



2024

**КВАРТАЛНИ ИЗВЕШТАЈ
ЗА ДРУГИ КВАРТАЛ
2024. ГОДИНЕ**

Квартални извештај за други квартал 2024. године је веродостојан приказ делатности, развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у другом кварталу 2024. године, као и у првих шест месеци 2024. 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 2024. 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 2024. 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 управе о пословању	5
Важни догађаји	5
НИС Група	7
Земље пословања	10
Управљање ризицима	10
Пословно окружење	15
Анализа резултата	18
Кључни показатељи пословања	22
Хартије од вредности	41
Корпоративно управљање	44
Трансакције са повезаним лицима	45
Људски ресурси	46
Истраживање и развој	50
Финансијски извештаји	51
Појединачни финансијски извештаји (неревидирани)	51
Консолидовани финансијски извештаји (неревидирани)	69
Изјава лица одговорних за састављање извештаја	86
Контакти	87
Речник	88

Увод

У првом полугодишту 2024. године приоритет НИС Групе био је реализација започетих инвестиција у даљи развој и модернизацију компаније. У капиталне пројекте је у извештајном периоду уложено 24,4 милијарде динара, што је два пута више у односу на инвестиције реализоване у првих шест месеци 2023. године. Поред тога, фокус НИС-а у извештајном периоду био је и на уредном снабдевању тржишта свим врстама нафтних деривата током капиталног ремонта Рафинерије нафте у Панчеву, најкомплекснијем у историји ове фабрике који је омогућио да се Рафинерија позиционира као једна од најсавременијих и еколошки најнапреднијих у овом делу Европе.

Када је реч о финансијским и оперативним резултатима НИС Групе, остварења су у складу са очекиваним услед ремонта Рафинерије. Обим прераде сирове нафте и полупроизвода у првих шест месеци 2024. године износио је 1,4 милиона тона, што је 29 одсто мање у односу на исти период прошле године. Укупан обим промета нафтних деривата био је 1,65 милиона тона, односно 12 одсто мање у поређењу са првих шест месеци 2023. године. Укупан обим производње нафте и гаса износио је 575 хиљада условних тона, што је повећање од један одсто у поређењу са првом половином 2023. године.

У првом полугодишту 2024. године просечна цена нафте типа „Брент“ била је 84,1 долар за барел што је пет одсто више у поређењу са просечном ценом у истом периоду прошле године. Нето добит НИС Групе износи 5,3 милијарде динара, односно 61 одсто мање у односу на првих шест месеци 2023. године. У истом периоду показатељ EBITDA смањен је 20 одсто у поређењу са претходном годином и износи 22,8 милијарди динара.

Са друге стране, остварени резултати у другом кварталу 2024. године показују значајан раст у поређењу са истим периодом прошле године. Тако је нето добит износила 3,6 милијарди динара, што је 75 одсто више у односу на други квартал 2023. године. У истом периоду показатељ EBITDA повећан је 49 одсто и износи 12,8 милијарди динара, док је у развојне пројекте у овом периоду инвестирано скоро три пута више у односу на прошлу годину, односно 13,9 милијарди динара.

У оквиру обимног инвестиционог циклуса, изведен је и нови пројекат енергетске транзиције компаније. У Погону за производњу пијаће воде „Јазак“ изграђена је соларна фотонапонска електрана укупне снаге 620 kWp која је пуштена у пробни рад у другом кварталу ове године. Вредност пројекта износи више од пола милиона евра. У наредној фази планирана је инсталација соларних панела и на друге објекте компаније.

Настављен је и процес пуне интеграције ХИП-Петрохемије у НИС. Окончан је и плански застој у раду производних постројења ХИП-Петрохемије чији је циљ била реализација инвестиционих пројеката и редовних активности на одржавању, које ће допринети сигурном и поузданом раду ХИП-Петрохемије у наредном периоду. У плану је наставак кључних инвестиционих активности ради даље модернизације постројења.

НИС је наставио и са спровођењем друштвено одговорних програма и активностима од значаја за заједницу и младе. Расписан је нови конкурс у оквиру програма друштвене одговорности „Заједници заједно“ за финансирање пројеката у кључним локалним самоуправама у којима НИС послује. Фокус овогодишњег циклуса који се спроводи под слоганом „Заједно за зелену енергију“ је улагање у област обновљивих извора енергије, а компанија ће у подршку пројектима из ове области уложити 144,5 милиона динара. Такође, НИС је поново изабран међу три водећа послодавца у нашој земљи, према резултатима истраживања „TalentX“ које је спровела група сајтова за запошљавање Poslovi.Infostud.

Поред тога, 27. јуна 2024. године одржана је XVI редовна седница Скупштине акционара НИС-а на којој је усвојена одлука да се на име дивиденде за 2023. годину акционарима исплати 10.478.261.304 динара у бруто износу.

У наставку године НИС ће остати посвећен унапређењу финансијских и оперативних резултата, као и спровођењу инвестиционог циклуса, са посебним нагласком на даљој енергетској транзицији и реализацији своје зелене агенде.

Извештај управе о пословању

Важни догађаји

Јануар

Почетак реализације пилот пројекта плаћања на самоуслужној каси на ССГ, и разматрање ССГ о могућности примене овог пројекта. Пилот пројекат се тренутно реализује на ССГ Блок 45

Представљени резултати пословања НИС Групе у 2023. години

Започела четврта сезона „NIS Energy” програма запошљавања младих

Фебруар

Припреме за почетак капиталног ремонта

Рафинерија нафте Панчево добила нову интегрисану дозволу за заштиту животне средине (IPPC)¹

Почетак реконструкције ССГ Пријепоље, са рушењем објекта

Обележено 15 година од оснивања програма друштвене одговорности „Заједници заједно”

Март

Настављена производња нафте на експлоатационом пољу у Босни и Херцеговини

Спровођење капиталног ремонта у Рафинерији нафте Панчево, по обиму и комплексности највећег до сада у историји Рафинерије

Представници НИС-а учествовали на стратешки важним панелима на Копаоник бизнис форуму

Покренут нови програм студентске праксе НИС Академија

НИС добитник признања „Доброчинитељ” за 15 година доприноса заједници

Према анкети *Youth Speak Voice* (Глас младих Србије) НИС лидер у пословању на тржишту Србије

Април

Спроведен је капитални ремонт у Рафинерији нафте Панчево

Министарка рударства и енергетике у Влади Србије, Дубравка Ђедовић Хандановић, посетила је Рафинерију нафте у Панчеву

Реализација пројекта градње ССГ Ваљево 5 је у току, завршен је пројекат рушења ССГ Ваљево 1

У периоду ремонта Рафинерије Панчево обезбеђен је увоз свих врста нафтних деривата у обиму који одговара плановима *Downstream-a*

У овом периоду обезбеђено је непрекидно снабдевање свим врстама нафтних деривата за све купце на тржишту Републике Србије у складу са потписаним уговорима

Представљени резултати пословања НИС-а у првом кварталу 2024. године

Успостављена сарадња између Универзитета одбране и компаније НИС

Мај

У току је пројекат реконструкције индустријског колосека у РНП

Компанија НИС учествовала на Међународном сајму пољопривреде у Новом Саду где је представила и остварења у области одрживог развоја

Јун

У првих шест месеци избушено је 23 разрадних и 2 истражне бушотине у Србији. Такође, пуштене су у рад 22 разрадне и 1 истражна бушотина у Србији и 2 разрадне у Румунији

На основу уговора о реализацији 2D пројекта са турском националном компанијом у току је аквизиција сеизмичких података на истражном простору у Турској

Реализована набавка роботизованих бушаћих постројења „Тесла” и „Пупин”. На пољу Кикинда пуштено је у рад прво, од два нова бушаћа постројења, „Тесла”

Извршен капитални ремонт Рафинерије гаса у Елемиру

¹Интегрисано спречавање и контрола загађивања животне средине (енгл. *integrated pollution prevention and control* – IPPC).

Завршетак реконструкције ССГ Пријепоље 2

Почетак радова на делимичној реконструкцији продајног дела ССГ Велики Мокри Луг 1

Соларна фотонапонска електрана на Погону пијаће воде „Јазак“ је пуштена у пробни рад

НИС поново међу три најпожељнија послодавца у Србији према истраживању „TalentX“ које је спровела група сајтова за запошљавање Poslovi.Infostud

НИС-у уручена захвалница Фонда за даровите студенте Универзитета у Новом Саду за дугогодишњу подршку и стипендирање студената

Објављен Извештај о одрживом развоју за 2023. годину

Скупштина акционара НИС а.д. Нови Сад одржала је XVI редовну седницу на којој је, између осталог, донела одлуку о исплати дивиденди акционарима за 2023. годину.

НИС Група

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи, чији је највреднији ресурс тим од око 13.500 запослених². 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 суседним државама. Основне делатности НИС Групе су истраживање, производња и прерада нафте и природног гаса, промет широког асортимана нафтних и гасних деривата, као и реализација пројеката у области енергетике и петрохемије.

Циљ НИС-а је да у изазовним макроекономским околностима обезбеди нове вредности за своје акционаре, запослене и заједницу, као и да пружи свој допринос енергетској стабилности на тржиштима на којима послује. Портфолио пројеката НИС-а узима у обзир приоритет енергетске транзиције у Србији, те компанија реализује пројекте који, између осталог, доприносе остварењу циљева смањења емисије угљеника на нивоу Париског споразума.

Поред пословних активности, НИС континуирано реализује и бројне друштвено одговорне пројекте који доприносе развоју заједнице и унапређењу квалитета живота грађана. 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. У области безбедности на раду циљ НИС-а су радни процеси без повреда и штетних утицаја на животну средину.

Делатности

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

- 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, ризике и интерне контроле.

Блок „Истраживање и производња”

Истраживање и производња

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

Већина нафтних и гасних поља НИС-а је у Србији, док компанија 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 Блока „Истраживање и производња” у Елемиру код Зрењанина послују погон за припрему природног гаса, производњу ТНГ-а и газолена и уклањање CO₂, као и аминско постројење за пречишћавање природног гаса, у ком се примењује HiPACT технологија (*High Pressure Acidgas Capture Technology*). Начин прераде гаса у овом постројењу је такав да спречава испуштање угљен-диоксида у атмосферу, па се поред бизнис-ефеката остварују и значајне еколошке користи. У 2023. години Рафинерија гаса у Елемиру обележила је 60 година постојања.

Такође, НИС је у Елемиру отворио савремени Тренинг центар за обуку радника у нафтној индустрији. У питању је јединствени комплекс са модерном опремом у коме се обука изводи у реалним условима, са

² Укључујући и запослене ХИП-Петрохемија д.о.о. Панчево

могућношћу симулације свих задатака са којима се нафташи сусрећу у процесу производње, припреме и отпреме нафте и гаса.

У области Истраживања и производње научно-технолошку подршку НИС Групи пружа зависно друштво Научно-технолошки центар (НТЦ) НИС – Нафтагас д.о.о. Нови Сад.

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”, Блок „Енергетика” и област Петрохемије.

