЕБИТДА у првих шест месеци 2022. године већи је за 3 пута у односу на исти период претходне године и износи 66,2 милијарде динара.



На раст показатеља ЕБИТДА утицали су следећи фактори:

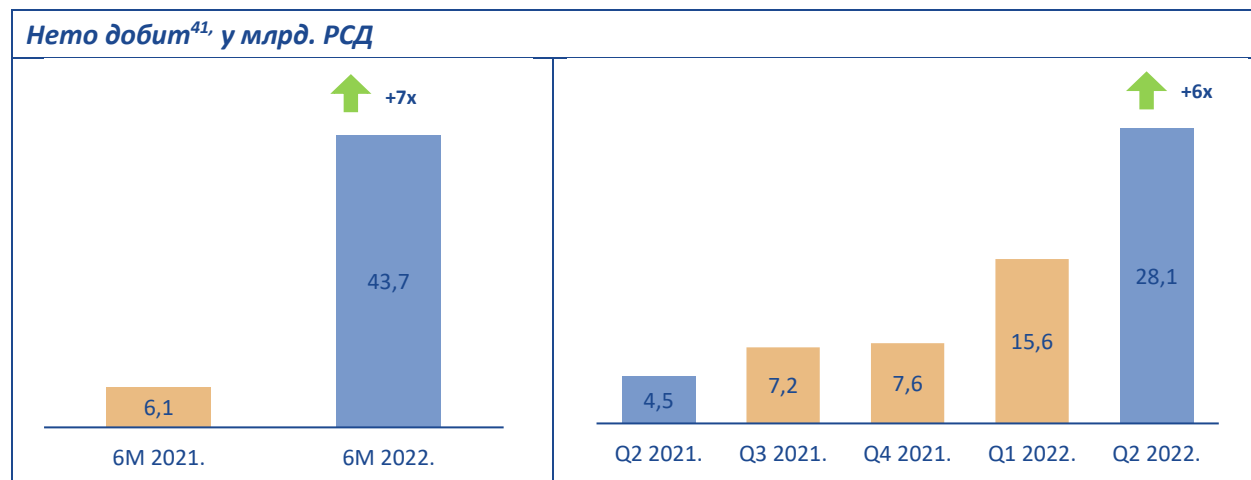
- Утицај позитивног ефекта раста цене нафте, као и јефтинијих залиха претходних периода у преради у односу на 6М 2021
- Побољшање обима асортимана прераде, који је делимично компензован нижим маржама услед ограничења малопродајних цена
- Ниже премије приликом набавке сирове нафте.

³⁹ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

⁴⁰ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

Нето добит

У првих шест месеци 2022. године нето добитак износи 43,7 милијарде динара, што представља раст нето резултата за више од 7 пута у односу на исти период претходне године.

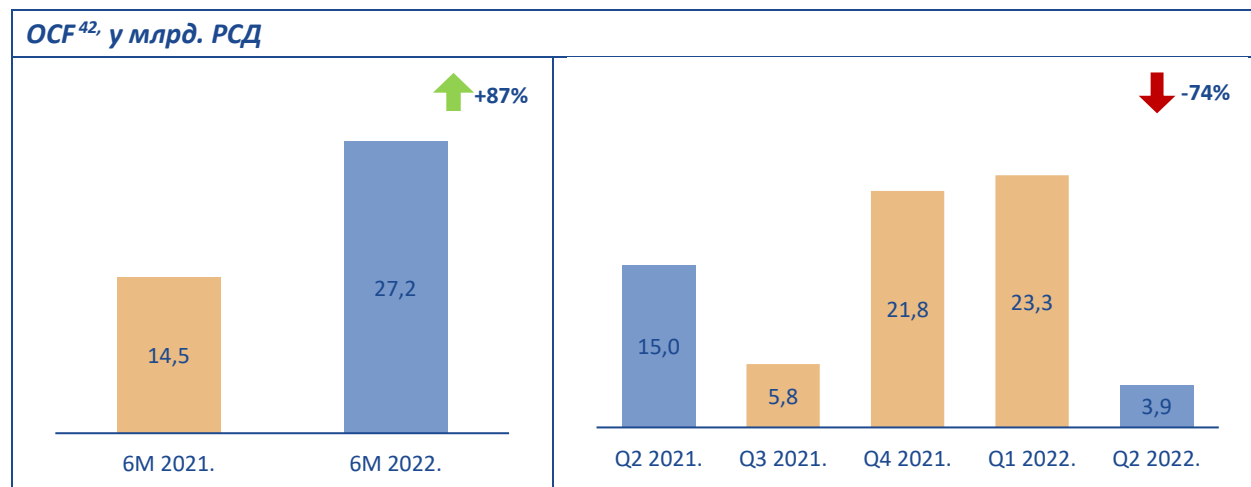


Раст нето добити је условљен следећим факторима:

- Раст EBITDA

OCF

У првом полугодишту 2022. године оперативни новчани ток износи 27,2 милијарде динара и већи је у односу на исти период 2021. године за 87%.



На раст показатеља *OCF* највећим делом су утицали:

- Већи приливи од купаца, али и већи оперативни трошкови.

⁴¹ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

⁴² Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

CAPEX

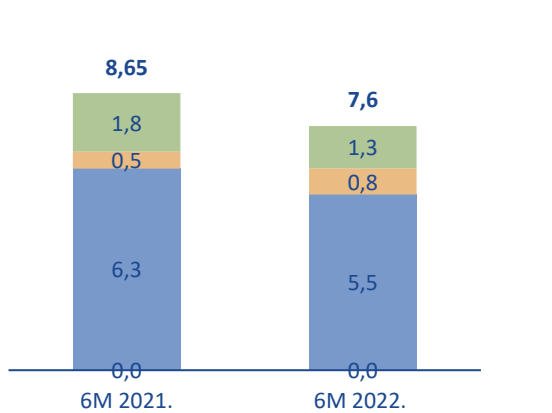
У првих шест месеци 2022. године главни правци улагања били су пројекти усмерени у производњу нафте и гаса. Значајан део улагања, припада улагању у концесије (Румунија, Северна Теремија), пројектима реконструкције складишта Блока Промет. Осим тога, НИС је улагао у пројекте у области прераде, промета, енергетике и сервиса, као и у одређени број пројеката у корпоративном центру.

У првих шест месеци 2022. године издвојено је 7,6 милијарди динара за финансирање инвестиција, што је за 12% мање од износа који је био издвојен 2021. у истом периоду.

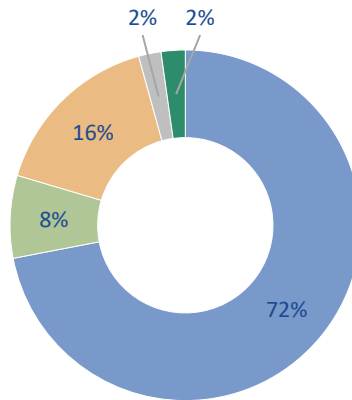
CAPEX према врсти пројекта⁴³, у млрд. РСД

↓ -12%

Инвестиције по сегментима



- Пројекти без економског ефекта
- Пројекти са индиректним економским ефектом
- Пројекти са директним економским ефектом
- Екологија



- Блок Истраживање и производња
- DWS Прерада
- DWS Промет
- Остатак дивизије Downstream
- Корпоративни центар

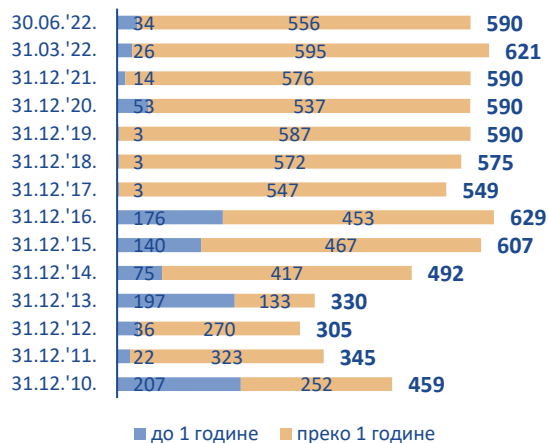
⁴³Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

Организациони део	Најзначајнији пројекти
Истраживање и производња	<ul style="list-style-type: none"> • бушење разрадних бушотина • улагања у геолошко-техничке активности • улагања у концесиона права
Сервиси	<ul style="list-style-type: none"> • санација ресторана на комплексу Одржавање • изградња исплачних базена за депоновање вишка исплаке
Прерада	<ul style="list-style-type: none"> • пројекти модернизације • пројекти усклађивања законских норми и прописа • пројекти за повећање производне ефикасности • капитална улагања у вези са заштитом животне средине • енергетски пројекти • реконструкција система за превенцију корозије на S-2100
Промет	<ul style="list-style-type: none"> • развој малопродајне мреже у Србији (изградња и реконструкција станица за снабдевање горивом) • остали пројекти малопродаје у Србији и региону
Остали Downstream пројекти (Енергетика, Технички сервис)	<ul style="list-style-type: none"> • ветропарк Пландиште
Корпоративни центар	<ul style="list-style-type: none"> • пројекти у вези са одржавањем софтверских решења • пројекти са компонентом информационе технологије

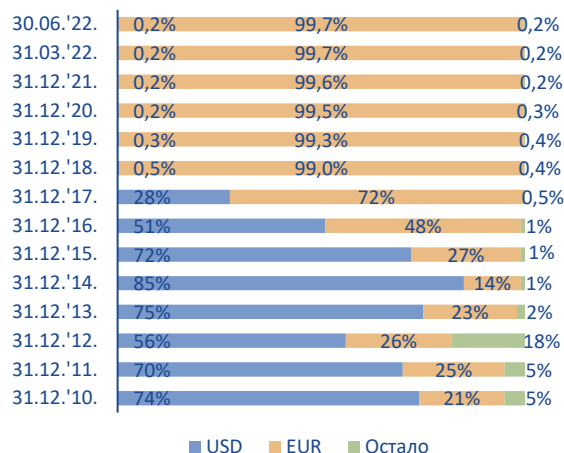
Задуженост

На крају првог полугодишта 2022. године дуг према банкама је на нивоу дуга на крају 2021. године и износи 589,6 милиона евра. Повучено је кредита у износу од 49,4 милиона евра, и отплаћено укупно 49,7 милиона евра, од чега је 45,0 милиона евра добровољна превремена отплата.

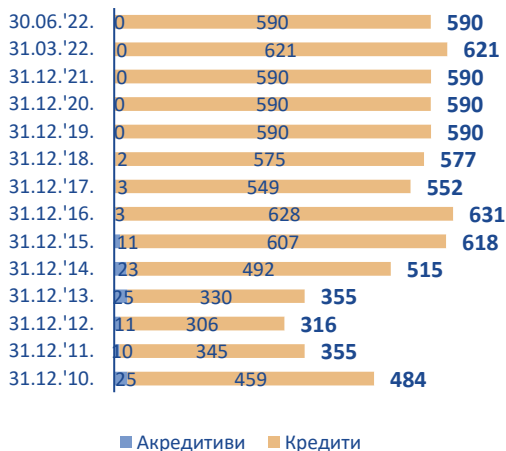
Кретање укупног дуга према банкама са рочном структуром⁴⁴, у мил. EUR



Структура укупног дуга према банкама, по валутама у %



Кретање укупне задужености према банкама⁴⁵, у мил. EUR



⁴⁴ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁴⁵ Поред дуга према банкама по основу кредита и акредитива, НИС а.д. Нови Сад 30. јуна 2022. године има и издате банкарске гаранције у износу од 76,4 милиона евра корпоративне гаранције у износу од 76,2 милиона евра, банкарска писма о намерама у износу од 0,1 милиона евра и финансијски лизинг у износу од 20,1 милиона евра.

Порези и други јавни приходи⁴⁶

НИС а.д. Нови Сад	6М 2022.	6М 2021.	% ⁴⁷
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,99	1,01	-2%
Накнада за енергетску ефикасност ⁴⁸	0,21	0,17	+26%
Порез на добит правних лица	8,12	1,52	+434%
Порез на додату вредност	17,45	13,22	+32%
Акцизе	69,93	60,99	+15%
Накнада за робне резерве	3,67	2,91	+26%
Царине	0,34	0,51	-34%
Рудна рента	0,91	0,57	+59%
Остали порези	0,70	0,67	+5%
Укупно	102,32	81,57	+25%
НИС-ова зависна друштва у Србији⁴⁹			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,69	0,67	+3%
Порез на добит правних лица	0,09	0,17	-48%
Порез на додату вредност	1,22	1,24	-2%
Акцизе	0,00	0,00	n/a
Царине	0,01	0,02	-29%
Рудна рента	0,00	0,00	n/a
Остали порези	0,05	0,05	+6%
Укупно	2,07	2,15	-4%
Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији	104,39	83,73	+25%
НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,01	0,03	-61%
Порез на добит правних лица	0,19	0,00	раст
Порез на додату вредност	0,45	0,46	-3%
Акцизе	8,18	6,65	+23%
Царине	4,75	4,46	+6%
Рудна рента	0,07	0,01	+664%
Остали порези	0,07	0,04	+83%
Укупно	13,72	11,67	+18%
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	-0,19	0,00	n/a
Укупно НИС Група⁵⁰	117,92	95,40	+24%

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 првих шест месеци 2022. године је 104,4 милијарде динара.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС Група треба да издвоји за првих шест месеци 2022. године је 117,9 милијарди динара, што је за 24% више него у истом периоду 2021. године.