Прерада

У 2023. години обележено је 55 година од почетка производње у Рафинерији нафте Панчево. Ова фабрика данас је једна од најмодернијих и еколошки најразвијенијих прерађивачких постројења у региону, са максималним пројектованим капацитетом од 4,8 милиона тона годишње. У модернизацију Рафинерије је од 2009. године инвестирано више од 800 милиона евра, од чега су значајна средства издвојена за пројекте заштите животне средине. Рафинерија нафте Панчево производи: моторна горива евро-5 стандарда, авио-гориво, течни нафтни гас, нафтни кокс, уље за ложење, битумене, пропилен, аромате, примарни бензин за пиролизу и друге нафтне деривате (сумпор и други угљоводоници).

Постројење за дубоку прераду са технологијом одложеног коксовања пуштено је у рад 2020. године. 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. НИС континуирано наставља са модернизацијом Рафинерије нафте Панчево, а капитални пројекат нове фазе је реконструкција FCC (постројења каталитичког крекинга) и изградња новог постројења за производњу ETBE (високооктанске компоненте бензина), која је започета 2021. године. Поред тога, у Рафинерији се континуално спроводе активности на проналажењу додатних мера за повећање ефикасности и смањење трошкова, као и пројекти дигитализације.

У првом полугодишту 2024. године приоритет Блока „Прерада” је било спровођење капиталног ремонта, уз претходно формирање потребних залиха нафтих деривата, за уредно снабдевање тржишта.

Промет

У Србији и земљама региона НИС управља мрежом са више од 400 бензинских станица, од којих је више од 80 ван граница Србије. Малопродајна мрежа НИС највећа је на домаћем тржишту, а Друштво 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, и у унапређење квалитета робе и услуга. У оквиру овог циља изграђена је и бензинска станица „Соколићи 2”, други малопродајни објект НИС-а на ауто-путу „Милош Велики” чиме компанија доприноси развоју путне инфраструктуре у Републици Србији. Један од приоритета су и дигитални пројекти чиме се потрошачима омогућују сервиси у складу са савременим трендовима, попут плаћања за гориво без одласка на платно место, дигитализација програма лојалности, и тако даље.

Структура промета НИС-а, поред малопродаје готових нафтих деривата, течног нафтног гаса и низа пратећих производа, обухвата и извозне и домаће велепродајне испоруке, гаса и нафтих деривата. Уз то, НИС развија снабдевање авио-горивом, снабдевање пловних објеката горивом и такође продају битумена и кокса као посебне пословне правце.

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 енергије, централизовано управљање портфолијом природног гаса за цео НИС (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.

Основни фокус Блока „Енергетика” је ширење обима посла у области производње и трговине електричном енергијом, управљање енергетским ресурсима Друштва, укључујући ТЕ-ТО Панчево, као и унапређење енергетске ефикасности и поузданости у оквиру НИС Групе. Задатак Блока „Енергетика” је, између осталог, убрзање енергетске транзиције НИС-а и процеса декарбонизације.

Савремена комбинована гасно-парна термоелектрана-топлана Панчево (ТЕ-ТО Панчево) на природни гас изграђена је и почела са радом 2022. године. Главна предност ТЕ-ТО Панчево је што се из природног гаса као еколошки прихватљивијег горива истовремено производе топлотна енергија у облику процесне паре за потребе Рафинерије нафте Панчево и електрична енергија.

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

У 2022. години се започело са изградњом соларних фотонапонских електрана (ФНЕ) на бензинским станицама НИС-а. Закључно са децембром 2023. године завршена је изградња на 45 ССГ, при чему на крају другог квартала 2024. године, ФНЕ на 44 ССГ су у раду. На погону пијаће воде „Јазак” ФНЕ је пуштена у пробни рад. У 2024. години биће настављена изградња ФНЕ и на другим објектима НИС-а.

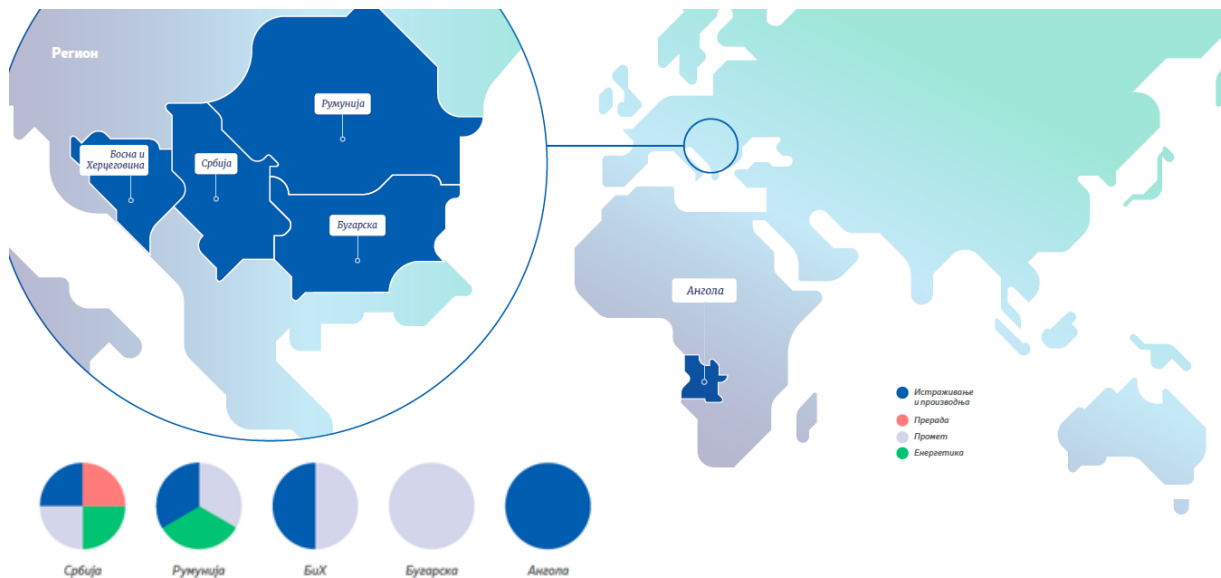
ХИП-Петрохемија

У складу са Уговором о стратешком партнерству између Републике Србије, НИС а.д. Нови Сад и ХИП-Петрохемија, 9. јуна 2023. године је дошло до затварања трансакције, након чега је почео рад на интеграцији ХИП-Петрохемије у систем НИС-а. ХИП-Петрохемија је највећи произвођач петрохемијских производа у Републици Србији, а стратегија даљег развоја ХИП-Петрохемије засниваће се на модернизацији основних производних капацитета и изградњи нових постројења, затим на повећању енергетске ефикасности и ефикасности пословања, као и на реализацији пројеката из области заштите животне средине. Кључни пројекат је изградња постројења за производњу полипропилена.

Седиште компаније је у Панчеву, а производна постројења се налазе у Панчеву, у Елемиру код Зрењанина и Црепаји код Панчева. У интегрисаном петрохемијском комплексу ХИП-Петрохемије је тренутно могућа производња више од шест стотина хиљада тона петрохемијских производа годишње.

Земље пословања

Један од стратешких циљева НИС-а је и развој пословања и јачање конкурентности на тржишту региона. Зато се, поред Србије, пословање НИС-а развија и у суседним државама, а регионално ширење одвија се у два главна правца – у Румунији и Босни и Херцеговини на пољу истраживања и производње нафте и гаса, док се малопродајна делатност развија у Босни и Херцеговини, Бугарској и Румунији. Додатно, НИС је своје активности у области трговине електричном енергијом проширио и на регионална тржишта.



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 формиран Сектор за мониторинг ризика и интерних контрола, који 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 сносе 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	
Природа пословања Друштва излаже нас ризицима по здравље, безбедност и животну средину.	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 наложене из истрага HSE догађаја, кроз систем опсервирања, корпоративног надзора и екстерних инспекција. Спровode се обуке за HSE оспособљавање запослених.
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 <i>NIS Calling</i> , <i>NIS Energy</i> , програм „Повратак у Србију”.
	Програми који се спроводе за останак запослених су: Програм управљања талентима, Програм развоја талената, стручне обуке запослених, поступак процене запослених по основу перформанси и потенцијала – 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. Друштво, такође, настоји да прати и имплементира нове технологије и набавља нову опрему у циљу повећања квалитета и континуитета доступности сервиса.

Ризици информационе безбедности

Друштво је изложено ризицима услед могућег нарушавања интегритета, поверљивости и расположивости информација.

Заштита информација у Друштву подразумева активности које, кроз рад 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, одговарајуће организационо-техничке мере и активности у циљу обезбеђивања и контроле примене прописаних 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 пројекат, 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 значајни 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 редовну ревизију пројектних ризика. Све наведено се обједињује у својеврсни Регистар ризика на пројекту.

Политички ризици

Погоршање геополитичке ситуације као последица даљег развоја догађаја у Украјини довело је до појачане волатилности на робним и финансијским тржиштима. Фреквентна измена и поштравање санкционих режима може 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.

Група је успоставила интерне процедуре којима се обезбеђује усаглашеност пословања са санкцијама.

Циљ је да се отклоне ризици и потенцијалне негативне последице које се могу одразити на пословање Друштва, а које произлазе из пословања супротног забранама и ограничењима успостављеним међународним санкцијама.

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 интерно дефинисаног максималног дозвољеног нивоа кредитног дуга, 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 и петрохемијских производа које утичу на вредност залиха и марже у преради нафте и производњи петрохемијских производа 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; • Стална, интензивна провера нових потенцијалних испоручилаца кроз процедуралну проверу истих, а по упитима и писмима заинтересованости које достављају НИС-у • 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 /асортимана деривата; • 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.

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 неутралише се кроз природни хеџинг продајних цена нафтних деривата које се прилагођавају променама курса. Осим тога, користе се и инструменти управљања ризицима као што су форвард трансакције 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 врши се 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 и 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

Свет⁴

Експерти процењују да су се у првој половини 2024. године глобалне залихе сирове нафте смањиле за 0,5 милиона барела дневно и да ће пасти за 0,7 милиона барела дневно у другој половини 2024. Повлачење залиха делимично потиче од смањења производње *OPEC+* (*The Organization of the Petroleum Exporting Countries*, у даљем тексту *OPEC+*), за које је асоцијација на састанку одржаном почетком јуна најавила да ће остати на садашњем нивоу најмање до краја септембра. *OPEC+* тренутно разматра да продужи већину својих дубоких резова производње нафте и до 2025. године, у настојању да ојачају тржиште усред благог раста тражње (нарочито у Кини, највећем увознику нафте), високих каматних стопа и растуће конкурентске производње у САД. У саопштењу издатом после састанка наводи се да укупна производња сирове нафте за чланице *OPEC+* од 1. јануара до 31. децембра 2024. године треба да се смањи на ниво од 40,46 милиона барела дневно. Најзначајнији део договора представља одлука Сауди Арабије да смањи производњу за додатних милион барела дневно.

Без обзира на ограничења сопствене производње, *OPEC+* остаје при ставу да ће потражња за нафтом и гасом расти и после 2030. Слично мисле и они инвеститори који промовишу приступачну енергију без обзира на последице везане за климу, а који виде бројне могућности за производњу нафте и гаса широм подсахарске Африке, при чему се гасу/ЛНГ-у поклања пажња чак и већа него нафти. У партнерству са правом врстом инвеститора Африка може да стекне озбиљно богатство од гаса који се појављује као кључни и уносан ресурс. Нове локације производње ЛНГ-а се појављују и у југоисточној Азији.

Истовремено се чини да декарбонизација не напредује како је замишљено, па је потребно много више глобалног ангажовања с обзиром на то да су, према Енергетском институту глобалне емисије порасле за 2,1% у 2023., као и да постоји пораст спаљивања гасова на производним пољима.

Јасно је да индустрија нафте и гаса мора да настави да тражи ефикасност, да настави да развија технологије као што је CCS (Carbon capture and storage) и, баш као *OPEC+*, да стално подсећа ширу јавност да је потреба за угљоводоницима реалност у догледној будућности.

У најновијој прогнози Goldman Sachs сматра да ће глобална потражња за нафтом расти најмање до 2034. године. Прогнозирају да ће потражња за нафтом порасти на 108,5 милиона барела дневно 2030. године и досегнути врхунац 2034. године када ће износити 110 милиона барела дневно. Goldman Sachs наводи да ће потражња за нафтом бити велика све до 2040. године.

³Извори података за Свет, Цену нафте и Макропараметре: Извештаји MMF, *World Oil*, *Financial Times*, *Bloomberg*, *Reuters*, ЕУ комисија. Извори података за Србију: Извештаји НБС, ПКС; новински чланци: „Данас“, „Блиц Бизнис“, „НИН“.

⁴Извор: EIA, OPEC, *Oil&Gas Journal*, IHS, Wood Mackenzie.

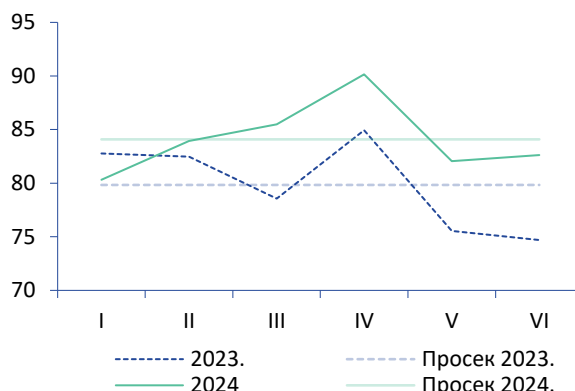
Цена нафте

И у другом кварталу 2024.године цена нафте је варијала у прилично великом распону цена: максимална цена у другом тромесечју од 93,3 долара по барелу достигнута почетком априла је била скоро 23% веће од минималне цене од 75,9 долара по барелу забележене почетком јуна. У односу на исти период прошле године, максимална цена је већа 5,8% (у односу на 88,2 долара по барелу) а минимална за 4,8% (у односу на 72,5 долара по барелу). Просечна квартална цена је већа за 8% (85 наспрам 78 долара по барелу).

Цена нафте забележена 12-ог априла имала је највиши ниво у поређењу са претходних седам месеци, делом подстакнута забринутостју да би растуће тензије на Блиском истоку могле смањити понуду. Поред тога, аналитичари су сматрали да је раст цена нафте резултат “нагомилавања замаха” у претходних неколико недеља (стални међусобни напади на рафинерије у Украјини и Русији, напади на бродове у Црвеном мору) као и чињенице да је опоравак америчке производње нафте спорији него што се очекивало, јер је веома хладно време делом зауставило производњу у јануару.

**Кретање цене нафте
типа Brent Dtd⁵, \$/bbl**

↑ +5%



EIA очекује да ће због смањења залиха нафте у другој половини године просечна цена нафте типа Брент достићи 89 долара по барелу. И Bank of America очекује раст цена који ће просечну годишњу цену нафте подићи на 86 долара по барелу. Има и другачијих мишљења тј. очекивања да ће цена бити у паду до краја године и смањење цене на годишњи просек од 83 (JP Morgan Chase) па и 81 долар по барелу (Goldman Sachs).

Када се посматрају полугодишње цене, сви посматрани параметри су већи од аналогних у истом периоду прошле године: просечна цена је већа 5,3% (84,1 наспрам 79,8 долара по барелу), а максимална (93,2 наспрам 88,2 долара по барелу) и минимална цена (75,9 наспрам 71,1 долара по барелу) су веће за 5,8%.

Макропараметри

ММФ и у свом најновијем извештају прогнозира да ће светска економија порасти за 3,2% у 2024. и за 3,3% у 2025.години. Економска активност се опоравља током 2024. године подржана снажном приватном потрошњом у кључним економијама. Глобални пад инфлације у свету успорен је због инфлације присутне у сектору услуга. ММФ препоручује да за креаторе политика приоритет треба да буду враћање стабилности цена и решавање наслеђа недавних криза. Такође сматра и да централне банке треба да буду опрезне у погледу прераног ублажавања монетарне политике и да остану отворене за додатно поштравање ако се покаже да је потребно.

Европска централна банка (European Central Bank, у даљем тексту *ECB*) не искључује могућност да би могла започети ублажавање монетарне политике, али ће динамика тог попуштања зависити од даљег кретања инфлације, економске активности и дешавања на тржишту рада. *ECB* је у јуну смањила референтне каматне стопе за 0,25% па је кључна каматна стопа 4,25% (на депозитне олакшице ће стопа бити 3,75%, а на кредитне олакшице 4,5%). Дугоочекивано смањење референтне каматне стопе *ECB*, по правилу се преноси на све друге каматне стопе на дуг у еврима и то преко смањења еурибора што ће у Републици Србији растеретити кредите индексиране у еврима.

Иако је рестриктивна монетарна политика донела смањење инфлаторних очекивања, с друге стране је висок раст плата задржао притисак на цене у ЕУ, па ће инфлација до следеће године остати изнад циљаног нивоа од 2%. ЕУ инфлација је од септембра 2023. године смањена за 2,5%. Највећи допринос стопи инфлације у еурозони су дале услуге (+1,83%), затим храна, алкохол и дуван (+0,51%), неенергетски индустријски производи (+0,18%) и енергија (+0,04%).

ECB сада пројектује инфлацију у еурозони у овој години од 2,5%, а у 2025. години 2,2%. Пројекције раста БДП-а еврозоне за ову годину износе 0,9%, и 1,4% за 2025.

⁵Извор: Platts.

Јулски извештај Федералних резерви (Federal Reserve Board, у даљем тексту *FED*) је охрабрио аналитичаре јер су подаци о инфлацији, бољи од очекиваних и прогнозирају да би *FED* могао смањити стопе пре свог септембарског састанка.

Ипак, чак и ако *FED* смањи стопе два пута ове године, смањујући федералне стопе на 4,75% до 5%, оне ће и даље бити више него што су биле у периоду 2007. до 2022.

И Светска банка је оптимистична када је у питању светски привредни раст и у јунском извештају је подигла своју прогнозу процењујући да ће ове године износити 2,6%, односно као и 2023. године. Повећање прогнозе се углавном базира на бржем опоравку САД него што је очекивано за 2024.

Ипак и после ревидиране прогнозе раста на горе чини се да је глобални раст спор пошто је 0,5% испод просека из периода 2010.-2019. година. Инфлација је знатно пала, са 7,2% у 2022. години на 4,9% прошле године и уз прогнозу од 3,5% у 2024. години.

Србија⁶

Извршни одбор Међународног монетарног фонда (ММФ) закључио је трећу, претпоследњу ревизију у оквиру стендбај аранжмана са Србијом. У извештају су позитивно оцењени резултати постигнути у оквиру спровођења програма договореног са ММФ (раст БДП се убрзава, инфлација пада, дефицит текућег рачуна платног биланса се смањује као и учешће јавног дуга у БДП, успостављена је енергетска стабилност).

Народна банка Србија је одлучила да настави да ублажава монетарне услове смањујући референтну каматну стопу за 25 базних поена, на ниво од 6%. Смањене су и стопе на депозитне (на 4,75%) и на кредитне олакшице (7,25%). НБС очекује да раст кредитне активности до краја ове и у 2025. години буде већи од 5%.

Међугодишња инфлација у Републици Србији се у мају вратила и износила је 4,5%, када је забележена и месечна стопа инфлације од 0,4%. Даље опадање цена је забележено и у јуну када су потрошачке цене поређењу са истим месецом претходне године, повећане за 3,8%, док су месечне цене повећане за 0,1%. Од почетка године инфлација износи 2,3%.

Реални раст БДП у Србији за првих пет месеци 2024. године је 4,3% у односу на раст у истом периоду прошле године. Забележено је смањење укупне спољнотрговинске размене. Међугодишња индустријска производња је у паду 1,1%, а пад робног извоза је 3,3%.

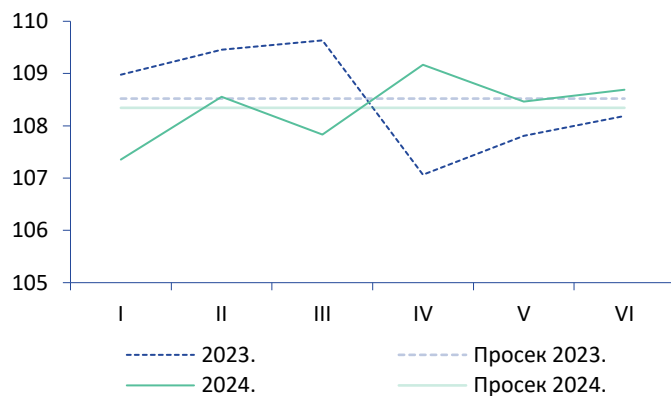
У првом кварталу 2024. године је у односу на исти период претходне године, број запослених лица повећан, док је број незапослених лица и лица ван радне снаге смањен. Стопа запослености (50,9%) порасла је за 1,4% док су стопа незапослености (9,4%) опала за 0,6%. Стопа запослености у првом кварталу 2024.године је повећана и у односу на последњи квартал прошле године за 0,6%, а повећана је и стопа незапослености за 0,3%.

Просечна зарада (брuto) обрачуната за април 2024. износила је 133.356 РСД, док је просечна зарада без пореза и доприноса (нето) износила 96.614 РСД. Медијална нето зарада у априлу месецу 2024. износила је 73.928 РСД (50% запослених је остварило зараду до наведеног износа). Раст бруто зарада у периоду јануар-април 2024. године у односу на исти период прошле године износио је 15,1% номинално, односно 9,1% реално, док је просечна нето зарада већа за 15,0% номинално, односно 9,0% реално.

⁶Извор: НБС, РЗС, ПКС, новински чланци.

Кретање курса USD/PCД⁷

↓ -0,2%



- Просечна вредност курса USD/PCД током првих шест месеци 2024. године мања је за 0,2 динара, што је за 0,2% мање од просечне вредности курса у истом периоду 2023. године.
- Током првих шест месеци 2024. године курс USD/PCД порастао је за 3,7 динара, односно за 3%.
- Током првих шест месеци 2023. године курс USD/RSD опао је за 2,3 динара или за 2%.