⁴⁶У милијардама динара.

⁴⁷Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁴⁸Обрачунава се од 1.7.2019. године.

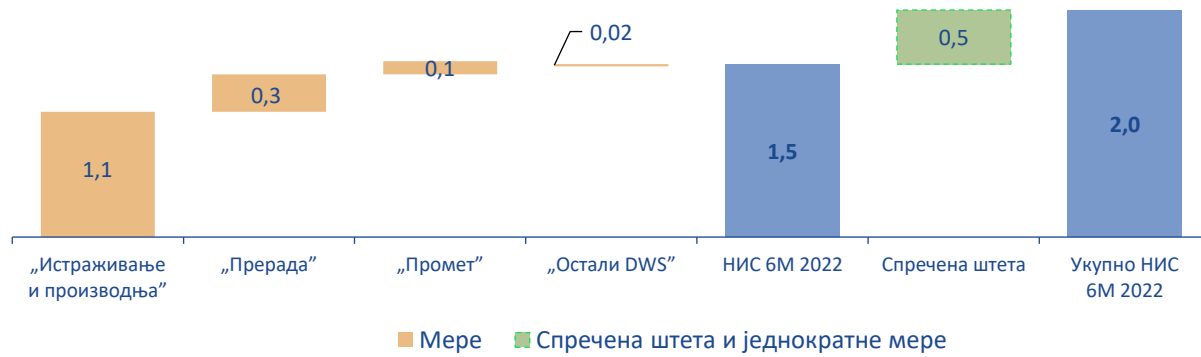
⁴⁹Нафтагас – Нафтни сервис д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Технички сервис д.о.о. Зрењанин, Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад и НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад и НИС Петрол а.д. Београд.

⁵⁰Укључујући 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 реализације достигнуг нивоа потенцијала у првих шест месеци 2022. на показатељ EBITDA износи 1,5 милијарди динара.

Ефекат реализације мера за повећање оперативне ефикасности на показатељ EBITDA, у млрд. РСД



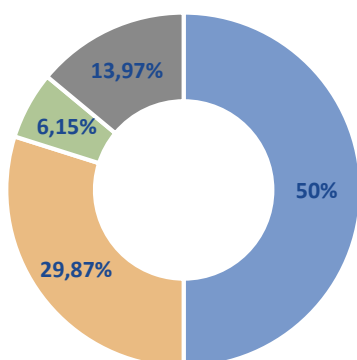
Хартије од вредности

Структура акцијског капитала

Акцијски капитал НИС а.д. Нови Сад износи 81,53 милијарда 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:

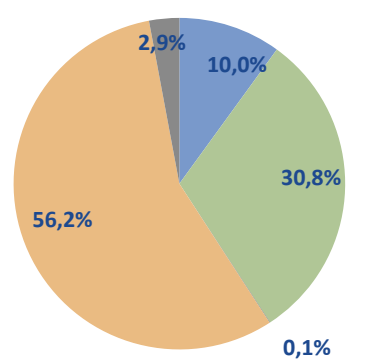
- Право учешћа и гласања на скупштини, тако да једна акција увек даје право на један глас;
- Право на исплату дивиденде у складу с важећом регулативом;
- Право учешћа у расподели ликвидационог остатка или стечајне масе у складу са законом којим се уређује стечај;
- Право пречег стицања обичних акција 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 акцијског капитала према учешћу у акцијском капиталу



- ЈАД Гаспром нефт
- Република Србија
- ЈАД Гаспром
- Остали акционари

Структура акцијског капитала према типу лица



- Физичка домаћа лица
- Правна домаћа лица
- Физичка страна лица
- Правна страна лица
- Кастоди и збирни рачуни и фондови

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

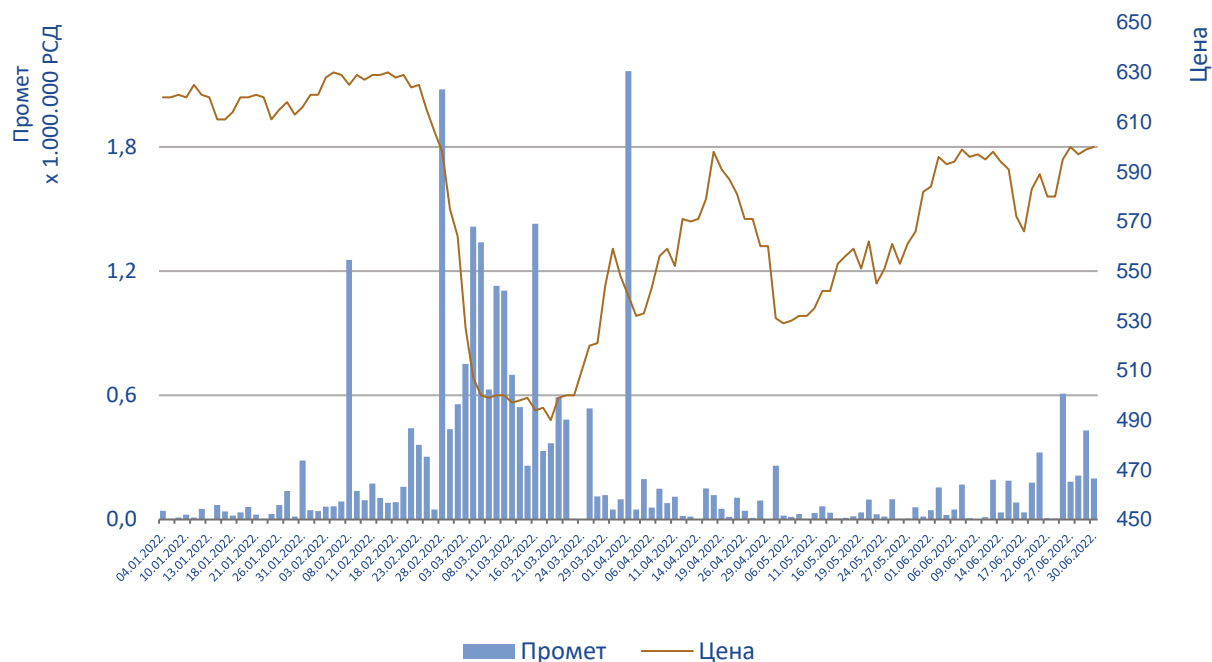
Акционар	Број акција	% учешћа у акцијском капиталу
ЈАД Гаспром нефт	81.530.200	50,00%
Република Србија	48.712.537	29,87%
ЈАД Гаспром	10.035.687	6,15%
„ОТР“ банка Србија – кастоди рачун - фонд	2.878.306	1,77%
„ОТР“ банка Србија – кастоди рачун - фонд	1.048.901	0,64%
Компанија Дунав осигурање а.д.о.	394.229	0,24%
„Convest“ а.д. Нови Сад - збирни рачун	217.031	0,13%
ДДОР Нови Сад а.д.о.	182.335	0,11%
„Raiffeisen“ банка а.д. - кастоди рачун-КС	140.638	0,09%
БДД "M&V Investments" а.д. Београд	117.496	0,07%
Остали акционари	17.803.040	10,92%
Укупан број акционара на дан 30. јун 2022. године:		2.057.391

6. маја 2022. године, ЈАД Гаспром је реализовао куповину 6,15% основног капитала Друштва. У односу на компанију Гаспром, НИС а.д. је део Гаспром Групе на основу тога што правни ентитети (укључени у једну групу), по основу њиховог заједничког учешћа, имају више од педесет процената од укупних гласачких права основног капитала Друштва (ПАО Гаспром – 6,15% основног капитала Друштва, Гаспром Њефт -50% основног капитала друштва).

Трговање акцијама и показатељи по акцији

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

Кретање цене и промета у првих шест месеци 2022. године



Преглед трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад на Београдској берзи у првих шест месеци 2022. године	
Последња цена (30. јун 2022.)	600
Највиша цена (04. фебруар 2022.)	633
Најнижа цена (16. март 2022.)	482
Укупан промет, у РСД	269.346.474
Укупан обим, број акција	493.163
Укупан број трансакција, број трансакција	2.901
Тржишна капитализација на дан 30. јун 2022, у РСД	97.836.240.000
EPS	264,45
Консолидована EPS	268,06
P/E рацио	2,27
Консолидовани P/E рацио	2,24
Књиговодствена вредност на дан 30. јун 2022.	1.898,40
Консолидована књиговодствена вредност на дан 30. јун 2022.	1.843,89
P/BV рацио	0,32
Консолидовани P/BV рацио	0,33

Током првих шест месеци 2022. 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 отплате 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 седници Скупштине акционара НИС а.д. Нови Сад која је одржана 29. јуна 2022 године, усвојена је Одлука о расподели добити за 2021. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити НИС а.д. Нови Сад. Овом одлуком одређено је да дивиденда акционарима буде исплаћена у новцу, у укупном бруто износу од 5.782.121.784 РСД.

	Нето добит (губитак), у млрд РСД ⁵¹	Укупан износ дивиденде, у млрд РСД	Радио исплате	Зарада по акцији, у РСД	Дивиденда по акцији, бруто, у РСД	Цена акције на 31.12., у РСД	Дивидендни принос акционара, у % ⁵²
2009.	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010.	16,5 ⁵³	0,0	-	101,1	0	475	-
2011.	40,6 ⁵⁴	0,0	-	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	6,0
2015.	16,1	4,0	25%	98,8	24,69	600	4,1
2016.	16,1	4,0	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
2019.	17,7	4,4	25%	108,55	27,14	749	3,6
2020.	(5,9)	1,0	-	(36,24)	6,14	644	1,0
2021.	23,1	5,8	25%	141,85	35,46	620	5,7

⁵¹Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

⁵²Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године за коју се дивиденда исплаћује.

⁵³Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁵⁴Нето 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 је извршено 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.

Укупан износ исплаћен члановима ОД у првих шест месеци 2022. године, нето у РСД
Чланови ОД 118.672.819 РСД

Комисије Одбора директора

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

- Комисију за ревизију,
- Комисију за именовања и
- Комисију за накнаде.

Одбор директора 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 Скупштине акционара која их именује и разрешава.

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.

Трансакције са повезаним лицима

НИС Група је у току првих шест месеци 2022. године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Преглед трансакција са повезаним друштвима је дат у напоменама уз финансијске извештаје⁵⁵.

⁵⁵ Подаци о трансакцијама са повезаним лицима се могу наћи на страни ____ у оквиру напомене број ____ уз Консолидоване финансијске извештаје

Људски ресурси

НИС је у другом кварталу добио два значајна признања за своје ХР праксе и позицију као послодавца. Други пут за редом НИС је проглашен за најпожељнијег послодавца у Србији, према Инфостуд истраживању у којем је учествовало преко 11.000 испитаника из Србије, а потврда успешности и квалитета ХР пракси и процеса је сертификат „Послодавац партнер“, консултантске куће „Selectio“, који је додељен НИС ХР тиму.

Како би повећали свест запослених о томе шта све НИС као послодавац пружа својим запосленима, крајем другог квартала покренута је интерна и екстерна кампања која има за циљ промовисање укупне понуде НИС као послодавца запосленима и кандидатима за посао.

У циљу побољшања лидерских вештина руководиоца и повећања посвећености запослених, покренута је друга сезона „Академије посвећен лидер“ у којој ће учествовати руководиоци из свих организационих делова компаније.

Долазак сваког новог младог колеге за НИС значи свежу енергију и идеје које ће допринети даљем развоју компаније. Због тога је фебруар месец од посебног значаја за НИС, јер је то период у ком се завршава један циклус програма „NIS Energy“, док истовремено у компанију долазе полазници изабрани на конкурс за нову сезону овог јединственог корпоративног програма за младе.

Прву сезону програма „NIS Energy“, која је трајала од фебруара 2021. године, успешно је завршило 15 полазника и сви су остали да раде и развијају своје професионалне каријере у НИС-у.

Такође, од 17. фебруара у НИС-у је на једногодишњој пракси 27 кандидата изабраних на конкурс за другу сезону програма „NIS Energy“. Они ће имати прилику да своје прве професионалне кораке учине у бизнис јединицама НИС-а. Сви полазници су закључили Уговор о раду на одређено време у трајању од годину дана, а након завршетка програма добијају могућност да се запосле у компанији, баш као и колеге из првог циклуса. У току другог квартала полазници програма учествовали су на 7 радионица, које су за циљ имале да полазници програма боље упознају пословање наше компаније, као и како би развили меке вештине.

Изабране полазнике током целокупног трајања програма прате ментори НИС-а. Млади стручњаци, мотивисани да уче и стичу радно искуство, за НИС представљају нову енергију која ће допринети даљем развоју компаније.

Такође, у другом кварталу покренут је конкурс за шесту сезону програма праксе НИС Колинг, са отворених 45 места за студенте. Почетак програма планиран је за 1. август.