⁷Извор: НБС.

Анализа резултата

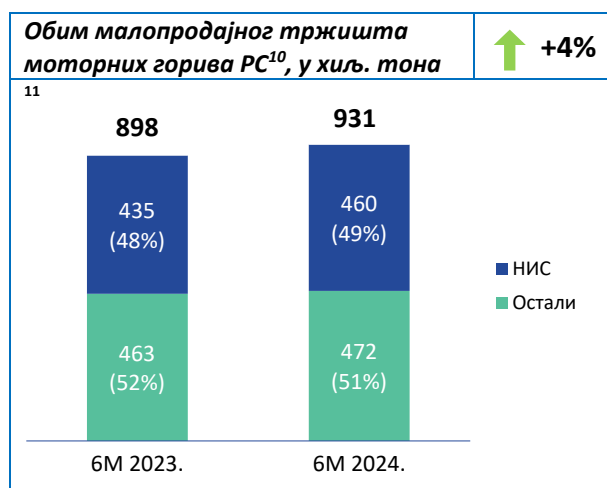
Положај на тржишту⁸

Раст потрошње се бележи у свим земљама региона. Након прошлогодишњег пада долази до опоравка потрошње моторних горива и у Мађарској.

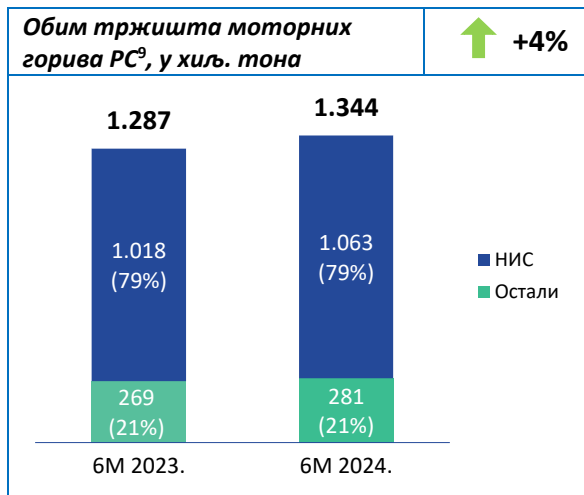
Положај на тржишту Србије

Прво полугодиште 2024. године карактерише раст потрошње моторних горива у Србији у односу на исти период претходне године од 4,5%.

Наставак текућих инфраструктурних радова и започињање нових, раст транспорта и потрошње у рударству, као и метеоролошке прилике и ранија пољопривредна сезона утицали су на поменути раст.



снабдевање тржишта Србије нафтним дериватима у свим каналима продаје.



Малопродаја: У првих шест месеци 2024. године потрошња бележи раст у односу на 2023. годину за 3,7%. Учешће НИС-а је значајно. На снази је Уредбом прописана бенефицирана цена за снабдевање пољопривредника која, посебно у периодима велике разлике са базном малопродајном ценом, има позитиван ефекат на учешће НИС-а. Транзитни сезонски саобраћај је благо измењене сезоналности због великих спортских манифестација у Немачкој.

У 2024. године компанија НИС успешно је завршила планирани ремонт Рафинерије нафте Панчево. За време ремонта НИС је обезбедио сигурно

⁸Извори информација на основу којих су креиране пројекције: за Србију – интерне анализе и процене Блока Промет; за процену потрошње у Бугарској, Румунији и Босни и Херцеговини – *Stratas* и интерне процене.

⁹Подаци за 6М 2024. године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

¹⁰Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (гас, КПП-моторно гориво, моторни бензини, дизели). ТНГ боце нису укључене. Подаци за 6М 2024. године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

¹¹Малопродаја осталих учесника на тржишту снабдева се од veleпродаје НИС-а и других учесника на veleпродајном тржишту Србије.

Положај на тржиштима Босне и Херцеговине, Бугарске и Румуније

Босна и Херцеговина

У 2024. години у Босни и Херцеговини наставља се тренд опоравка потрошње моторних горива, као и промета у малопродаји у односу на претходну годину.

Министарство трговине Федерације Босне и Херцеговине ради на дигитализацији система праћења и контроле цена нафтних деривата и на изради нове апликације за паметне телефоне. Дигитализација система је важна, пошто он садржи податке о ценама и залихама нафте и деривата на свим бензинским станицама у Федерацији БиХ. Федералне агенције и институције на основу ових података врше контролу исправности података о уплаћеним таксама за нафтне деривате. Апликација има више од 250.000 корисника, који у сваком тренутку могу добити информације о ценама горива на бензинским пумпама.

Компанија Hifa Oil из Тешња поднела је Министарству за просторно уређење, грађевинарство и екологију Републике Српске захтев за издавање еколошке дозволе за терминале у Брезичанима, капацитета 15.000 тона. Из компаније Хифа-Оил саопштено је да су почели да инвестирају недуго након куповине и да су обновљени и железнички колосеци који су у склопу терминала.

Удружење послодаваца у Федерацији Босне и Херцеговине објавило је да у начелу подржава доношење Правилника о обавезном маркирању течних нафтних горива у БиХ и уређење тих питања у складу са прописима из области спољнотрговинске политике Босне и Херцеговине, који се односе на стандардизацију и квалитет течних нафтних горива, али инсистира на његовој доради и значајнијем укључивању стручњака и заинтересоване јавности у изради коначног текста документа.

Након укидања уредбе којом се забрањује извоз дизела из Србије чиме је било значајно отежано снабдевање НИС малопродајне мреже и онемогућено снабдевање veleпродајних клијената снабдевање тржишта је нормализовано од другог квартала прошле године.

НИС у Босни и Херцеговини има 41 бензинску станицу (и 1 бензинску станицу у ДОДО режиму).

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива у првом полугодишту 2024. године износи 22,5%, док учешће на малопродајном тржишту износи 11,1%.

Бугарска

Забрана увоза руске нафте утиче на рафинерију нафте Лукоил Нефтохим, која се налази западно од црноморског лучког града Бургаса. Рафинерија је у власништву руског нафтног и рударског гиганта Лукоила. Руска сировна нафта биће замењена увозом из Казахстана, Ирака и Туниса. Бугарска забрана увоза уведена је крајем 2023. године упркос посебном изузећу од санкција Европске уније Русији које би омогућиле Бугарској да настави да увози руску сирову робу до 1. октобра ове године.

Лукоил је, позивајући се на лош третман од стране софијских власти, објавио спремност да прода своју рафинерију у Бургасу – највећу у југоисточној Европи.

У првом полугодишту 2024. године у Бугарској је забележен опоравак промета моторних горива, као и промета у малопродаји у односу на упоредни период претходне године.

У првом полугодишту ове године НИС је у Бугарској управљао мрежом од 23 бензинске станице.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива у првом полугодишту 2024. године је 1,9%, док учешће на малопродајном тржишту износи 2,3%.

Румунија

ОМВ Петром покреће опсежан инвестициони и модернизацијски програм на Петробрази платформи, вредан око две милијарде евра до 2030. године, који ће рафинерију претворити у модерну индустријску јединицу, способну да производи како традиционална горива, тако и најмодернија биогорива. Рафинерија Петробрази тренутно обезбеђује око 30 одсто потреба Румуније за горивом. ОМВ Петром је недавно саопштио одлуку да уложи око 750 милиона евра за одрживо ваздухопловно гориво (САФ) и производни погон обновљивог дизела (ХВО) и два постројења за производњу зеленог водоника. Тако ће, почев од 2028. године, компанија моћи да обезбеђује до 250.000 тона биогорива годишње.

Компанија OSCAR Downstream планира да отвори прву бензинску станицу под брендом OSCAR у Румунији, у другој половини 2024. године. Компанија поседује седам складишта, од којих су четири гринфилд

инвестиције, а поред тога, има мрежу од преко 110 дистрибутивних станица широм земље: 30 сопствених станица за „B2B“ сегмент купаца под брендом OSCAR Drive и преко 80 франшизних бензинских станица под брендом RO концепта OSCAR, за „B2C“ купце.

Компанија Ромпетрол Рафинаре, чланица KMG International Group, увела је у оперативни ток рафинерије Петромидија два модерна реактора, део фабрике Vacuum Distillate Hydrofining (HDV), који у најкраћем року треба да достигне оптималне оперативне параметре, саопштила је компанија. Инвестиција од око 16 милиона долара спроведена је у склопу недавно завршеног ремонта. Промена реактора један је од најважнијих пројеката спроведених током реорганизације. Укупно гледано, око 85 милиона долара уложено је у пројекте модернизације рафинерије Петромидија, највеће јединице те врсте у Румунији.

У Румунији је у првом полугодишту 2024. године, у односу на упоредни 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 0,5%, док је учешће на малопродајном тржишту 0,8%.

Кључни показатељи пословања

Q2 2024.	Q2 2023.	Δ ¹²	Показатељ	Јединица мере	6М 2024.	6М 2023.	Δ ¹³
84,9	78,4	+8%	Brent Dtd	<i>\$/bbl</i>	84,1	79,8	+5%
112,0	91,0	+23%	Приходи од продаје	млрд. RSD	198,4	186,9	+6%
3,6	2,0	+75%	Нето добит	млрд. RSD	5,3	13,7	-61%
12,8	8,6	+49%	EBITDA¹⁴	млрд. RSD	22,8	28,5	-20%
7,2	-22,4	раст	OCF	млрд. RSD	9,8	-4,8	раст
13,9	5,1	+175%	CAPEX¹⁵	млрд. RSD	24,4	11,6	+111%
64,4	56,7	+14%	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода¹⁶	млрд. RSD	118,1	107,0	+10%
579,6	553,2	+5%	Укупна задуженост према банкама¹⁷	мил. EUR	579,6	553,2	+5%
1,6	1,8	-10%	LTIF¹⁸	број	1,6	1,8	-10%

¹² Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде RSD.

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

¹⁴ EBITDA = Приходи од продаје (без акцизе) – трошкови залиха (нафте, нафтних деривата и осталих производа) – оперативни трошкови пословања (OPEX) – остали трошкови на које менаџмент може да утиче.

¹⁵ Износи за CAPEX су износи без ПДВ-а.

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

¹⁷ Укупна задуженост према банкама (*total indebtedness*) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 30. јун 2024. године то износи 579,6 милиона евра укупног дуга по основу кредита, док дуга по основу акредитива није било.

¹⁸ Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 30.06.2024. године.

Оперативни показатељи**Истраживање и производња****Кључни показатељи**

Q2 2024.	Q2 2023.	Δ ¹⁹	Показатељ	Јединица мере	6М 2024.	6М 2023.	Δ ²⁰
286	288	-1%	Производња нафте и гаса ²¹	хиљ. усл. тона	575	571	+1%
199	201	-1%	Производња домаће нафте ²²	хиљ. тона	402	400	+1%
2,0	0,9	+109%	LTIF ²³	број	2,0	0,9	+109%
10,5	7,5	+39%	EBITDA	млрд. РСД	20,4	14,5	+40%
5,4	3,9	+38%	CAPEX ²⁴	млрд. РСД	10,5	8,9	+18%

Основни циљ за прво полугодиште 2024. године у Блоку „Истраживање и производња” је био испуњење плана производње угљоводоника и повећање ефикасности геолошко-технолошких активности.

У другом кварталу 2024. године остварен је укупан обим производње нафте и гаса од 269,5 хиљада условних тона на лежиштима у Србији. Укупан обим производње у другом кварталу 2024. године, укључујући и концесије износи 285,6 хиљада условних тона, односно укупно 575,1 хиљаду условних тона у првој половини 2024. године.

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 је активно спровођено додатно истраживање и утврђивање граница засићења нафтом на активним лежиштима и погушћивање мреже бушотина.

У другом кварталу 2024. године успешно је избушено и пуштено у рад 13 нових нафтних бушотина (разрадне и истражне бушотине) у Србији, при чему је остварен просечни раст од 4,8 т/дан по бушотини. Од почетка 2024. године, као резултат разрадног бушења укупно је добијено 10,6 хиљада тона нафте.

У другом кварталу 2024. године, успешно су спроведене геолошко-техничке активности на 43 бушотине са задовољавајућим просечним прирастом.

У другом кварталу 2024. године, након примене технологије РИР, пуштено је у рад 17 бушотина и остварена просечна прираст од 1,6 т/дан, при чему је већина операција изведена на нафтном пољу Велебит.

У другом кварталу 2024. године, пуштено је у рад 11 бушотина након преласка на нови производни слој остварен је просечни раст од 5,9 т/дан. Уз то је урађено и 12 интензификација, са прирастом од 1,1 т/дан. Из неактивног фонда оспособљено је за рад 3 бушотине, са прирастом производње од 2,3 т/дан.

Истражно бушење и испитивање бушотина

У другом кварталу 2024. године почело је бушење једне и завршено испитивање две нафтне бушотине. До краја године планирано је бушење и испитивање четири гасне бушотине и испитивање две нафтне. Такође је предвиђено и додатно испитивање старих бушотина и то једне нафтне и две гасне.

2D/3D сеизмика

У циљу проширења портфолија новим кандидатима за истражно бушење, у току су комплексне реинтерпретација 2D и 3D сеизмичких података, снимљених у претходом периоду.

¹⁹Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања

²⁰Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања

²¹У производњу домаће нафте укључен је и газолин, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса и лаки кондензат.

²²Са газOLIНОМ.

²³Lost 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 производња”. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 30.06.2024. године.

²⁴Финансирање, без ПДВ-а.

Лицендне обавезе

У другом кварталу 2024. године, у циљу извођења додатних радова на истражном простору у Србији, урађен је Анекс 1 пројекта геолошких истраживања нафте и гаса и од стране Покрајинског секретаријата за енергетику, грађевинарство и саобраћај издато је 1 одобрење за извођење геолошких истраживања.

Покрајинском Секретаријату за енергетику, грађевинарство и саобраћај током првих шест месеци ове године:

- Достављени су Завршни извештаји и Годишњи извештаји о изведеним геолошким истраживањима у складу са Законом о рударству и геолошким истраживањима на експлоатационим пољима нафте и гаса;
- Пријављен је почетак извођења геолошких истраживања у складу са Законом у циљу наставка геолошких истраживања нафте и гаса на експлоатационим пољима НИС а.д. Нови Сад (урађена су 3 Пројекта геолошких истраживања);
- Достављена је допунска документација за 4 експлоатациона поља, у циљу прибављања одобрења за извођење рударских радова на 14 експлоатационих поља;
- Достављен је 1 захтев за издавање одобрења за извођење рударских радова на експлоатационом пољу у северном Банату током марта ове године;
- Достављен је 1 захтев за издавање одобрења за експлоатацију нафте и раствореног гаса на постојећем експлоатационом пољу гаса у средњем Банату током другог квартала.

Инострани пројекти

Кључни догађаји у Румунији током другог квартала 2024. године:

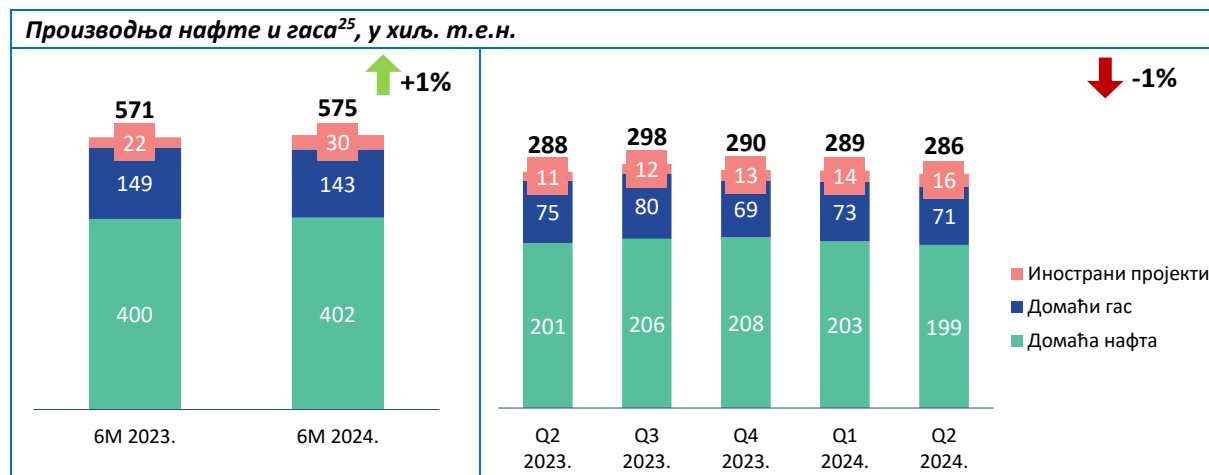
- Пројекат Теремија Север:
 - ✓ У делу нафтне инфраструктуре, током другог квартала 2024. године завршен је процес избора добављача за нафтну инфраструктуру;
 - ✓ У делу гасне инфраструктуре током другог квартала 2024. године добијена је сагласност за приступ земљишту дуж 100% трасе гасовода, исходована грађевинска дозвола за изградњу гасне инфраструктуре (локација југ), наставља се исходовања преосталих дозвола од државних органа;
 - ✓ У делу интеракције са НАМР-ом, током другог квартала 2024. године добијена је дозвола за продужетак спаљивања гаса са бушотине Теремија 1006 током испитивања;
 - ✓ У погледу пројектних активности, спроведена је детаљна експертиза пројекта и урађена анализа алтернативних опција.

Кључни догађаји у Босни и Херцеговини у другом кварталу 2024. године:

- Тренутна оперативна рентабилност добијена је оптимизацијом оперативних трошкова.

Производња нафте и гаса

У првих шест месеци 2024. године произведено је укупно 575 хиљада условних тона нафте и гаса, што је за 1% више у односу на исти период прошле године.



²⁵ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

Downstream

Кључни показатељи

Q2 2024.	Q2 2023.	Δ ²⁶	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2024.	6М 2023.	Δ ²⁷
762,5	1.019,6	-25%	Обим прераде нафте и полупроизвода ²⁸	хиљ. тона	1.403,3	1.976,1	-29%
902,1	960,4	-6%	Укупан промет нафтних деривата ²⁹	хиљ. тона	1.650,8	1.869,4	-12%
238,5	225,1	+6%	Малопродаја Србија	хиљ. тона	456,0	431,1	+6%
361,4	340,1	+6%	Велепродаја Србија ³⁰	хиљ. тона	654,1	684,5	-4%
40,1	38,6	+4%	Малопродаја иноактиве	хиљ. тона	77,6	74,8	+4%
40,2	59,8	-33%	Велепродаја иноактиве	хиљ. тона	78,7	98,4	-20%
189,1	296,8	-36%	Транзит, извоз и БЈ ³¹	хиљ. тона	307,2	580,6	-47%
716,7	707,2	+1%	Промет моторних горива ³²	хиљ. тона	1.311,1	1.322,2	-1%
29,6	32,7	-9%	Производња електричне енергије ³³	хиљ. MWh	57,8	71,2	-19%
3,7	9,7	-62%	EBITDA DWS ³⁴	млрд. РСД	7,3	23,8	-69%
0,6	3,3	-82%	EBITDA Прерада ³⁵	млрд. РСД	2,9	11,7	-75%
4,8	5,2	-7%	EBITDA Промет ³⁶	млрд. РСД	8,3	9,7	-14%
8,5	1,1	раст	CAPEX DWS ³⁷	млрд. РСД	13,6	2,4	раст
6,5	0,4	раст	CAPEX Прерада	млрд. РСД	10,5	0,8	раст
1,2	0,5	+124%	CAPEX Промет	млрд. РСД	1,6	1,4	+22%
1,8	1,7	+3%	LTIF DWS ³⁸	број	1,8	1,7	+3%
1,6	1,1	+39%	LTIF Прерада	број	1,6	1,1	+39%
2,1	2,2	-4%	LTIF Промет	број	2,1	2,2	-4%

²⁶ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

²⁷ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

²⁸ Приказани обим прераде укључује и обим прераде ХИП-Петрохемије. Обим прераде за Q2 и 6М 2023. године се методолошки разликује у односу на Q2 и 6М 2024. године услед консолидације ХИП-Петрохемије од друге половине 2023. године.

²⁹ Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Обим промета за Q2 и 6М 2023. године се методолошки разликује у односу на Q2 и 6М 2024. године услед консолидације ХИП-Петрохемије од друге половине 2023. године.

³⁰ Укључује продају КПП-а Блока „Енергетика“ и продају уља и мазива погона за производњу мазива.

³¹ БЈ обухватају продају канала битумен, бункер и авиогорива.

³² Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

³³ Приказани обим произведене електричне енергије укључује електричну енергију произведену у енергани Панчево, малим електранама и фотонапонским електранама. Укупан обим произведене електричне енергије на ФНЕ за период јануар-јун износи 620,9 MWh.

³⁴ Приказана EBITDA „Downstream“ обухвата EBITDA Блока „Прерада“, Блока „Промет“, Блока Енергетика и EBITDA ХИП-Петрохемије.

³⁵ EBITDA Блока „Прерада“ укључује и Енергану у РНП.

³⁶ EBITDA Блока „Промет“.

³⁷ Финансирање, без ПДВ-а. Приказан CAPEX „Downstream“ обухвата CAPEX Блока „Прерада“, Блока „Промет“, Блока Енергетика и остатка „Downstream“. Од првог квартала 2024. године износ CAPEX-а, такође обухвата и CAPEX ХИП-Петрохемије.