У другом кварталу покренули смо и нови програм праксе на оперативним позицијама за младе који завршавају средњу школу. Програм представља иницијативу стратешког запошљавања и дугорочног планирања радне снаге. Такође, програм је окренут заједници и младима, како пружамо прилику младима да одмах након завршене средње школе добију први радни ангажман.

Програм је намењен ученицима који завршавају средње школе: Машинску школу „Панчево“ (профил: Техничар мехатронике), Техничку школу „23. мај“ (профил: Техничар за прераду нафте и гаса), Електротехничку школу „Никола Тесла“ (профил: Електротехничар процесног управљања), и Техничку школу Зрењанин (профил: Руководилац постројењима за добијање нафте и гаса), са којима имамо стратешку сарадњу кроз програм Енергија знања.

НИС је наставио учвршћивање своје позиције пожељног послодавца и кроз успешно учешће на преко 10 конференција, радионица и форума у току године, као што су „ESTIEM Case Study Show“, „Eestech hakaton“, „Београдски дани инжењера организације БЕСТ Београд“, „HR Стартер“, „Дани праксе Центра за развој каријере ФОН-а“, „Interviewing week“, „KONSEK“, Yard Sale, Career Booster, и други. Поред тога, започели смо и годишњу стратешку сарадњу са организацијама БЕСТ и Eestec, како бисмо дугорочно јачали сарадњу са студентима техничких и ИТ факултета.

Број и структура запослених

Организациони део	30.06.2022.			30.06.2021.		
	Директно	Лизинг	Укупно	Директно	Лизинг	Укупно
НИС а.д. Нови Сад⁵⁶	5.095	0	5.095	5.063	0	5.063
Блок „Истраживање и производња“	1.085	0	1.085	1.085	0	1.085
Дивизија Downstream	2.528	0	2.528	2.520	0	2.520
Блок „Прерада“	985	0	985	977	0	977
Блок „Промет“	1.357	0	1.357	1.326	0	1.326
Дирекција „Енергетика“	38	0	38	37	0	37
остатак Дивизије Downstream ⁵⁷	148	0	148	180	0	180
Корпоративни центар	990	0	990	963	0	963
Мултифункционални заједнички сервисни центар ⁵⁸	488	0	488	490	0	490
Представништва и огранци ⁵⁹	4	0	4	5	0	5
Зависна друштва у земљи	5.931	0	5.931	5.762	0	5.762
Зависна друштва у иностранству	134	0	134	138	0	138
Остала зависна друштва која улазе у консолидацију	495	0	495	487	0	487
УКУПНО⁶⁰:	11.655	0	11.655	11.450	0	11.450

⁵⁶ У децембру у оквиру НИС а.д. Нови Сад имамо 41 запосленог ангажованог преко Уговора о делу

⁵⁷ У остале организационе делове Дивизије Downstream спадају: Канцеларија директора Дивизије, Сектор за сирову нафту, Департман за планирање, оптимизацију и анализу производње и комерцијале, Сектор за метрологију, Група за административно-документациону подршку, Департман за на бавку „DWS“ и Пројектни офис за реализацију програма нових пројеката „DWS“.

⁵⁸ Крајем 2019. године почиње са формирањем Мултифункционалног заједничког сервисног центра, који је због специфичности посебно истакнут.

⁵⁹ Број запослених који је приказан у оквиру Представништва и огранака се односи на запослене у представништву у Русији. Поред представништва у Русији, активно је и представништво у Анголи и огранак Балаканабат у Туркменистану.

⁶⁰ Запослени са дељеним радним временом, приказани су као целе јединице у припадајућем друштву.

Престанци радног односа

У првих шест месеци 2022. године НИС⁶¹ је напустило укупно 276 запослених: 35 њих је пензионисано, 6 запослених је споразумно напустило НИС, а за 235 радника основ престанка радног односа био је друге природе (отказ уговора о раду, престанак радног односа на захтев запосленог, технолошки вишак, и слично).

Основ престанка радног односа	НИС а.д. Нови Сад ⁶²	Зависна друштва ⁶³
Пензионисање	20	15
Споразумни прекид радног односа	3	3
Остало	173	62
Укупно	196	80

⁶¹НИС 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.

⁶²Укључујући представништва и огранке. Од укупног броја престанака радног односа одлазака, 14 одлазака је из представништва и огранака.

⁶³Нафтагас – 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 у свим сегментима пословања заступа стални технолошки развој и увођење иновација у пословање.

НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад, као зависно друштво у коме НИС а.д. Нови Сад 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 НТЦ-а, а самим тим и Друштва. Рад је организован у више праваца. У области бизнис сегмента интегрисаних решења, у оквиру делатности екстерних пројеката, у другом кварталу 2022, завршено је тестирање хипотезе на тему истраживања „Засићеност слојева Ачимовски у Западном Сибиру“. У току реализације пројекта очекује се добијање интегрисаног приступа који би узео у обзир алтернативне методе за предвиђање природе засићености колектора Ачимовски. У оквиру ових пројеката, укључујући наведени пројекат истраживања лежишта Ачимовски, наше колеге, који су укључени у реализацију пројекта, проучавају геолошку грађу поља аналогног са дубоководним морским срединама, што значајно повећава њихове квалификације и искуства. Овако стечена знања наши стручњаци користе даље у истраживачком раду и директно га примењују на геолошка истраживања на простору Србије и целог Балкана.

Прва фаза рада је завршена, изграђен је структурно-тектонски модел, повезане су бушотина и сеизмичка корелација, ажуриран је петро-физички модел и извршена реинтерпретација каротаже бушотине. У процесу рада на динамичкој интерпретацији ЦПП ЗД и прогнози акумулационих својстава, завршена је израда фазијалног модела поља и оцењена је вероватноћа ресурсне базе. Планирано је да радови на овом пројекту буду завршени до краја трећег квартала 2022. године.

У истом бизнис сегменту, у оквиру делатности интерних пројеката, у другом кварталу 2022. године реализован је пројекат «Развој НГИ у фундаменту и неогеном комплексу Сегединске и Томнатек депресије». Пројектом су извршене детаљне геолошке и литофазијалне анализе, сеизмогеолошка интерпретација истражног простора, потом геохемијска интерпретација, ЗД моделовање УВ система Сегединске и Томнатек депресије и процена перспективе даљих истраживања. Пројектом је такође лоцирано 6 перспективних зона у фундаменту и прелазној зони фундамент-неоген Сегединске депресије, те закључено да истраживања треба проширити на источни, односно, западни део Сегединске депресије.

У складу са стратешким плановима НИС-а, Лабораторија „Downstream“ је током другог квартала 2022. године, а након израђених Класификатора лабораторијске опреме према критичности, усагласила потребе за набавком критичне лабораторијске опреме кроз SIP_2023-2025 са наручиоцима лабораторијских испитивања. Лабораторија је наставила успешно учешће у међународним поређењима резултата испитивања (РТ шеме у организацији IIS SGS Холандија и ERA WATERS) и потврдила своју компетентност за испитивања вода, нафте, дизел горива и моторног уља. За инжењерски кадар, покренут је нови циклус Job Shadowing програма. У лабораторији је спроведена Интерна провера у циљу провере усаглашености QMS за спровођење GAP анализе Поступка обезбеђења квалитета у производњи, складиштењу и дистрибуцији авионског горива до аеродрома према захтевима Међународног стандарда EI JIG 1530 у НТЦ Лабораторији downstream на локацијама Панчево и Сурчин. Током ове провере нису утврђене неусаглашености. У априлу месецу ове године, током екстерног аудита ИМС-а, оцењивање усаглашености система менаџмента квалитетом и система менаџмента животном средином у складу са захтевима стандарда SRPS ISO 9001 i SRPS ISO 14001 је протекло на задовољавајући начин-без неусаглашености, чиме је Лабораторија потврдила ефективност успостављеног система менаџмента.

У оквиру активности пројектовања инфраструктуре у претходном кварталу је интензивирана реализација пројекта ДРП Турија. Покренут је, и у фази реализације је, концептуални пројекат ППД Велебит, а реализује се и техничко решење постројења за компримовање гаса на истражним гасним бушотинама. Такође су реализоване активности на изради инвестиционе ПТД за потребе Блока „Истраживање и производње“, за пројекте повезивање нових бушотина и већи број пројеката санација ценовода на сабирним станицама. Реализована су три пројекта за потребе инвестиционог одржавања у РНП и покренуте анализе за наставак активности, у складу са планом за 2022. годину.

Поред наведених активности, НТЦ се, такође, активно бави и развојем дигиталних технологија, као и применом информационо-комуникационих технологија у основној делатности у оквиру Бизнис сегмента нових технологија и експертизе. У другом кварталу 2022. године у оквиру овог департмана се активно радило на реализацији следећих дигиталних пројеката:

а) Платформа ГИР –оптимизирана постојећа архитектура базе геолошко-технолошких података и олакшавање приступа истима;

б) Оцена рентабилности бушотине – пословна апликација за интеграцију података из постојећих информационих система, ефикаснију квалитативну и квантитативну анализу оперативних података, правовремено доношење оперативних одлука, смањење ручног уноса, повећање степена аутоматизације извештавања. Пројекат је завршен у току овог квартала;

в) Виртуално мерење протока ESP и дубинских пумпа – Аутоматски прорачун производње бушотина опремљених ЕСП-пумпама и ДП на бази физичког и статистичког моделовања. У овом кварталу је, у оквиру овог пројекта, реализована фаза тзв. „proof of concept” и настављено са наредном фазом пројекта.

Финансијски извештаји

Појединачни финансијски извештаји

Периодични сажети извештај о финансијској позицији

Имовина	Напомене	30. јун 2022	31. децембар 2021
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	
Готовински еквиваленти и готовина	5	33.393.208	20.336.901
Краткорочни финансијски пласмани	6	1.624.347	3.149.270
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	7	47.686.593	31.240.745
Залихе	8	62.857.058	33.162.843
Остала обртна имовина	9	10.479.115	6.242.769
Стална средства намењена продаји		34.512	47.493
Укупно обртна имовина		156.074.833	94.180.021
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	10	267.552.822	271.927.718
Право коришћења средстава	11	1.534.599	1.537.758
Инвестиционе некретнине		1.652.134	1.778.608
Нематеријална улагања		3.462.154	3.394.073
Инвестиције у заједничка улагања		1.038.800	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва		13.425.627	13.425.627
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.818	2.822
Дугорочни финансијски пласмани	12	29.848.304	28.161.293
Одложена пореска средства		2.736.330	2.564.817
Остала стална имовина	13	1.162.513	1.328.637
Укупно стална имовина		322.416.101	325.160.153
Укупно имовина		478.490.934	419.340.174
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	14	12.833.612	9.318.491
Текуће обавезе по основу закупа	19	322.638	330.579
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	44.280.909	30.094.846
Остале краткорочне обавезе	16	5.933.009	7.167.178
Обавезе за порез на добит		6.600.400	4.144.615
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	17.931.677	10.146.057
Резервисања за обавезе и трошкове		1.518.104	1.575.245
Укупно краткорочне обавезе		89.420.349	62.777.011
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	18	65.173.294	70.431.511
Дугорочне обавезе по основу закупа	19	1.034.175	1.007.802
Остале дугорочне финансијске обавезе		844.597	846.083
Резервисања за обавезе и трошкове		12.464.889	12.029.890
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		79.516.955	84.315.286
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		93.887	93.991
Нераспоређена добит		227.929.543	190.623.686
Укупан капитал		309.553.630	272.247.877
Укупно обавезе и капитал		478.490.934	419.340.174

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о укупном резултату

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна		
	Напомене	2022	2021	2022	2021
		(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		131.698.369	59.819.482	219.296.676	100.625.325
Остали приходи од продаје		5.093.483	3.375.282	9.948.621	6.439.043
Укупно приходи од продаје	4	136.791.852	63.194.764	229.245.297	107.064.368
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(80.239.926)	(37.133.028)	(132.050.273)	(59.442.297)
Трошкови производње и прераде	20	(9.081.922)	(6.411.113)	(18.063.301)	(12.430.718)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	21	(6.083.140)	(6.009.602)	(11.660.339)	(11.168.554)
Трошкови транспорта		(439.618)	(301.462)	(786.720)	(545.685)
Трошкови амортизације		(5.812.745)	(5.674.468)	(11.535.106)	(11.367.571)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.307.126)	(1.123.068)	(2.562.028)	(2.189.193)
Трошкови истраживања		(173)	(6.588)	(173)	(6.588)
Укупно пословни расходи		(102.964.650)	(56.659.329)	(176.657.940)	(97.150.606)
Остали приходи (расходи), нето		115.787	21.715	77.711	(64.120)
Пословни добитак		33.942.989	6.557.150	52.665.068	9.849.642
Нето губитак на курсним разликама	22	(1.325.491)	(230.194)	(1.293.145)	(249.762)
Финансијски приходи	23	384.095	211.311	626.252	432.675
Финансијски расходи	24	(396.291)	(416.423)	(776.494)	(808.598)
Укупно остали расходи		(1.337.687)	(435.306)	(1.443.387)	(625.685)
Добитак пре опорезивања		32.605.302	6.121.844	51.221.681	9.223.957
Порески расходи		(5.081.117)	(807.276)	(8.271.688)	(1.520.939)
Одложени порески приходи (расходи)		159.136	(433.751)	171.514	(512.962)
Порез на добит		(4.921.981)	(1.241.027)	(8.100.174)	(2.033.901)
Нето добитак за период		27.683.321	4.880.817	43.121.507	7.190.056
Укупно остали резултат					
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку					
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених		-	-	(33.528)	-
Добици (губици) по основу улагања у инструменте капитала		(104)	1.433	(104)	1.411
Укупно остали резултат		(104)	1.433	(33.632)	1.411
Укупан добитак за период		27.683.217	4.882.250	43.087.875	7.191.467
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије					
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		169,77	29,93	264,45	44,09
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163	163	163