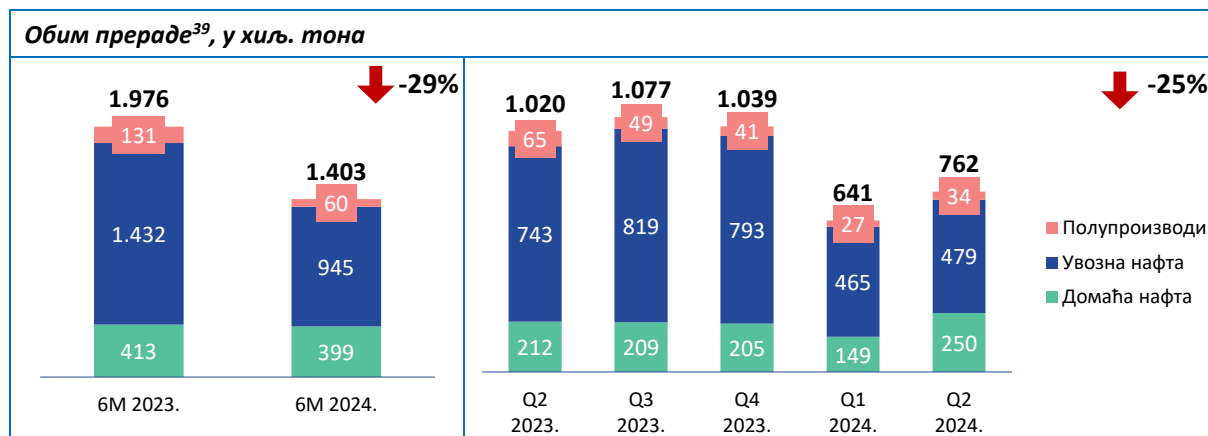
³⁸ Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 30.06.2024.

Прерада

Фокус Блока „Прерада“ током првог полугодишта 2024. године био је на капиталном ремонту процесних постројења Рафинерије нафте Панчево. Овај капитални ремонт је по обиму и комплексности највећи до сада у историји Рафинерије, с обзиром на модернизацију и повећање броја производних постројења. Осим што је специфичан по свом обиму, ово је ремонт са највећим буџетом и највећим бројем извршилаца до сада. Такође, пре ремонта фокус је био на производњи ради обезбеђивања неопходних залиха, у циљу уредног снабдевања тржишта свим врстама нафтних деривата.

Блок „Прерада“ је током првог полугодишта 2024. године прерадио скоро 1.403 хиљаде тона сировине и остварио финансијски резултат EBITDA од око 2,9 млрд. динара.

Активности и обим прераде



Блок „Прерада“ је током првог полугодишта 2024. године своје активности прилагођавао текућим условима пословања, са фокусом на формирање залиха нафтних деривата за уредно снабдевање тржишта и спровођењу капиталног ремонта.

Након ремонта очекује се значајно смањење ризика од отказа опреме и обуставе постројења. Такође, осигураће се непрекидан рад постројења у оквиру пројектованих параметара рада, уз оптимално коришћење потребних енергената. Термин ремонта био је прилагођен захтевима тржишта и обезбеђене су довољне количине деривата како би тржиште било уредно снабдевано свим врстама квалитетних производа за време трајања обуставе РНП.

Овај ремонт је био најкомплекснији и најизазовнији у историји рада Рафинерије, с обзиром на модернизацију и повећање броја производних постројења. Вредност капиталног ремонта и инвестиционих пројеката је више од 100 милиона евра, а на ремонту је, уз запослене НИС-а, било ангажовано више од 3.000 екстерних извођача. Када је реч о изведеним радовима, ремонт је извршен на 34 реактора и апсорбера, при чему је замењено око 850 m³ катализатора, ремонтовано је 245 посуда под притиском, 47 компресора и пумпи, 310 размењивача топлоте, 1.457 цевовода, 243 ваздушна хладњака и 16 цевних пећи. У оквиру активности изведени су плански ремонтни и инвестициони радови на већини процесних постројења, при чему је реализовано 12 инвестиционих пројеката, као и значајан број пројеката инвестиционог одржавања. Реализовани радови омогућиће унапређење поузданости у раду постројења, као и унапређење индустријске безбедности и енергетске ефикасности у Рафинерији нафте Панчево.

Значај спроведеног ремонта показује и посета министарке рударства и енергетике у Влади Србије, Дубравке Ђедовић Хандановић, током априла. Тим поводом министарка је обишла радове и разговарала са руководством наше компаније о капиталном ремонту и о другим актуелним питањима у раду прерађивачког комплекса.

Рафинерија нафте у Панчеву добила је нову интегрисану (IPPC) дозволу, која представља потврду интегрисаног приступа контроли загађивања, а подразумева и обавезе свођења на минимум потрошње сировина и енергије, спречавање или смањење емисија у ваздух, воду и земљиште и управљање отпадом на начин којим се не угрожава здравље људи и животне средине.

³⁹Приказани обим прераде укључује и обим прераде ХИП-Петрохемије. Обим прераде за Q2 и 6M 2023. године се методолошки разликује у односу на Q2 и 6M 2024. године услед консолидације ХИП-Петрохемије од друге половине 2023. године.

Ова дозвола подразумева да је производни процес у Рафинерији у највећој мери усклађен са највишим домаћим и европским стандардима у области заштите животне средине. С обзиром да је са аспекта ЗЖС ово најзначајнији документ који један оператер може да добије, уручењем ове дозволе Рафинерија нафте у Панчеву призната је и као битан чинилац обезбеђивања контролисаних услова заштите животне средине.

Дозвола представља и обавезу Рафинерије нафте Панчево да настави са одговорним односом при реализацији свих својих активности и значајним улагањима, на пољу заштите животне средине, уз примену најбољих доступних техника. Током претходних периода, улагања у пројекте енергетске ефикасности имала су за бенефит смањење емисије гасова са ефектима стаклене баште.

У току је један од важнијих инвестиционих пројеката у компанији – Реконструкција индустријског колосека у РНП. Овај пројекат подразумева комплетну замену доњег и горњег строја постојећих колосека уз доградњу пет нових колосека, чиме се постиже пун капацитет железничке ранжирне станице за пријем и отпрему возова.

Индустријски колосек у Рафинерији Панчево изграђен је 1968, исте године када је и Рафинерија почела са радом, и од тада непрекидно функционише. Значај железнице у Рафинерији огледа се у томе што се годишње, овим путем, отпреми до 14.000 вагона, уз обим од око 750.000 тона деривата. Разлози за покретање пројекта реконструкције су усклађивање техничког стања индустријског колосека са законском регулативом, затим испуњење мера из Акционог плана за HSE, отклањање безбедносних недостатака, смањење ризика појаве акцидента, као и повећање дозвољеног осовинског оптерећења индустријског колосека. Главни радови су започети у првом кварталу 2024.

Блок „Прерада“ континуирано спроводи и активности за проналажење нових и максимизирање постојећих техничко-технолошких и организационих мера за повећање ефикасности и смањење трошкова.

У првом полугодишту 2024. године остварен је ефекат мера за повећање ефикасности у вредности од 0,45 милијарди динара. Развијен је и сет додатних (*Upside*) мера, усмерених превасходно на уштеде у потрошњи енергената.

Пројекти

У току је реализација пројеката усмерених на повећање ефикасности и поузданости рафинерије нафте Панчево:

- „Реконструкција FCC, изградња ЕТВЕ“ – завршена је Студија о процени утицаја ЗЖС и план управљања отпадом и добијена је сагласност Покрајинског секретаријата у Новом Саду. Поднет је захтев за добијање сагласности од Покрајинског секретаријата из Новог Сада на Грађевинску дозволу за припремне радове.
- „Пројекат замене парних турбина “ – пројекат је одобрен у целини, реализован је уговор за испоруку опреме и услуга, постројење је пуштено у рад.
- „Пројекат реконструкције индустријског колосека у РНП“ – пројекат је одобрен у целини, потписан је уговор за испоруку опреме и услуга, реализација је у току.
- „Пројекат за инсталацију система за аутоматско дозирање и додавање маркера и адитива у моторна горива на Аутопунилишту РНП“ – пројекат је одобрен у целини, потписан је уговор за испоруку опреме и услуга. Реализација је у току.
- „Пројекат реконструкције противпожарног система у РНП“ – добијена је сагласност из Покрајинског секретаријата у Новом Саду на Студију о процени утицаја на ЗЖС и на план управљања отпадом. Поднет је захтев за техничку контролу од стране ревизионе комисије из ПС НС на Идејни пројекат са студијом оправданости.
- „Реконструкција зграде Лабораторије“ – у току су радови на ископавању и уклањању каблова. Испоручено је око 90% мобилијара.

Промет

Продајни објекти⁴⁰ и логистика

НИС Група поседује 414 активних малопродајних објеката. Највећи број њих, тачније 330 малопродајна објекта налазе се у Републици Србији (од којих је 28 у GAZPROM бренду). У земљама региона НИС поседује 42 бензинске станице у Босни и Херцеговини (32 у GAZPROM бренду), 23 бензинске станице у Бугарској (све у GAZPROM бренду) и 19 бензинских станица у Румунији (све у GAZPROM бренду).

У Србији је планирана реконструкција 9 постојећих ССГ и нова изградња/дугорочни закуп 2 ССГ и програм реновирања 11 ССГ у старом бренду Газпром. Настављени су радови на реконструкцији складишта Ниш.

Програми лојалности и маркетиншке активности

У првој половини 2024. године у Србији су реализоване маркетиншке активности у циљу развоја потрошачких брендова, програма лојалности, унапређења продаје горива и допунског асортимана на бензинским станицама.

Издвојили бисмо следеће најважније маркетинг активности, које су обележиле прву половину 2024. године у Србији:

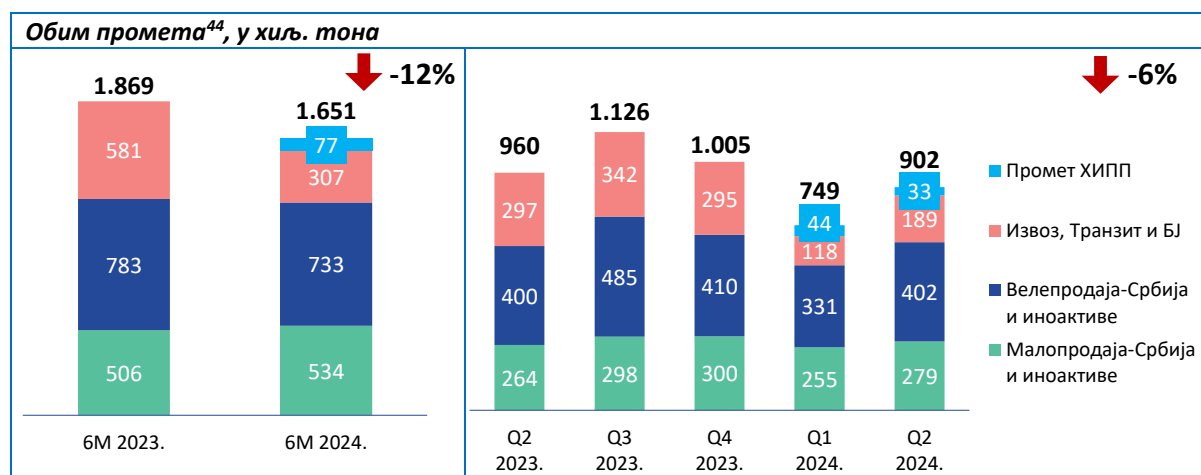
- Drive.Go апликација – промовисана у циљу прикупљања нових чланова, повећања броја преузетих апликација уз помоћ новог визуелног идентитета са кључном поруком „Плати гориво за 30 секунди“, што је промовисано кроз ПОС материјале на бензинским станицама, а промоција се наставља у наредном периоду .
- Програм лојалности „Са нама на путу“ – настављена је активна кампања на аквизицији нових виртуелних чланова, као и на реактивацији постојећих чланова. Укупан број активних корисника у првом полугодишту био је 812.723, преузетих апликација 114.334, а нових виртуелних чланова у првих шест месеци: 51.003. Објављен је редизајнирани изглед мобилне апликације са додатним функционалностима за кориснике.
- Drive Cafe/Non-fuel сегмент – промоција гастро понуде *Drive Cafe shop*-а кроз ТВ, онлајн и ПР канале комуникације са циљем даље промоције и јачања имиџа бренда, допринос повећању продаје гастро производа и кафе. Организован је PR догађај у циљу промоције нашег најпродаванијег производа из додатног асортимана – кафе. Догађају су присуствовали инфлуенсери и новинари, као и представници компаније „Cafe Vergnano“ – произвођача *Drive Cafe* кафе. Догађај је испраћен кроз 28 објава у онлајн и штампаним медијима, док је садржај инфлуенсера имао досег – више од 1.000.000 прегледа. У другом кварталу су промовисани нови производи на бензинским станицама. Кампање су реализоване на онлајн и POSM каналима комуникације. Настављена је константна подршка акција и супер понуда на бензинским станицама, као и кроз додатне услуге – ТАГ уређај и перioniце.
- Друштвене мреже/партнери за креирање онлајн садржаја/сајт: током првог полугодишта 2024. године креиране су 3 нове епизоде у оквиру садржаја „Са нама на путу кроз Србију“, при чему су читаоци нашег сајта и пратиоци на друштвеним мрежама могли да прочитају детаљне препоруке о локацијама у Србији које би могли да посете. У сарадњи са Половним аутомобилима и *Testosteeron* продукцијом смо промовисали G-Drive горива, док је *Testosteeron* промовисао и картинг шампионат.

⁴⁰Стање на дан 30.06.2024. године.

Обим промета

У првој половини 2024. године забележен је пад промета од 12% у односу на исти период 2023. године, тако да је укупан промет⁴¹ износио 1.651 хиљаду тона.

- Малопродаја у Србији и иноактивама – раст за 5%:
 - раст малопродаје у Србији код агро обима због повећане потражње пољопривредника
 - раст малопродаја иноактиве – повећана фреквенција купаца услед лепог времена и активности менаџмента, условила је већи обим промета у другом кварталу у односу на исти период 2023. и у потпуности компензовало пад обима промета у Бугарској, због смањеног броја ССГ у односу на прошлу годину
- Велепродаја у Србији и иноактивама⁴² – пад за 13% првенствено због:
 - повољних временских услова који су почетком године у Србији утицали на смањену потражњу за мазутом. Поред тога отпрема свих деривата је била у складу са расположивим количинама (ремонт РНП и ремонт ХИП-Петрохемије) .
- Извоз, транзит и БЈ⁴³:
 - Смањење обима промета транзита услед методолошке измене приказа промета примарног бензина из НИС-а ка ХИП-Петрохемији: канал продаје транзит за првих 6М 2023. године укључује примарни бензин (промет према ХИП-Петрохемији и трећим лицима), за разлику од 6М 2024, када због консолидације промет према ХИП-Петрохемији није укључен (140 хиљ.т), а промет ХИП-Петрохемије према трећим лицима од 77 хиљ.т за 6М 2024 издвојен у посебан канал;
 - Раст продаје авио горива у односу на првих 6М 2023. год. услед раста промета Air Serbia и страних авио компанија;
 - Раст продаје у оквиру канала бункерисање услед појачане активности речног саобраћаја;
 - Смањење промета битумена и кокса због отпреме у складу са мање расположивим количинама као последица ремонта РНП.

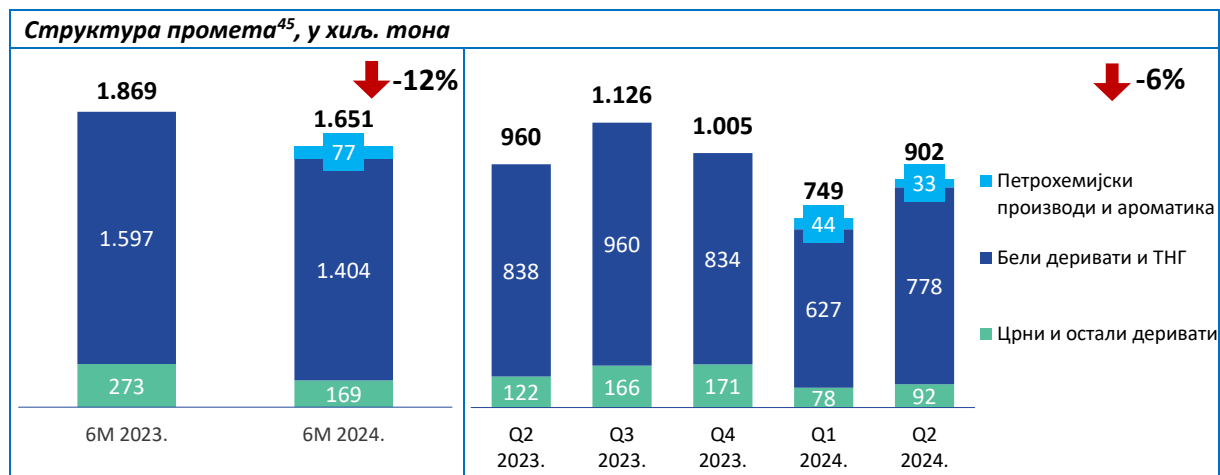


⁴¹Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије.

⁴² Укључује продају КПГ-а Блока „Енергетика“ и продају уља и мазива погона за производњу мазива

⁴³ БЈ обухватају промет нафтних деривата канала битумен, бункер и авиогорива.

⁴⁴Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Обим промета за Q2 и 6М 2023. године се методолошки разликује у односу на Q2 и 6М 2024. године услед консолидације ХИП-Петрохемије од друге половине 2023. године.



⁴⁵Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Обим промета за Q2 и 6М 2023. године се методолошки разликује у односу на Q2 и 6М 2024. године услед консолидације ХИП-Петрохемије од друге половине 2023. године.

Енергетика

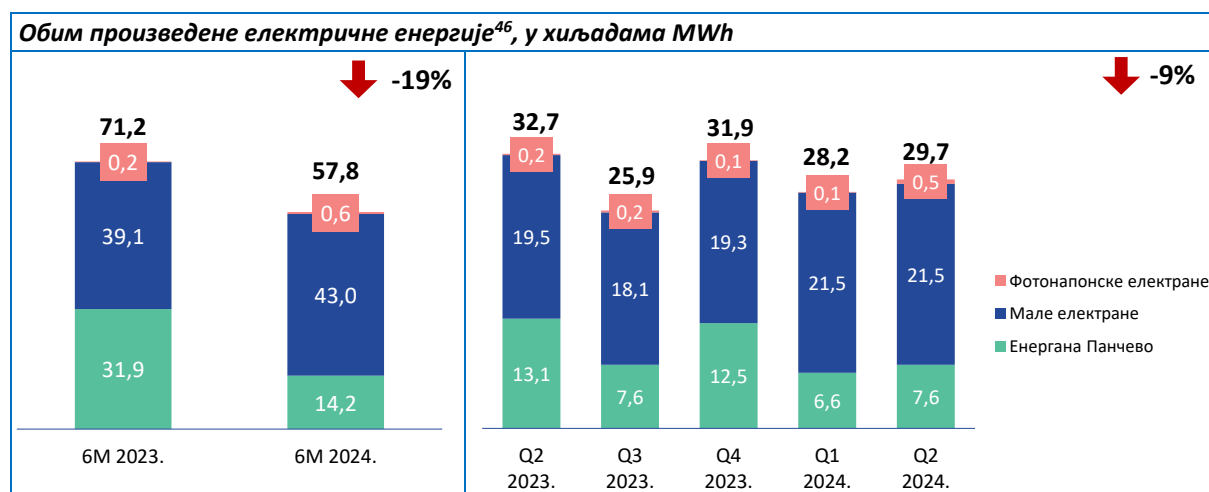
Природни гас

За потребе организације и балансирања портфолија природног гаса за НИС а.д. Нови Сад са оператором дистрибутивног система природног гаса, у првих 6 месеци 2024. године закључен је Уговор о дистрибуцији природног гаса за 2024. годину и Уговори о уступању капацитета за складиштење природног гаса у ПСГ Банатски Двор за количине природног гаса из домаће производње расположиве током периода ремонта у Рафинерији нафте Панчево. Такође, извршен је закуп годишњих транспортних капацитета за потребе Друштва за гасну годину 2024/2025.

Цене природног гаса до 1.5.2024. године су регулисане Уредбом Владе Републике Србије о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза и произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту.

Производња електричне енергије

У другом кварталу 2024. године произведена електрична енергија износи 29,7 хиљада MWh, док је у првих шест месеци 2024. године произведено 57,8 хиљада MWh електричне енергије.



Трговина електричном енергијом

НИС а.д. Нови Сад тренутно поседује лиценцу за трговину електричном енергијом у Србији, Црној Гори, Румунији, БиХ, Словенији, Мађарској и Бугарској. НИС а.д. Нови Сад тргује на берзи електричне енергије у Србији и у Румунији.

Реализација Програма мера енергетске ефикасности у НИС а.д.

Програмом мера за смањење потрошње енергије и повећање енергетске ефикасности у другом кварталу 2024. године остварен је ефекат енергетске уштеде 983 т.е.н. Финансијска вредност уштеда износи 150,2 милиона динара.

Основан је интерни тим за енергетски надзор и израђен регулаторни и методолошки оквир. Спроведена је адаптација и реинжењеринг баријера за електробезбедност у блоковима и зависним друштвима.

Обновљиви извори енергије

Реализоване активности у другом кварталу 2024. године приказане су испод:

- Након пуштених 15 ФНЕ на ССГ у 2022. години, усвојен је пасош пројекта за изградњу ФНЕ на додатних 30 ССГ. До краја новембра 2023. године завршена је изградња свих 30 соларних електрана укупне снаге 1 MWp. Електране на 10 ССГ су пуштене у рад крајем новембра 2023. године, 10 електрана је пуштено до краја марта, а 9 до краја јуна 2024. године. Последња електрана биће пуштена крајем јула.

⁴⁶Приказани обим произведене електричне енергије укључује електричну енергију произведену у енергани Панчево, малим електранама и фотонапонским електранама. Укупан обим произведене електричне енергије на ФНЕ за период јануар-јун износи 620,9 MWh.