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о променама на капиталу

(неревидирани)	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2021. године	81.530.200	93.664	168.484.750	250.108.614
Добитак за период	-	-	7.190.056	7.190.056
Остали укупни приход (расход)				
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	1.411	-	1.411
Укупан приход (расход) за период	-	1.411	7.190.056	7.191.467
Расподела дивиденде	-	-	(1.001.191)	(1.001.191)
Стање на дан 30. јуна 2021. године	81.530.200	95.075	174.673.615	256.298.890

(неревидирани)	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2022. године	81.530.200	93.991	190.623.686	272.247.877
Добитак за период	-	-	43.121.507	43.121.507
Остали укупни приход (расход)				
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	(104)	-	(104)
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	(33.528)	(33.528)
Укупан приход (расход) за период	-	(104)	43.087.979	43.087.875
Расподела дивиденде	-	-	(5.782.122)	(5.782.122)
Стање на дан 30. јуна 2022. године	81.530.200	93.887	227.929.543	309.553.630

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о токовима готовине⁶⁴

Напомене	Период од шест месеци који се завршио	
	2022 (неревидирани)	30. јуна 2021 (неревидирани)
Токови готовине из пословних активности		
Добитак пре опорезивања	51.221.681	9.223.957
Корекције за:		
Финансијски расходи	24	776.494
Финансијски приходи	23	(626.252)
Нето губитак по основу нереализованих курсних разлика		427.040
Амортизација		11.535.106
Остале неготовинске ставке		295.414
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу	63.629.483	21.589.445
Промене на обртном капиталу:		
Потраживања од продаје и остала потраживања	(16.450.783)	(7.452.957)
Залихе	(29.681.559)	(10.729.065)
Остала обртна имовина	(4.475.997)	(426.301)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе	7.850.602	10.840.461
Остали порези изузев пореза на добит	7.785.540	290.715
Укупно промене на обртном капиталу	(34.972.197)	(7.477.147)
Порез на добит	(5.828.308)	(134.759)
Плаћена камата	(671.109)	(706.234)
Примљена камата	336.321	206.471
Нето токови готовине из пословних активности	22.494.190	13.477.776
Токови готовине из инвестиционих активности		
Одливи готовине по основу датих кредита	(2.111.616)	(2.161.712)
Приливи готовине по основу датих кредита	2.163.671	1.800.764
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁶⁵	(7.694.707)	(8.799.142)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	232.160	139.208
Нето токови готовине из инвестиционих активности	(7.410.492)	(9.020.882)
Токови готовине из активности финансирања		
Приливи готовине од примљених кредита	14,18	13.186.883
Готовинске отплате позајмљених износа	14,18	(14.817.117)
Готовинске отплате закупа	19	(187.875)
Нето токови готовине из активности финансирања	(1.818.109)	(1.366.001)
Нето повећање готовине и готовинских еквивалената	13.265.589	3.090.893
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(209.282)	(19.705)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода	20.336.901	7.949.785
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	33.393.208	11.020.973

у 000 РСД

⁶⁴ Политика Друштва је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.

⁶⁵ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1 млрд РСД (2021: 1 млрд РСД)

Напомене уз појединачне финансијске извештаје⁶⁶

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 јавно акционарско друштво чије су акције листиране на Београдској берзи.

6. маја 2022. године, ПАО Газпром је реализовао куповину 6,15% основног капитала Друштва. У односу на компанију Газпром, НИС а.д. је део Газпром Групе на основу тога што правни ентитети (укључени у једну групу), по основу њиховог заједничког учешћа, имају више од педесет процената од укупних гласачких права основног капитала Друштва (ПАО Газпром – 6,15% основног капитала Друштва, Газпром Њефт - 50% основног капитала друштва).

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 2021. 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 2021. годину.

Због погоршања геополитичке ситуације током 2022. године види се раст волатилности на робним и финансијским тржиштима, док је динар остао стабилан у односу на амерички долар и евро (подаци о економском окружењу у Републици Србији детаљно су приказани у Напомени 26). Испоставило се да је у садашњим условима немогуће проценити колико ће дуго таква волатилност трајати и на ком ће се нивоу кључни финансијски показатељи коначно стабилизovati. Због тога Друштво у првој половини 2022. године није извршило ревизију критичних рачуноводствених процена које је Друштво користило у изради скраћене форме привремених финансијских извештаја а чија се процена базира на прогнозама цена нафте, инфлације и стопе позајмљивања на тржишту. Конкретно, на дан 30. јуна 2022. године, Друштво није извршило ревизију процене надокнадивог износа дуготрајних средстава који се утврђује за потребе тестирања да ли је дошло до обезвређења. Друштво наставља да прати развој макроекономске ситуације и појаву могућности да са разумном сигурношћу процени горе наведене показатеље.

⁶⁶ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Резултати за тромесечни и шестомесечни период завршен 30. јуна 2022. године нису нужно индикативни за резултате који се очекују за целу годину.

Друштво у целини није изложено 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 2021. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

3. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Примена нових МСФИ

Следеће измене постојећих стандарда, које су ступиле на снагу, нису имале материјално значајан утицај на финансијске извештаје:

- Штетни уговори – трошкови испуњења уговора – измене МРС 37 (објављен у мају 2020. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године);
- Некретнине, постројења и опрема: приноси настали пре намеравање 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
 - Зависно друштво као ентитет који први пут примењује МСФИ – допуна МСФИ 1
 - Опорезивање у одмеравањима фер вредности – допуна МРС 41

Нови рачуноводствени стандарди

- За следеће нове стандарде и допуне постојећих стандарда се не очекује да ће имати материјално значајан утицај на финансијске извештаје када се усвоје:
- 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 ревидиране јула 2020. године а на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године);
- Продаја или улагање средстава између инвеститора и његовог придруженог ентитета или заједничког подухвата – измене и допуне МСФИ 10 и МРС 28 (издатих септембра 2014. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након датума који ће бити дефинисан од стране Одбора за међународне рачуноводствене стандарде (IASB)) ;
- Обелодањивање Рачуноводствених политика – измене и допуне МРС 1 (објављене фебруара 2021. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године) ;
- Обелодањивање Рачуноводствених процена – измене и допуне МРС 8 (објављене фебруара 2021. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године) ;
- Одложени порез на имовину и обавезе које произилазе из једне трансакције - Измене МРС 12 (објављене у мају 2021. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године).

4. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2022. и 2021. 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 2022. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	45.308.852	227.686.381	(43.749.936)	229.245.297
Међусегментни	43.239.667	510.269	(43.749.936)	-
Екстерни	2.069.185	227.176.112	-	229.245.297
ЕБИТДА (сегментни резултат)	24.389.813	39.879.102	-	64.268.915
Амортизација	(6.183.347)	(5.351.759)	-	(11.535.106)
Нето губитак на курсним разликама	(2.064)	(1.291.081)	-	(1.293.145)
Финансијски расходи, нето	(15.488)	(134.754)	-	(150.242)
Порез на добит	(155.950)	(7.944.224)	-	(8.100.174)
Сегментни добитак	17.980.646	25.140.861	-	43.121.507

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2021. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	20.317.460	106.073.049	(19.326.141)	107.064.368
Међусегментни	19.083.946	242.195	(19.326.141)	-
Екстерни	1.233.514	105.830.854	-	107.064.368
ЕБИТДА (сегментни резултат)	13.024.984	8.252.135	-	21.277.119
Амортизација	(5.949.955)	(5.417.616)	-	(11.367.571)
Нето губитак на курсним разликама	(25.201)	(224.561)	-	(249.762)
Финансијски расходи, нето	(22.946)	(352.977)	-	(375.923)
Порез на добит	(135.898)	(1.898.002)	-	(2.033.901)
Сегментни добитак	6.855.818	334.238	-	7.190.056

ЕБИТДА за период од три месеца и шест месеци који се завршио 30. јуна 2022. и 2021. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021	2022	2021
Нето добитак за период	27.683.321	4.880.817	43.121.507	7.190.056
Порез на добит	4.921.981	1.241.027	8.100.174	2.033.901
Финансијски расходи	396.291	416.423	776.494	808.598
Финансијски приходи	(384.095)	(211.311)	(626.252)	(432.675)
Трошкови амортизације	5.812.745	5.674.468	11.535.106	11.367.571
Нето губитак на курсним разликама	1.325.491	230.194	1.293.145	249.762
Остали расходи (приходи), нето	(115.787)	(21.715)	(77.711)	64.120
Остали неоперативни расходи (приходи), нето	148.583	27.061	146.452	(4.214)
ЕБИТДА	39.788.530	12.236.964	64.268.915	21.277.119

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2022.		
	Домаће тржиште	Извоз и међународна продаја	Укупно
Продаја сирове нафте	1.782.689	2.042.795	3.825.484
Продаја природног гаса	73.514	-	73.514
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	73.514	-	73.514
Продаја нафтних деривата	174.126.128	41.271.550	215.397.678
<i>Малопродаја</i>	56.301.571	-	56.301.571
<i>Велепродаја</i>	117.824.557	41.271.550	159.096.107
Продаја електричне енергије	3.333.555	302.915	3.636.470
Приходи од закупа	176.303	2.719	179.022
Остала продаја	5.802.258	330.871	6.133.129
Продаја укупно	185.294.447	43.950.850	229.245.297

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2021.		
	Домаће тржиште	Извоз и међународна продаја	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.212.510	1.212.510
Продаја природног гаса	173.371	-	173.371
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	173.371	-	173.371
Продаја нафтних деривата	78.540.989	20.698.455	99.239.444
<i>Малопродаја</i>	28.563.257	-	28.563.257
<i>Велепродаја</i>	49.977.732	20.698.455	70.676.187
Продаја електричне енергије	1.019.389	189.878	1.209.267
Приходи од закупа	164.737	2.565	167.302
Остала продаја	4.895.707	166.767	5.062.474
Продаја укупно	84.794.193	22.270.175	107.064.368

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 159.096.107 хиљада РСД (2021: 70.676.187 хиљада РСД) приходи у износу од 23.894.065 хиљада РСД (2021: 11.526.213 хиљада 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 4.423.326 хиљада РСД (2021: 3.693.888 хиљада 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 185.294.447 хиљада РСД (2021: 84.794.193 хиљаде РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 43.950.850 хиљада РСД (2021: 22.270.175 хиљада РСД).

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021
Продаја сирове нафте	2.042.795	1.212.510
Продаја нафтних деривата (малопродаја и veleпродаја)		
Босна и Херцеговина	14.864.389	8.285.068
Бугарска	3.885.062	2.867.464
Румунија	6.161.019	1.946.512
Хрватска	969.462	1.093.398
Швајцарска	171.506	756.472
Мађарска	959.820	251.626
Велика Британија	3.151.101	1.415.150
Северна Македонија	283.830	253.044
Остала тржишта	10.825.361	3.829.721
	41.271.550	20.698.455
Продаја електричне енергије	302.915	189.878
Приходи од закупа	2.719	2.565
Остали приходи	330.871	166.767
	43.950.850	22.270.175

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

5. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Готовина у банци и благајна	12.331.728	12.809.718
Депозити са доспећем до 3 месеца	21.060.000	7.500.000
Остала новчана средства	1.480	27.183
	33.393.208	20.336.901

6. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Краткорочни кредити	2.174	150.401
Текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 12)	3.604.011	4.999.379
<i>Минус исправка вредности</i>	(1.981.838)	(2.000.510)
	1.624.347	3.149.270

7. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Потраживања по основу продаје	55.929.357	39.477.187
Остала потраживања	94.761	96.309
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(8.298.535)	(8.291.616)
<i>Минус исправка вредности осталих потраживања</i>	(38.990)	(41.135)
Укупно за потраживања по основу продаје	47.686.593	31.240.745

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 2022	31. децембар 2021
РСД	34.122.453	23.464.406
ЕУР	13.388.152	7.456.256
УСД	175.948	320.043
Остало	40	40
	47.686.593	31.240.745

8. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Сирова нафта	37.666.592	18.623.843
Нафтни деривати	23.812.219	13.825.457
Материјал	4.858.405	4.311.200
Остало	989.147	938.122
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(4.469.305)	(4.535.779)
	62.857.058	33.162.843

9. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Дати аванси	686.703	459.979
Разграничени ПДВ	6.592.056	3.126.172
Унапред плаћени трошкови	488.878	327.305
Унапред плаћени трошкови царине	61.867	65.346
Унапред плаћена акциза	2.443.636	1.974.381
Остала краткорочна потраживања	7.689.361	7.771.845
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(7.483.386)	(7.482.259)
	10.479.115	6.242.769

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2022. године у износу од 6.592.056 хиљада РСД (31. децембра 2021: 3.126.172 хиљаде 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 2022. године у износу од 2.443.636 хиљада РСД (31. децембар 2021: 1.974.381 хиљаду 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 2021. године						
Набавна вредност	189.297.949	160.908.071	54.118.866	16.582.366	18.329.919	439.237.171
Исправка вредности и обезвређење	(63.463.518)	(57.807.804)	(30.128.250)	(8.838.112)	(2.507.663)	(162.745.347)
Неотписана вредност	125.834.431	103.100.267	23.990.616	7.744.254	15.822.256	276.491.824
Период завршен 30. јуна 2021. године						
Повећања	-	-	-	-	8.024.384	8.024.384
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	92.238	-	-	-	-	92.238
Пренос са инвестиција у току	7.926.894	1.495.308	743.698	109.512	(10.275.412)	-
Обезвређење	-	-	-	-	(881)	(881)
Амортизација	(5.881.214)	(3.959.071)	(866.676)	(250.390)	-	(10.957.351)
Отуђења и отписи	(20.874)	(8.057)	(29.545)	(345)	(6.588)	(65.409)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	-	(15.860)	-	(15.860)
Пренос на право коришћења средстава	-	-	(153.427)	-	-	(153.427)
Остали преноси	(2.610)	496.059	(472.013)	(21.436)	(170.926)	(170.926)
	127.948.865	101.124.506	23.212.653	7.565.735	13.392.833	273.244.592
На дан 30. јуна 2021. године						
Набавна вредност	197.101.765	163.273.874	53.645.304	16.594.519	15.901.377	446.516.839
Исправка вредности и обезвређење	(69.152.900)	(62.149.368)	(30.432.651)	(9.028.784)	(2.508.544)	(173.272.247)
Неотписана вредност	127.948.865	101.124.506	23.212.653	7.565.735	13.392.833	273.244.592
На дан 1. јануара 2022. године						
Набавна вредност	204.856.329	164.080.833	53.637.916	16.588.994	16.714.425	455.878.497
Исправка вредности и обезвређење	(74.822.128)	(66.061.581)	(30.873.325)	(9.215.794)	(2.977.951)	(183.950.779)
Неотписана вредност	130.034.201	98.019.252	22.764.591	7.373.200	13.736.474	271.927.718
Период завршен 30. јуна 2022. године						
Повећања	-	-	-	-	6.728.074	6.728.074
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	104.745	-	-	-	-	104.745
Пренос са инвестиција у току	5.957.124	375.778	2.133.200	49.962	(8.516.064)	-
Обезвређење	-	-	-	-	(8.144)	(8.144)
Амортизација	(6.126.761)	(3.900.533)	(889.214)	(232.989)	-	(11.149.497)
Отуђења и отписи	(68.072)	(10.000)	(15.412)	(35.475)	(405)	(129.364)
Пренос са инвестиционих некретнина	-	-	125.456	-	(4.089)	121.367
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	-	(10.591)	-	(10.591)
Остали преноси	10.714	(478)	(41.219)	30.123	(30.626)	(31.486)
	129.911.951	94.484.019	24.077.402	7.174.230	11.905.220	267.552.822
На дан 30. јуна 2022. године						
Набавна вредност	210.447.863	164.373.465	55.691.680	16.635.080	14.891.315	462.039.403
Исправка вредности и обезвређење	(80.535.912)	(69.889.446)	(31.614.278)	(9.460.850)	(2.986.095)	(194.486.581)
Неотписана вредност	129.911.951	94.484.019	24.077.402	7.174.230	11.905.220	267.552.822

11. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за периоде од шест месеци који су се завршили на дан 30. јуна 2022. и 30. јуна 2021. године приказана су у табели испод:

	Постројења и				
	Замљиште	Некретнине	опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2021. године	5.006	519.681	167.526	730.664	1.422.877
Повећања	-	158.785	10.739	1.509	171.033
Амортизација	(1.252)	(26.792)	(43.411)	(106.894)	(178.349)
Пренос са НПО	-	153.427	-	-	153.427
Ефекти модификације уговора	-	(15.114)	-	-	(15.114)
Отуђења	-	-	-	(1.811)	(1.811)
На дан 30. јуна 2021. године	3.754	789.987	134.854	623.468	1.552.063
На дан 1. јануара 2022. године	2.503	771.743	220.157	543.355	1.537.758
Повећања	-	143.644	33.636	1.689	178.969
Амортизација	(1.252)	(38.206)	(43.900)	(98.663)	(182.021)
Ефекти модификације уговора	-	-	(107)	-	(107)
На дан 30. јуна 2022. године	1.251	877.181	209.786	446.381	1.534.599

12. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Дугорочни кредити	40.601.344	40.305.461
Финансијска средства по фер вредности исказана у билансу успеха	31.051	30.551
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату	840.596	841.861
Остали дугорочни финансијски пласмани	177.498	177.459
<i>Минус текуће доспеће дугорочних кредита (напомена б)</i>	(3.604.011)	(4.999.379)
<i>Минус исправка вредности осталих дугорочних финансијских пласмана</i>	(8.198.174)	(8.194.660)
	29.848.304	28.161.293

13. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Дати аванси за основна средства	176.142	294.923
Унапред плаћени трошкови	102.364	107.278
Остала средства	1.315.749	1.340.285
<i>Минус: исправка вредности осталих средстава</i>	(410.379)	(392.486)
<i>Минус: исправка вредности датих аванса</i>	(21.363)	(21.363)
	1.162.513	1.328.637

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

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Краткорочни кредити	3.229.326	2.188.401
Обавезе за камату	111.476	81.574
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	9.492.810	7.048.516
	12.833.612	9.318.491

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021
Краткорочни кредити на дан 1. јануара	2.188.401	1.756.035
Приливи	8.687.130	7.156.687
Одливи	(7.643.693)	(7.456.214)
Курсне разлике	(2.512)	-
Краткорочни кредити на дан 30. јуна	3.229.326	1.456.508

15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Обавезе према добављачима	34.594.123	26.255.796
Обавезе за дивиденду	9.566.187	3.784.105
Остале обавезе из пословања	120.599	54.945
	44.280.909	30.094.846

Обавезе према добављачима са стањем на дан 30. јуна 2022. године у износу од 34.594.123 хиљаде РСД (31. децембра 2021: 26.255.796 хиљада РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе за сирову нафту у износу од 19.027.970 хиљада РСД (31. децембра 2021: 9.860.326 хиљада РСД).

16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима:		
- Примљени аванси	3.072.046	3.009.493
- Програм лојалности купаца	574.033	776.791
Обавезе према запосленима	2.271.226	3.361.824
Остале краткорочне нефинансијске обавезе	15.704	19.070
	5.933.009	7.167.178

Приход на дан 30. јуна 2022. године у износу од 2.392.047 хиљада РСД (30. јуна 2021: 4.033.440 хиљада РСД) који је остварен у текућем извештајном периоду се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2022. године, од чега се 2.392.047 хиљада РСД (30. јуна 2021: 3.667.749 хиљада РСД) односи на авансе и 450.113 хиљада РСД (30. јун 2021: 365.691 хиљаду РСД) на програм лојалности купаца.

17. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Обавеза за рудну ренту	461.135	379.789
ПДВ	9.561.702	2.181.792
Обавеза за акцизе	6.647.210	6.303.828
Накнада за робне резерве	360.336	302.940
Обавезе за царину	9.694	74.057
Накнада за енергетску ефикасност	41.559	34.585
Обавезе за остале порезе и таксе	850.041	869.066
	17.931.677	10.146.057

18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Дугорочни кредит - Газпром Њефт	6.825.900	8.203.403
Банкарски кредити	67.840.204	69.276.624
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)	(9.492.810)	(7.048.516)
	65.173.294	70.431.511

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021
Дугорочни кредити на дан 1. јануара	77.480.027	82.781.970
Приливи	4.499.753	8.221.813
Одливи	(7.173.424)	(9.095.858)
Немонетарне трансакције	(18.096)	40.521
Курсне разлике (напомена 22)	(122.156)	(12.478)
Дугорочни кредити на дан 30. јуна	74.666.104	81.935.968

(а) *Дугорочни кредит - Газпром Њефт*

Дугорочни кредит од Газпром Њефт-а са стањем на дан 30. јуна 2022. године у износу од 6.825.900 хиљада РСД (2021: 8.203.403 хиљаде РСД), са износом текућег доспећа од 6.825.900 хиљада РСД (2021: 5.468.935 хиљада 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 2022	31. децембар 2021
Дугорочни кредити у земљи	50.838.757	47.362.765
Дугорочни кредити у иностранству	17.001.447	21.913.859
	67.840.204	69.276.624
Текуће доспеће дугорочних кредита	(2.666.910)	(1.579.581)
	65.173.294	67.697.043

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Између 1 и 2 године	7.810.037	3.004.092
Између 2 и 5 година	56.229.137	63.430.071
Преко 5 година	1.134.120	1.262.880
	65.173.294	67.697.043

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских кредита је следећа:

	30. јун 2022	31. децембар 2021
УСД	116.428	130.480
ЕУР	67.606.214	68.989.968
РСД	152	210
ЈПЈ	117.410	155.966
	67.840.204	69.276.624

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

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Друштво одржава однос задуживања према ЕБИТДА. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантама на дан 30. јуна 2022. и 31. децембра 2021. године.

19. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.034.175	1.007.802
Текуће обавезе по основу закупа	322.638	330.579
	1.356.813	1.338.381

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021
На дан 1. јануара	1.338.381	1.358.795
Одливи	(187.875)	(192.429)
Немонетарне трансакције	199.389	175.576
Курсне разлике (напомена 22)	6.918	536
На дан 30. јуна	1.356.813	1.342.478

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе)	16.460	16.330
Трошкови који се односе на краткорочни закуп	43.497	36.933
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	10.078	10.728
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	542.475	540.738

20. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРАРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021	2022	2021
Трошкови запослених	986.849	985.497	1.935.135	1.912.702
Трошкови материјала и сировина (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	254.906	157.111	482.371	313.537
Трошкови одржавања и поправки	1.300.530	986.824	2.501.090	2.156.133
Трошкови енергије и комуналних услуга	2.842.035	1.149.202	6.097.773	2.179.244
Трошкови заштите и обезбеђења	191.222	90.557	278.176	172.766
Транспортни трошкови за производњу	471.068	459.115	964.178	918.987
Остало	3.035.312	2.582.807	5.804.578	4.777.349
	9.081.922	6.411.113	18.063.301	12.430.718

21. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021	2022	2021
Трошкови запослених	2.911.209	3.074.520	5.632.329	5.765.891
Трошкови франшизера	994.084	1.133.255	1.932.179	2.008.612
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	309.846	324.560	585.832	557.498
Трошкови текућег одржавања	279.747	225.512	458.719	397.640
Трошкови рекламе и маркетинга	71.092	66.671	111.757	112.352
Трошкови закупа	21.896	16.577	49.195	42.693
Трошкови службеног пута	37.058	25.543	55.733	39.934
Трошкови заштите и обезбеђења	159.736	140.549	289.934	261.495
Трошкови осигурања	21.183	16.898	43.324	32.438
Услуге транспорта и складиштења	38.467	33.861	86.628	58.315
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	9.491	(65.344)	17.090	(65.479)
Остало	1.229.331	1.017.000	2.397.619	1.957.165
	6.083.140	6.009.602	11.660.339	11.168.554

22. НЕТО ДОБИЦИ (ГУБИЦИ) ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021	2022	2021
Добиси (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добиси по основу курсних разлика	335.627	217.209	508.902	407.532
- губици по основу курсних разлика	(108.408)	(202.578)	(391.152)	(395.590)
Нето добиси (губици) по основу курсних разлика из пословних активности	(1.552.710)	(244.825)	(1.410.895)	(261.704)
	(1.325.491)	(230.194)	(1.293.145)	(249.762)

23. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021	2022	2021
Приходи од камата на депозите у банкама	203.858	17.130	267.159	28.914
Добици од реструктурирања датих зајмова	5.793	21.673	11.593	60.882
Приходи од камата на дате кредите	174.444	172.508	347.500	342.879
	384.095	211.311	626.252	432.675

24. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021	2022	2021
Расходи камата	387.681	390.531	753.699	771.763
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	9.093	19.600	18.117	39.019
Губици од реструктурирања позајмица	6.094	18.484	12.100	40.521
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	(6.577)	(12.192)	(7.422)	(42.705)
	396.291	416.423	776.494	808.598

За период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2022. године расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 16.460 хиљада РСД (за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2021. године: 16.330 хиљада РСД).

25. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

У периодичним сажетим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају су вреднована по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у финансијским извештајима на дан 31. децембра 2021. године. Такође, током првих шест месеци 2022. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2022. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

26. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ*Економско окружење у Републици Србији*

Погоршање геополитичке ситуације у првој половини 2022. године као последица даљег развоја догађаја у Украјини довело је до појачане волатилности на робним и финансијским тржиштима. Просечна цена нафте у првих шест месеци је 107,5 долара за барел, односно 66% више него у истом периоду 2021. године, што је условило да Влада Републике Србије уведе краткорочна ограничења на продајне цене нафтних деривата. Немогуће је утврдити колико ће дуго трајати ова појачана волатилност. Најављене су бројне санкције како би се ограничило пословање руских субјеката, а у таквој ситуацији, то би могло додатно да утиче на пословање Друштва.

Друштво тренутно наставља да врши процену утицаја нових санкција на своје пословање.

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 459.279 хиљада РСД (31. децембар 2021: 376.734 хиљаде 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 2022. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

Капиталне обавезе

На дан 30. јуна 2022. године Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 244.999 хиљада РСД (31. децембар 2021. године: 383.637 хиљада РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Друштва.

27. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

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

Друштво је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2022. 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 2022. године и 31. децембра 2021. године стање средстава (нето) и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

На дан 30. јуна 2022.	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придружена лица и лица под заједничком контролом
Краткорочни финансијски пласмани	1.624.347	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	11.383.748	-	2.870.691
Остала обртна имовина	4.049	-	3.984
Право коришћења средства	42.371	-	324
Инвестиције у придружене ентитете	-	-	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва	13.425.627	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	29.740.114	-	-
Остала дугорочна средства	3.235	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(4.946.075)	(357.662)	(25.078.947)
Остале краткорочне обавезе	(37.559)	-	(10.275)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(1.923.530)	-	(6.859.368)
Текуће обавезе по основу закупа	(2.355)	-	(338)
Дугорочне обавезе по основу закупа	(42.968)	-	(199)
	49.271.004	(357.662)	(28.035.328)

На дан 31. децембра 2021.	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придружена лица и лица под заједничком контролом
Краткорочни финансијски пласмани	3.149.217	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	5.877.272	601	2.097.586
Остала обртна имовина	3.393	-	29.788
Право коришћења средстава	43.712	-	414
Инвестиције у придружене ентитете	-	-	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва	13.425.627	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	28.053.639	-	-
Остала дугорочна средства	2.192	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(4.919.496)	(3.000)	(2.448.423)
Остале краткорочне обавезе	(31.504)	-	(944)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(2.189.595)	(5.468.948)	-
Текуће обавезе по основу закупа	(2.322)	-	(142)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(2.734.468)	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(44.068)	-	(209)
	43.368.067	(8.205.815)	716.870

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2022. и 2021. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2022. године	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придружена лица и лица под заједничком контролом
Приходи од продаје	26.829.034	-	992.493
Расходи везани за набавку производа и услуга	(5.432.503)	(3.616)	(71.595.706)
Остали приходи (расходи)	339.420	-	(63.978)
	21.735.951	(3.616)	(70.667.191)

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2021. године	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придружена лица и лица под заједничком контролом
Приходи од продаје	10.030.413	1.455	12.110.352
Расходи везани за набавку производа и услуга	(14.022.651)	(1.105.219)	(737.680)
Остали приходи (расходи)	388.707	(96.822)	(96)
	(3.603.531)	(1.200.586)	11.372.576

Трансакције са кључним руководством

За период од шест месеци који се завршио на дан 30. јуна 2022. и 2021. године Друштво је признало 518.846 хиљада РСД и 467.191 хиљаду 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.

28. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Није било материјално значајних догађаја након датума биланса стања.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2022. године до 27. јула 2022. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

Консолидовани финансијски извештаји

Периодични сажети консолидовани извештај о финансијској позицији

	Напомене	30. јун 2022	31. децембар 2021
Имовина			
<i>(неревидирани)</i>			
Обртна имовина			
Готовински еквиваленти и готовина	5	37.918.379	21.283.274
Краткорочни финансијски пласмани		179.487	28.275
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	40.382.799	28.644.507
Залихе	7	67.507.562	36.951.122
Остала обртна имовина	8	12.664.138	8.276.720
Стална средства намењена продаји		31.027	44.008
Укупно обртна имовина		158.683.392	95.227.906
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	296.278.984	301.070.583
Право коришћења средстава	10	2.555.873	2.583.964
Инвестиционе некретнине		1.601.920	1.728.395
Гудвил и остала нематеријална улагања		4.852.290	4.821.785
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања		1.918.872	1.582.900
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.818	2.824
Дугорочни финансијски пласмани		263.816	263.511
Одложена пореска средства		2.535.173	2.343.219
Остала стална имовина	11	1.186.612	1.371.243
Укупно стална имовина		311.196.358	315.768.424
Укупно имовина		469.879.750	410.996.330
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	12	10.910.082	7.128.896
Текуће обавезе по основу закупа	17	646.910	640.656
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	42.056.557	28.887.841
Остале краткорочне обавезе	14	7.453.282	8.665.153
Обавезе за порез на добит		6.620.966	4.209.379
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	19.153.344	11.477.877
Резервисања за обавезе и трошкове		1.579.895	1.646.631
Укупно краткорочне обавезе		88.421.036	62.656.433
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	16	65.288.590	70.535.652
Дугорочне обавезе по основу закупа	17	1.709.117	1.695.318
Остале дугорочне финансијске обавезе		840.597	841.861
Резервисања за обавезе и трошкове		12.955.738	12.430.855
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		80.794.042	85.503.686
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		541.663	488.736
Нераспоређена добит		218.592.809	180.797.597
Капитал који се може приписати власницима Друштва		300.664.672	262.816.533
Капитал који припада учешћима без права контроле		-	19.678
Укупан капитал		300.664.672	262.836.211
Укупно обавезе и капитал		469.879.750	410.996.330

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о укупном резултату

Напомене	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021	2022	2021
	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	136.203.367	63.398.723	228.664.797	107.869.424
Остали приходи од продаје	6.036.060	4.131.802	11.609.617	7.839.386
Укупно приходи од продаје	142.239.427	67.530.525	240.274.414	115.708.810
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	(82.977.490)	(39.832.707)	(137.808.354)	(65.013.705)
Трошкови производње и прераде	(9.368.291)	(6.656.540)	(18.482.463)	(12.708.028)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(6.683.387)	(6.356.750)	(12.828.424)	(12.214.510)
Трошкови транспорта	(469.481)	(329.293)	(842.460)	(596.938)
Трошкови амортизације	(6.422.135)	(6.272.499)	(12.710.953)	(12.497.169)
Трошкови пореза изузев пореза на добит	(2.050.207)	(1.519.871)	(4.245.099)	(2.972.965)
Трошкови истраживања	(173)	(6.588)	(173)	(6.588)
Укупно пословни расходи	(107.971.164)	(60.974.248)	(186.917.926)	(106.009.903)
Остали приходи (расходи), нето	115.516	44.427	42.824	(13.344)
Пословни добитак (губитак)	34.383.779	6.600.704	53.399.312	9.685.563
Удео у добитку (губитку) придружених ентитета и заједничких улагања	183.335	(50.068)	335.973	(86.891)
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	(1.321.668)	(238.110)	(1.275.474)	(468.818)
Финансијски приходи	213.926	20.427	279.685	35.475
Финансијски расходи	(421.724)	(444.027)	(829.988)	(864.082)
Укупно остали расходи	(1.346.131)	(711.778)	(1.489.804)	(1.384.316)
Добитак (губитак) пре опорезивања	33.037.648	5.888.926	51.909.508	8.301.247
Порески (расходи) приходи	(5.138.160)	(897.082)	(8.391.917)	(1.704.763)
Одложени порески приходи (расходи)	169.996	(441.971)	192.041	(521.182)
Порез на добит	(4.968.164)	(1.339.053)	(8.199.876)	(2.225.945)
Нето добитак (губитак) за период	28.069.484	4.549.873	43.709.632	6.075.302
Укупно остали резултат	54.705	5.488	(33.404)	79.115
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку (губитку)				
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	(62.751)	-
Добици (губици) по основу улагања у инструменте капитала	(104)	1.433	(104)	1.411
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)				
Добици (губици) по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	54.809	4.055	29.451	77.704
Укупно остали резултат	54.705	5.488	(33.404)	79.115
Укупан добитак (губитак) за период	28.124.189	4.555.361	43.676.228	6.154.417
Добитак (губитак) која се може приписати:				
- Акционарима Нафтне индустрије Србије	28.069.487	4.549.873	43.709.632	6.075.302
- Учешћима без права контроле	-	-	-	-
Добитак (губитак) за период	28.069.484	4.549.873	43.709.632	6.075.302
Укупна добитак (губитак) која се може приписати:				
- Акционарима Нафтне индустрије Србије	28.124.192	4.555.361	43.676.228	6.154.417
- Учешћима без права контроле	-	-	-	-
Укупна добитак (губитак)	28.124.189	4.555.361	43.676.228	6.154.417
Зарада (губитак) по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије				
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)	172,14	27,90	268,06	37,26
Просечан пондерисани број акција (у милионима)	163	163	163	163

. у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о променама на капиталу

<i>(неревидирани)</i>	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно		
Стање на дан 1. јануара 2021. године	81.530.200	383.186	160.829.243	242.742.629	19.678	242.762.307
Добитак за период	-	-	6.075.302	6.075.302	-	6.075.302
Остали укупни приход (расход)						
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	1.411	-	1.411	-	1.411
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	77.704	-	77.704	-	77.704
Укупан приход за период	-	79.115	6.075.302	6.154.417	-	6.154.417
Расподела дивиденде	-	-	(1.001.191)	(1.001.191)	-	(1.001.191)
Стање на дан 30. јуна 2021. године	81.530.200	462.301	165.903.354	247.895.855	19.678	247.915.533

<i>(неревидирани)</i>	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно		
Стање на дан 1. јануара 2022. године	81.530.200	488.736	180.797.597	262.816.533	19.678	262.836.211
Добитак за период	-	-	43.709.632	43.709.632	-	43.709.632
Остали укупни приход (расход)						
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	(104)	-	(104)	-	(104)
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	(62.751)	(62.751)	-	(62.751)
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	29.451	-	29.451	-	29.451
Укупан приход за период	-	29.347	43.646.881	43.676.228	-	43.676.228
Расподела дивиденде	-	-	(5.782.122)	(5.782.122)	-	(5.782.122)
Остало	-	23.580	(69.547)	(45.967)	(19.678)	(65.645)
Стање на дан 30. јуна 2022. године	81.530.200	541.663	218.592.809	300.664.672	-	300.664.672

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о токовима готовине⁶⁷

	Напомене	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2022	2021
Токови готовине из пословних активности		<i>(неревидирани)</i>	<i>(неревидирани)</i>
Добитак пре опорезивања		51.909.508	8.301.247
Корекције за:			
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања		(335.973)	86.891
Финансијски расходи	22	829.988	864.082
Финансијски приходи	21	(279.685)	(35.475)
Нето губитак (добитак) по основу нереализованих курсних разлика		145.446	(65.688)
Амортизација		12.710.953	12.497.169
Остале неготовинске ставке		321.821	330.348
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		65.302.058	21.978.574
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		(11.747.901)	(6.803.997)
Залихе		(30.546.351)	(10.695.197)
Остала обртна имовина		(4.420.062)	(314.558)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		7.407.769	10.823.933
Остали порези изузев пореза на добит		7.584.998	447.907
Укупно промене на обртном капиталу		(31.721.547)	(6.541.912)
Порез на добит		(5.991.482)	(242.150)
Плаћена камата		(659.719)	(697.014)
Примљена камата		247.376	30.279
		(6.403.825)	(908.885)
Нето токови готовине из пословних активности		27.176.686	14.527.777
Токови готовине из инвестиционих активности			
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁶⁸		(8.635.564)	(9.706.368)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		234.528	194.786
(Одливи) приливи по основу банкарских депозита, нето		(91.880)	17.449
Остали одливи		(94.107)	(17.643)
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(8.587.023)	(9.511.776)
Токови готовине из активности финансирања			
Приливи готовине од примљених кредита	12,16	5.811.336	8.721.813
Готовинске отплате позајмљених износа	12,16	(7.173.423)	(9.595.858)
Готовинске отплате закупа	17	(378.868)	(339.193)
Нето токови готовине из активности финансирања		(1.740.955)	(1.213.238)
Нето повећање (смањење) готовине и готовинских еквивалената		16.848.708	3.802.763
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(213.603)	(21.245)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		21.283.274	8.488.302
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода		37.918.379	12.269.820

у 000 РСД

⁶⁷ Политика Групе је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.⁶⁸ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,1 млрд РСД (2021: 1,1 млрд РСД).

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје⁶⁹

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 јавно акционарско друштво чије су акције листиране на Београдској берзи.

6. маја 2022. године, ПАО Газпром је реализовао куповину 6,15% основног капитала Друштва. У односу на компанију Газпром, НИС а.д. је део Газпром Групе на основу тога што правни ентитети (укључени у једну групу), по основу њиховог заједничког учешћа, имају више од педесет процената од укупних гласачких права основног капитала Друштва (ПАО Газпром – 6,15% основног капитала Друштва, Газпром Њефт - 50% основног капитала Друштва).

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 2021. 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 2021. годину.

Због погоршања геополитичке ситуације током 2022. године види се раст волатилности на робним и финансијским тржиштима, док је динар остао стабилан у односу на амерички долар и евро (подаци о економском окружењу у Републици Србији детаљно су приказани у Напомени 24). Испоставило се да је у садашњим условима немогуће проценити колико ће дуго таква волатилност трајати и на ком ће се нивоу кључни финансијски показатељи коначно стабилизovati. Због тога Група у првој половини 2022. године није извршила ревизију критичних рачуноводствених процена које је Група користила у изради скраћене форме привремених финансијских извештаја а чија се процена базира на прогнозама цена нафте, инфлације и стопе позајмљивања на тржишту. Конкретно, на дан 30. јуна 2022. године, Група није извршила ревизију процене надокнадивог износа дуготрајних средстава који се утврђује за потребе тестирања да ли је дошло до обезвређења. Група наставља да прати развој макроекономске ситуације и појаву могућности да са разумном сигурношћу процени горе наведене показатеље.

⁶⁹ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Резултат за период од три и шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2022. 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 2021. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

3. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Примена нових МСФИ

Следеће измене постојећих стандарда, које су ступиле на снагу, нису имале материјално значајан утицај на консолидоване финансијске извештаје:

- Штетни уговори – трошкови испуњења уговора – измене МРС 37 (објављен у мају 2020. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године);
- Некретнине, постројења и опрема: приноси настали 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
 - Зависно друштво као ентитет који први пут примењује МСФИ – допуна МСФИ 1
 - Опорезивање у одмеравањима фер вредности – допуна МРС 41

Нови рачуноводствени стандарди

- За следеће нове стандарде и допуне постојећих стандарда се не очекује да ће имати материјално значајан утицај на консолидоване финансијске извештаје када се усвоје:
- 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. године);
- Класификација обавеза на текуће или дугорочне – Измене и допуне МРС 1 (објављене у јануару 2020. године и ревидиране јула 2020. године а на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године);
- Продаја или улагање средстава између инвеститора и његовог придруженог ентитета или заједничког подухвата – измене и допуне МСФИ 10 и МРС 28 (издатих септембра 2014. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након датума који ће бити дефинисан од стране Одбора за међународне рачуноводствене стандарде (IASB));
- Обелодањивање Рачуноводствених политика – измене и допуне МРС 1 (објављене фебруара 2021. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године);
- Обелодањивање Рачуноводствених процена – измене и допуне МРС 8 (објављене фебруара 2021. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године);
- Одложени порез на имовину и обавезе које произилазе из једне трансакције - Измене МРС 12 (објављене у мају 2021. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године).

4. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2022. и 2021. 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 2022. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	45.639.710	238.384.640	(43.749.936)	240.274.414
Међусегментни	43.239.667	510.269	(43.749.936)	-
Екстерни	2.400.043	237.874.371	-	240.274.414
ЕБИТДА (сегментни резултат)	25.457.979	40.778.513	-	66.236.492
Амортизација	(6.898.197)	(5.812.756)	-	(12.710.953)
Удео у добитку придружених ентитета и заједничких улагања	-	335.973	-	335.973
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	27.660	(1.303.134)	-	(1.275.474)
Финансијски расходи, нето	(23.217)	(527.086)	-	(550.303)
Порез на добит	(214.123)	(7.985.753)	-	(8.199.876)
Сегментни добитак	17.946.416	25.763.216	-	43.709.632

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2021. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	20.680.928	114.522.796	(19.494.914)	115.708.810
Међусегментни	19.247.904	247.010	(19.494.914)	-
Екстерни	1.433.024	114.275.786	-	115.708.810
ЕБИТДА (сегментни резултат)	13.453.118	8.768.441	-	22.221.559
Амортизација	(6.616.362)	(5.880.807)	-	(12.497.169)
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања	-	(86.891)	-	(86.891)
Нето губитак на курсним разликама	(156.556)	(312.262)	-	(468.818)
Финансијски расходи, нето	(13.072)	(815.535)	-	(828.607)
Порез на добит	(323.414)	(1.902.531)	-	(2.225.945)
Сегментни добитак	6.016.472	58.830	-	6.075.302

ЕБИТДА за период од три и шест месеци који се завршио 30. јуна 2022. и 2021. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021	2022	2021
Нето добитак за период	28.069.487	4.549.873	43.709.632	6.075.302
Порез на добит	4.968.163	1.339.053	8.199.876	2.225.945
Финансијски расходи	421.724	444.027	829.988	864.082
Финансијски приходи	(213.926)	(20.427)	(279.685)	(35.475)
Трошкови амортизације	6.422.135	6.272.499	12.710.953	12.497.169
Удео у губитку (добитку) придружених ентитета и заједничких улагања	(183.335)	50.068	(335.973)	86.891
Нето губитак на курсним разликама	1.321.668	238.110	1.275.474	468.818
Остали расходи (приходи), нето	(115.518)	(44.427)	(42.824)	13.344
Остали неоперативни расходи, нето	170.547	34.308	169.051	25.483
ЕБИТДА	40.860.945	12.863.084	66.236.492	22.221.559

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2022.		
	Домаће тржиште	Извоз и међународна продаја	Укупно
Продаја сирове нафте	1.782.690	2.042.795	3.825.485
Продаја природног гаса	59.378	11.137	70.515
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	59.378	11.137	70.515
Продаја нафтних деривата	173.696.330	51.072.468	224.768.798
<i>Малопродаја</i>	56.301.571	12.265.942	68.567.513
<i>Велепродаја</i>	117.394.759	38.806.526	156.201.285
Продаја електричне енергије	3.333.555	445.782	3.779.337
Приходи од закупа	161.077	15.580	176.657
Остала продаја	5.616.116	2.037.506	7.653.622
Продаја укупно	184.649.146	55.625.268	240.274.414

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2021.		
	Домаће тржиште	Извоз и међународна продаја	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.212.510	1.212.510
Продаја природног гаса	173.227	-	173.227
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	173.227	-	173.227
Продаја нафтних деривата	78.279.786	28.203.901	106.483.687
<i>Малопродаја</i>	28.563.257	6.600.777	35.164.034
<i>Велепродаја</i>	49.716.529	21.603.124	71.319.653
Продаја електричне енергије	1.149.766	153.605	1.303.371
Приходи од закупа	151.250	6.766	158.016
Остала продаја	4.660.961	1.717.038	6.377.999
Продаја укупно	84.414.990	31.293.820	115.708.810

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 156.201.285 хиљада РСД (2021: 71.319.653 хиљаде РСД) приходи у износу од 23.894.065 хиљада РСД (2021: 11.526.213 хиљада 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 5.810.524 хиљаде РСД (2021: 4.964.356 хиљада РСД).

Све уговорне обавезе које се односе на купце су испуњене у тренутку 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 184.649.146 хиљада РСД (2021: 84.414.990 хиљада РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 55.625.268 хиљада РСД (2021: 31.293.820 хиљада РСД).

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021
Продаја сирове нафте	2.042.795	1.212.510
Продаја гаса	11.137	-
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	7.203.085	5.729.856
Босна и Херцеговина	20.360.595	10.350.177
Румунија	11.656.278	5.717.980
Швајцарска	171.506	756.472
Хрватска	969.462	1.093.398
Северна Македонија	283.830	253.044
Мађарска	959.820	251.626
Велика Британија	3.151.101	1.415.150
Остала тржишта	6.316.791	2.636.198
	51.072.468	28.203.901
Продаја електричне енергије	445.782	153.605
Приходи од закупа	15.580	6.766
Остали приходи	2.037.506	1.717.038
	55.625.268	31.293.820

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 2022	31. децембар 2021
Србија	278.464.099	283.450.792
Румунија	12.438.842	12.330.207
Босна и Херцеговина	8.467.106	8.342.150
Бугарска	5.918.451	6.081.578
Остале	569	-
	305.289.067	310.204.727

5. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Готовина у банци и благајна	14.318.835	13.473.782
Депозити са доспећем до 3 месеца	23.597.810	7.782.056
Новчана средства на ескроу рачуну	254	254
Остала новчана средства	1.480	27.182
	37.918.379	21.283.274

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Потраживања по основу продаје	48.562.275	36.800.958
Остала потраживања	93.868	92.879
<i>Исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(8.234.354)	(8.208.195)
<i>Исправка вредности осталих потраживања</i>	(38.990)	(41.135)
Укупно за потраживања по основу продаје и друга потраживања	40.382.799	28.644.507

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 2022	31. децембар 2021
РСД	33.766.895	23.063.601
ЕУР	2.456.392	2.065.922
УСД	268.379	489.040
Остало	3.891.133	3.025.944
	40.382.799	28.644.507

7. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Сирова нафта	37.786.094	18.745.046
Нафтни деривати	26.145.002	15.450.591
Материјал	6.748.768	6.051.592
Остало	1.365.646	1.323.159
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(4.537.948)	(4.619.266)
	67.507.562	36.951.122

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Дати аванси	1.019.313	699.828
Потраживања за ПДВ	408.913	375.725
Разграничени ПДВ	7.135.794	3.611.624
Унапред плаћени трошкови	546.907	454.437
Унапред плаћени трошкови царине	62.767	66.453
Унапред плаћена акциза	2.498.438	2.043.419
Остала краткорочна потраживања	8.489.404	8.525.232
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(7.497.398)	(7.499.998)
	12.664.138	8.276.720

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2022. године у износу од 7.135.794 хиљаде РСД (31. децембар 2021: 3.611.624 хиљаде 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 2022. године у износу од 2.498.438 хиљада РСД (31. децембар 2020: 2.043.419 хиљада 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.

9. 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 2021.						
Набавна вредност	201.221.015	160.908.071	72.666.132	19.440.677	29.971.204	484.207.099
Исправка вредности и обезвређење	(70.509.519)	(57.807.804)	(36.316.450)	(10.542.208)	(2.552.040)	(177.728.021)
Неотписана вредност	130.711.496	103.100.267	36.349.682	8.898.469	27.419.164	306.479.078
Период завршен 30. јуна 2021.						
Повећања	-	-	-	-	8.822.047	8.822.047
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	224.629	-	-	-	-	224.629
Пренос са инвестиција у току	11.357.323	1.495.308	853.648	125.988	(13.832.267)	-
Обезвређење	-	-	-	-	(891)	(891)
Амортизација	(6.418.581)	(3.959.071)	(1.172.522)	(335.813)	(2.340)	(11.888.327)
Отуђења и отписи	(20.873)	(8.057)	(31.391)	(345)	(6.588)	(67.254)
Пренос на право коришћења средстава	-	-	(153.427)	-	-	(153.427)
Остали преноси	(2.610)	496.059	(471.874)	(37.584)	(157.323)	(173.332)
Транслационе резерве	(17.442)	-	(32.313)	1	(168.013)	(217.767)
	135.833.942	101.124.506	35.341.803	8.650.716	22.073.789	303.024.756
На дан 30. јуна 2021.						
Набавна вредност	212.686.059	163.273.874	72.238.159	19.299.456	24.628.731	492.126.279
Исправка вредности и обезвређење	(76.852.117)	(62.149.368)	(36.896.356)	(10.648.740)	(2.554.942)	(189.101.523)
Неотписана вредност	135.833.942	101.124.506	35.341.803	8.650.716	22.073.789	303.024.756
На дан 1. јануара 2022.						
Набавна вредност	220.374.273	164.080.833	72.292.457	19.219.674	25.794.251	501.761.488
Исправка вредности и обезвређење	(83.107.234)	(66.061.581)	(37.647.212)	(10.848.499)	(3.026.379)	(200.690.905)
Неотписана вредност	137.267.039	98.019.252	34.645.245	8.371.175	22.767.872	301.070.583
Период завршен 30. јуна 2022.						
Повећања	-	-	-	-	7.309.980	7.309.980
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	138.390	-	-	-	-	138.390
Пренос са инвестиција у току	6.671.010	375.778	2.196.955	47.884	(9.291.627)	-
Обезвређење	-	-	-	-	(8.144)	(8.144)
Амортизација	(6.759.695)	(3.900.533)	(1.175.772)	(254.856)	(2.344)	(12.093.200)
Отуђења и отписи	(83.024)	(10.000)	(57.482)	(36.199)	(5.629)	(192.334)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	-	(10.591)	-	(10.591)
Пренос са инвестиционих некретнина	-	-	120.508	-	-	120.508
Остали преноси	487.341	(478)	(41.219)	(450.596)	(22.902)	(27.854)
Транслационе резерве	(3.571)	(1)	(11.102)	(110)	(13.570)	(28.354)
	137.717.490	94.484.018	35.677.133	7.666.707	20.733.636	296.278.984
На дан 30. јуна 2022.						
Набавна вредност	228.714.423	164.373.464	74.324.180	17.386.234	23.770.433	508.568.734
Исправка вредности и обезвређење	(90.996.933)	(69.889.446)	(38.647.047)	(9.719.527)	(3.036.797)	(212.289.750)
Неотписана вредност	137.717.490	94.484.018	35.677.133	7.666.707	20.733.636	296.278.984

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за период од шест месеци која су се завршио на дан 30. јуна 2022. и 2021. године приказана су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2021. године	143.732	1.299.970	338.324	878.768	2.660.794
Повећања	-	169.667	11.670	4.094	185.431
Амортизација	(4.810)	(132.733)	(54.252)	(135.271)	(327.066)
Пренос са основних средстава	-	153.427	-	-	153.427
Отуђења	-	-	-	(5.094)	(5.094)
Ефекти модификације уговора	-	(15.835)	-	-	(15.835)
Транслационе резерве	(1.611)	(740)	(1.681)	(85)	(4.117)
На дан 30. јуна 2021. године	137.311	1.473.756	294.061	742.412	2.647.540
На дан 1. јануара 2022. године	124.884	1.556.283	269.503	633.294	2.583.964
Повећања	-	193.110	118.858	38.418	350.386
Амортизација	(4.795)	(158.893)	(83.065)	(126.960)	(373.713)
Ефекти модификације уговора	-	(1.022)	-	(241)	(1.263)
Отуђења	-	-	(1.405)	(826)	(2.231)
Транслационе резерве	(91)	(1.049)	(94)	(36)	(1.270)
На дан 30. јуна 2022. године	119.998	1.588.429	303.797	543.649	2.555.873

11. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Дати аванси за основна средства	205.611	342.907
Унапред плаћени трошкови	102.364	107.278
Остала средства	1.315.748	1.340.285
Минус: исправка вредности осталих средстава	(410.378)	(392.486)
Минус: исправка вредности датих аванса	(26.733)	(26.741)
	1.186.612	1.371.243

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

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Краткорочни кредити	1.309.071	-
Обавезе за камату	108.201	80.380
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	9.492.810	7.048.516
	10.910.082	7.128.896

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021
На дан 1. јануара	-	-
Приливи	1.311.583	500.000
Одливи	-	(500.000)
Курсне разлике	(2.512)	-
На дан 30. јуна	1.309.071	-

13. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Обавезе према добављачима	32.344.128	25.023.780
Обавезе за дивиденду	9.566.187	3.784.105
Остале обавезе из пословања	146.242	79.956
	42.056.557	28.887.841

Обавезе према добављачима са стањем на дан 30. јуна 2022. године у износу од 32.344.128 хиљада РСД (31. децембра 2021: 25.023.780 хиљада РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе за сирову нафту у износу од 19.027.970 хиљада РСД (31. децембра 2021. године: 9.413.234 хиљаде РСД).

14. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима:		
Примљени аванси	3.220.616	3.148.195
Програм лојалности купаца	681.594	853.461
Обавезе према запосленима	3.532.522	4.629.156
Разграничени приходи	2.029	2.465
Остале краткорочне нефинансијске обавезе	16.521	31.876
	7.453.282	8.665.153

Приход у износу од 2.936.297 хиљада РСД који је остварен у текућем извештајном периоду (30. јуна 2021. године: 3.959.624 хиљаде РСД) се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2022. године, од чега се 2.486.184 хиљаде РСД (30. јуна 2021: 3.724.295 хиљада РСД) односи на авансе и 450.113 хиљада РСД (30. јуна 2021: 365.691 хиљаду РСД) на програм лојалности купаца.

15. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Обавеза за рудну ренту	498.398	400.101
ПДВ	9.821.071	2.687.432
Обавеза за акцизе	6.973.833	6.702.076
Накнада за робне резерве	360.336	302.940
Обавезе за царину	92.747	92.672
Накнада за енергетску ефикасност	41.559	34.585
Обавезе за остале порезе и таксе	1.365.400	1.258.071
	19.153.344	11.477.877

16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Дугорочни кредити - Газпром Њефт	6.825.900	8.203.418
Банкарски кредити	67.840.203	69.276.624
Остале дугорочне обавезе	115.297	104.126
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 12)	(9.492.810)	(7.048.516)
	65.288.590	70.535.652

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021
На дан 1. јануара	77.480.042	82.782.004
Приливи	4.499.753	8.221.813
Одливи	(7.173.423)	(9.095.858)
Немонетарне трансакције	(25.209)	39.553
Курсне разлике (напомена 20)	(115.060)	(11.544)
На дан 30. јуна	74.666.103	81.935.968

(а) *Дугорочни кредит - Газпром Њефт*

Дугорочни кредит од Газпром Њефт-а са стањем на дан 30. јуна 2022. године у износу од 6.825.900 хиљада РСД (2021: 8.203.418 хиљада РСД), са износом текућег доспећа од 6.825.900 хиљада РСД (2021: 5.468.935 хиљада 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 2022	31. децембар 2021
Дугорочни кредити у земљи	50.838.757	47.362.765
Дугорочни кредити у иностранству	17.001.446	21.913.859
	67.840.203	69.276.624
Текуће доспеће дугорочних кредита	(2.666.909)	(1.579.581)
	65.173.294	67.697.043

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Између 1 и 2 године	7.810.037	3.004.092
Између 2 и 5 година	56.229.137	63.430.071
Преко 5 година	1.134.120	1.262.880
	65.173.294	67.697.043

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

	30. јун 2022	31. децембар 2021
УСД	116.428	130.480
ЕУР	67.606.142	68.989.968
РСД	223	210
ЈПЈ	117.410	155.966
	67.840.203	69.276.624

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 2022. и 31. децембра 2021. године.

17. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.709.117	1.695.318
Текуће обавезе по основу закупа	646.910	640.656
	2.356.027	2.335.974

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 22)	46.056	46.165
Трошкови који се односе на краткорочни закуп	304.512	284.200
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	20.655	29.815
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	884.605	759.088

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021
На дан 1. јануара	2.335.974	2.479.391
Одливи	(378.868)	(339.193)
Немонетарне трансакције	393.328	206.030
Курсне разлике (напомена 20)	5.593	(857)
На дан 30. јуна	2.356.027	2.345.371

18. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021	2022	2021
Трошкови запослених	2.417.022	2.284.474	4.708.130	4.435.274
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	655.513	456.943	1.160.941	868.923
Трошкови одржавања и поправки	786.373	661.926	1.434.300	1.442.777
Трошкови енергије и комуналних услуга	3.171.212	1.465.882	6.759.920	2.793.432
Трошкови заштите и обезбеђења	191.346	90.710	278.495	173.062
Транспортни трошкови	360.890	325.942	737.004	671.655
Остало	1.785.935	1.370.663	3.403.673	2.322.905
	9.368.291	6.656.540	18.482.463	12.708.028

19. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021	2022	2021
Трошкови запослених	4.239.208	4.408.298	8.141.411	8.370.247
Трошкови франшизера	212.085	203.287	410.682	392.406
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	149.292	113.890	314.417	277.431
Трошкови текућег одржавања	286.114	230.814	495.374	411.632
Трошкови рекламе и маркетинга	83.812	72.664	133.247	125.944
Трошкови закупа	30.502	36.319	62.128	82.336
Трошкови службеног пута	41.631	29.118	62.995	45.690
Трошкови заштите и обезбеђења	179.765	156.891	323.893	293.426
Трошкови осигурања	22.836	20.062	48.380	38.315
Услуге транспорта и складиштења	53.146	41.347	110.961	76.170
Исправка вредности спорних потраживања	12.168	(64.355)	21.664	(68.839)
Остало	1.372.828	1.108.415	2.703.272	2.169.752
	6.683.387	6.356.750	12.828.424	12.214.510

20. 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	
	2022	2021	2022	2021
Добиси (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добиси по основу курсних разлика (напомене 16 и 17)	347.152	269.015	532.980	474.961
- губици по основу курсних разлика (напомене 16 и 17)	(125.665)	(254.342)	(421.001)	(462.560)
Нето добиси (губици) по основу курсних разлика из пословних активности	(1.543.155)	(252.783)	(1.387.453)	(481.219)
	(1.321.668)	(238.110)	(1.275.474)	(468.818)

21. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021	2022	2021
Приходи од камата на депозите у банкама	209.311	18.167	273.054	31.003
Приходи камата на дате кредите	4.615	2.260	6.631	4.472
	213.926	20.427	279.685	35.475

22. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2022	2021	2022	2021
Расходи камата	415.313	417.592	813.000	826.704
Губици од реструктурирања зајмова	6.094	18.484	12.100	40.521
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	(6.577)	20.143	(7.422)	39.562
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	9.781	(12.192)	19.352	(42.705)
<i>Минус:</i> капиталисана камата	(2.887)	-	(7.042)	-
	421.724	444.027	829.988	864.082

За период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2022. године расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 46.056 хиљада РСД (за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2021. године: 46.165 хиљада РСД) (напомена 17).

23. 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 2021. године. Такође, током првих шест месеци 2022. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2022. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

24. 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 2022. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави.

Економско окружење у Републици Србији

Погоршање геополитичке ситуације у првој половини 2022. године као последица даљег развоја догађаја у Украјини довело је до појачане волатилности на робним и финансијским тржиштима. Просечна цена нафте у првих шест месеци је 107,5 долара за барел, односно 66% више него у истом периоду 2021. године, што је условило да Влада Републике Србије уведе краткорочна ограничења на продајне цене нафтних деривата. Немогуће је утврдити колико ће дуго трајати ова појачана волатилност. Најављене су бројне санкције како би се ограничило пословање руских субјеката, а у таквој ситуацији, то би могло додатно да утиче на пословање Групе.

Група тренутно наставља да врши процену утицаја нових санкција на своје пословање.

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 479.551 хиљада РСД (31. децембар 2021: 397.764 хиљаде 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 2022. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 244.999 хиљада РСД (31. децембар 2021. године: 383.637 хиљада РСД) и радове бушења и истраживања у износу од 60,15 милиона УСД (31. децембар 2021. године: 101,44 милиона УСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Групе.

25. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

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

Група је у периоду од три месеца који се завршио 30. јуна 2022. године и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима.

Квартални извештај за други квартал 2022. године

На дан 30. јуна 2022. године и 31. децембра 2021. године стање средстава (без исправке вредности) и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	<i>Матично друштво</i>	<i>Лица под заједничком контролом</i>	<i>Заједничка улагања и придružена друштва</i>
На дан 30. јуна 2022.			
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	428.591	2.583.928
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	2.047.021
Краткорочни финансијски пласмани	-	59.431	-
Остала обртна имовина	-	4.713	633.601
Право коришћења средстава	-	511	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(357.662)	(22.372.823)	(2.711.597)
Остале краткорочне обавезе	-	(239)	(10.275)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	-	(6.859.368)	-
Текуће обавезе за закуп	-	(594)	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	-	(199)	-
	(357.662)	(28.739.977)	2.542.678
На дан 31. децембра 2021.			
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	601	233.076	1.961.268
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	1.582.900
Остала обртна имовина	-	29.788	540.488
Право коришћења средстава	-	414	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(3.000)	(929.883)	(1.551.586)
Остале краткорочне обавезе	-	(388)	(935)
Краткорочне финансијске обавезе и текуће доспеће дугорочних обавеза	(5.468.948)	-	-
Текуће обавезе за закуп	-	(142)	-
Дугорочне финансијске обавезе	(2.734.468)	-	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	-	(209)	-
	(8.205.815)	(667.344)	2.532.135

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2022. и 2021. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2022. године	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена друштва
Приходи од продаје	-	1.109.721	24.251.505
Расходи везани за набавку производа и услуга	(3.616)	(71.678.033)	(2.653.699)
Остали расходи	-	(61.736)	-
	(3.616)	(70.630.048)	21.597.806

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2021. године	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена друштва
Приходи од продаје	1.455	616.412	11.549.892
Расходи везани за набавку производа и услуга	(1.105.219)	(642.223)	(132.535)
Остали расходи	(93.986)	(94)	(44)
	(1.197.750)	(25.905)	11.417.313

Трансакције са кључним руководством

За период од шест месеци који се завршио на дан 30. јуна 2022. и 2021. године Група је признала 518.846 хиљада РСД и 467.191 хиљаду 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.

26. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Није било материјално значајних догађаја након датума биланса стања.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2022. године до 27. јула 2022. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

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



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



Бранко Митровић



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.rs

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.rs

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија

Сектор за послове са мањинским акционарима

е-маил: servis.akcionara@nis.rs

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, Safety and Enviroment Здравље, безбедност и заштита животне средине
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

Скраћеница	Значење
P/E	Price/EPS Цена акције/EPS
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.	едночлано друштво са ограниченом одговорношћу у бугарској легислативи
ЕУ	Европска унија
ЗАД	Затворено акционарско друштво
ИЕА	Међународна агенција за енергију (International Energy Agency)
ИСУР	Интегрисани систем управљања ризицима
ЈАД	Јавно акционарско друштво
ЈП	Јавно предузеће
КМ	Конвертибилна марка
к.ф.т.	Друштво са ограниченом одговорношћу у мађарској легислативи
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 технолошки 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 у руској легислативи
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.