- За пројекат изградње ФНЕ – комплекс фабрика пијаће воде „Јазак“ укупне снаге панела 620 kWp (370 kWp на крову и 250 kWp на тлу), у августу 2023. године је изабран извођач, уговорена изградња и започета реализација пројекта. Изградња кровне електране и електране на тлу је завршена у децембру 2023. године. Током марта, извршена су функционална испитивања за ФНЕ, када је започела производњу електричне енергије, а 30. априла је за ФНЕ добијена потврда за пуштање електране у пробни рад од комисије за технички преглед. ФНЕ је пуштена у пробни рад од стране Електродистрибуције Србије средином јуна 2024. године, док је захтев за трајни рад предат крајем јуна.
- За пројекат изградње ФНЕ у складишту деривата нафте у Новом Саду за изградњу фотонапонске електране на земљи, снаге 6,5 MW потписан је уговор са Извођачем по принципу „кључ у руке“ крајем децембра 2023. године. Реализовано је доста активности (потписан је и уговор за услугу пиротехничког прегледа терена, завршен је „pull-out“ тест носећих шипова, пројектован коначни изглед ФНЕ, испоручени су у марту фотонапонски панели у магацин, усвојен је план генералне регулације и друго) како би ФНЕ почела са радом.
- За пројекат изградње „Кровна фотонапонска електрана“, снаге 585 kWp, у складишту деривата нафте Нови Сад потписан је уговор са Извођачем по принципу „кључ у руке“ крајем децембра 2023. године и почело се са реализацијом пројекта. Исходовани су локацијски услови и услови за пројектовање и прикључење од Електродистрибуције Србије. Исходовано је решење о одобрењу за изградњу. Радови су почели 10. јуна. Завршено је постављање панела и електричне инсталације једносмерне струје на једном објекту.
- За пројекат изградње Соларна ФНЕ на крову пословне зграде НИС-а снаге 99,9 kWp потписан је уговор са Извођачем по принципу „кључ у руке“ у октобру 2023. и започето је са реализацијом. Исходовани су локацијски услови и услови за пројектовање и прикључење од Електродистрибуције Србије.
- Кровна соларна фотонапонска електрана у Рафинерији нафте Панчево снаге 600 kWp – у трећем кварталу 2023. године извршена је оптимизација у циљу смањења трошкова изградње. У фебруару је усвојен пасош пројекта, спроведен је тендерски поступак, изабран је извођач радова и потписан је уговор о изградњи по принципу „кључ у руке“ у марту 2024. године. У току је усаглашавање идејног решења распореда панела и израда техничке документације за исходовање локацијских услова. Прибављени су услови за пројектовање и прикључење од оператора.
- Развојни пројекти изградње соларних ФНЕ – Израђени су техно-економски елаборати за изградњу ФНЕ на изабраним локацијама
 - У фебруару месецу су усвојени пасоши пројекта за: ФНЕ Елемир на земљи 3,3 MWp, ФНЕ Елемир на тлу 1,2 MWp, ФНЕ Јерменовци 2,5 MWp и ФНЕ Смедерево 2,9 MWp.
 - Поднете су иницијативе за израду урбанистичких планова Општине Пландиште и градовима Зрењанин и Смедерево. Поднети су захтеви за израду студија прикључења за електране Јерменовци и Смедерево и захтев за издавање услова за електрану у Елемиру у статусу купац-произвођач.
- Урађен је економски модел изградње соларних ФНЕ на додатних 30 ССГ укупне снаге 1 MWp. У току је израда пасоша пројекта.
- Урађене су енергетске и економске анализе за изградњу соларне електране снаге 5 MWp на локацији ФСК Елемир, погона ХИП-Петрохемија која је део НИС Групе. Припремљен је захтев за издавање услова за пројектовање и прикључење електране ФСК Елемир у статусу купца-произвођача који је ХИП-Петрохемија поднео надлежној Електродистрибуцији Србији.

ХИП-Петрохемија

Кључни показатељи

Кључни показатељи	Јединица мере	Q2 2024.	6М 2024.
Производња петрохемијских производа	хиљ. тона	35,8	111,5
Прерада примарног бензина	хиљ. тона	54,9	153,9
Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	52,9	113,9
EBITDA	млрд. РСД	-2,4	-3,2
Нето добитак (губитак)	млрд. РСД	-2,3	-3,2
CAPEX ⁴⁷	млрд. РСД	0,1	0,6

У првих шест месеци 2024. године показатељ EBITDA је негативан и износи -3,2 милијарде РСД.

Нето губитак за првих шест месеци 2024. године износи 3,2 милијарде РСД.

На име инвестиција, у првих шест месеци 2024. године је издвојено 0,6 милијарди РСД.

Када је реч о оперативним показатељима, у првих шест месеци 2024. године обим производње петрохемијских производа износио је 111,5 хиљада тона, прерада примарног бензина 153,9 хиљада тона, док је промет петрохемијских производа у првих шест месеци 2024. године 113,9 хиљада тона.

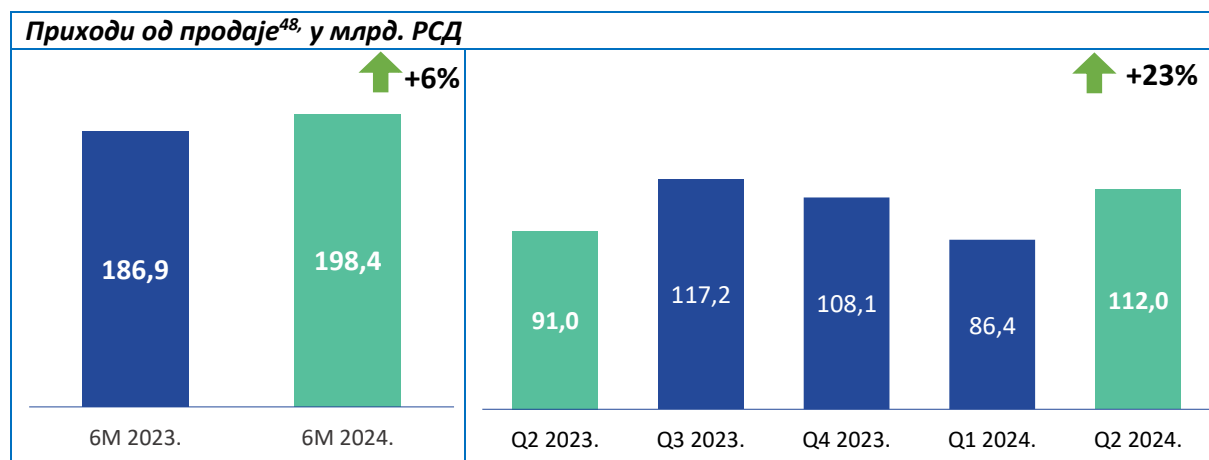
Пад оперативних показатеља је највећим делом условљен планским застојем производње од 11. марта 2024. у оквиру ХИП-Петрохемије, као и због утицаја макроекономског окружења.

⁴⁷Финансирање. Без ПДВ-а.

Финансијски показатељи

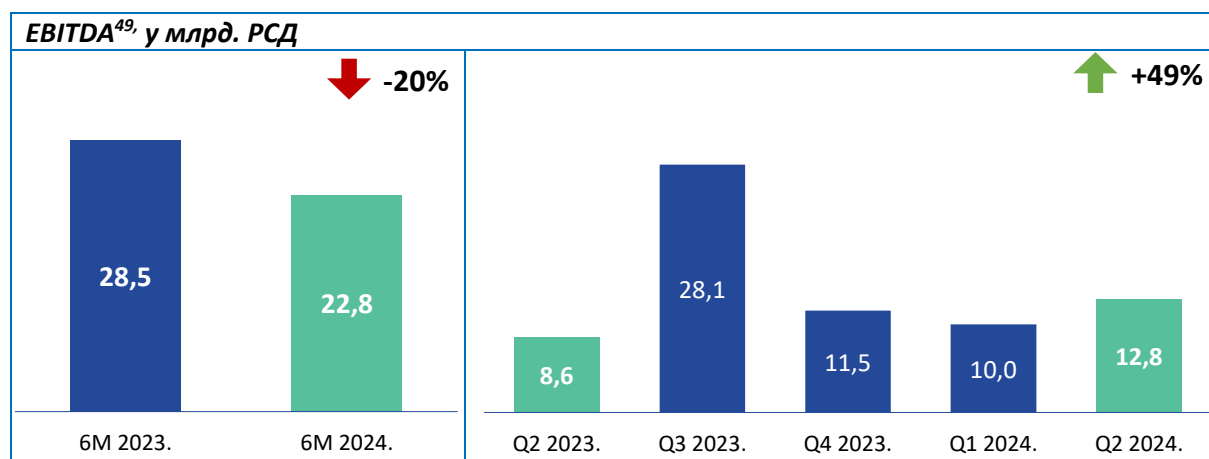
Приходи од продаје

Током првих шест месеци 2024. године је забележен је раст прихода од продаје од 6% у односу на исти период претходне године и износи 198,4 милијарде динара.



EBITDA

Показатељ EBITDA у првих шест месеци 2024. године мањи је за 20% у односу на исти период претходне године и износи 22,8 милијарди динара.



Нижа EBITDA у првих шест месеци 2024. године у односу на исти период претходне године последица је:

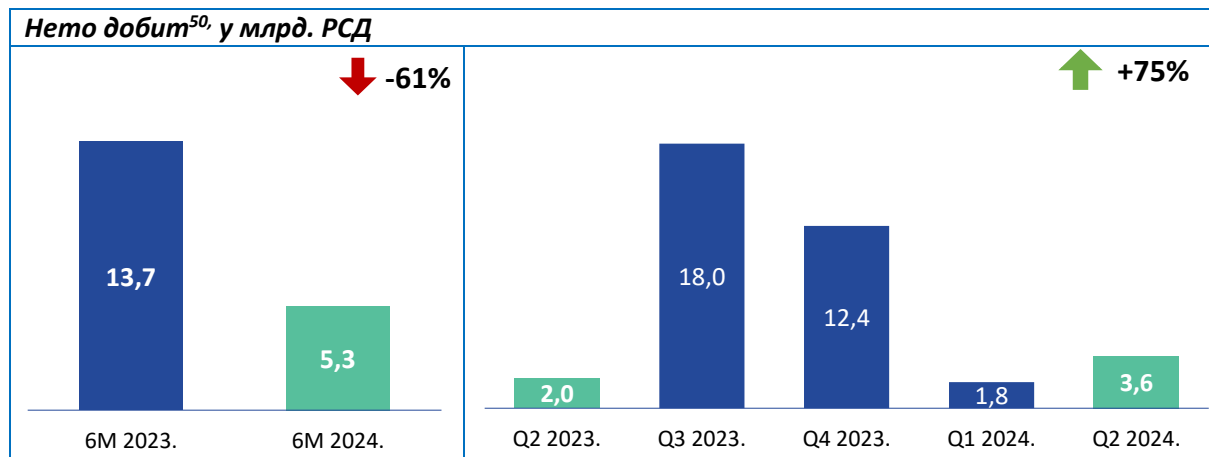
- Утицаја пада цене нафте и нафтних деривата на светском тржишту делимично компензовано утицајем „јефтинијих“ залиха нафте,
- Негативног утицаја капиталног ремонта делимично компензованог растом марже нафтних деривата,
- Раста трошкова у односу на упоредни период,
- Негативног резултата ХИП-Петрохемије у 2024. години.

⁴⁸ 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.

⁴⁹ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

Нето добит

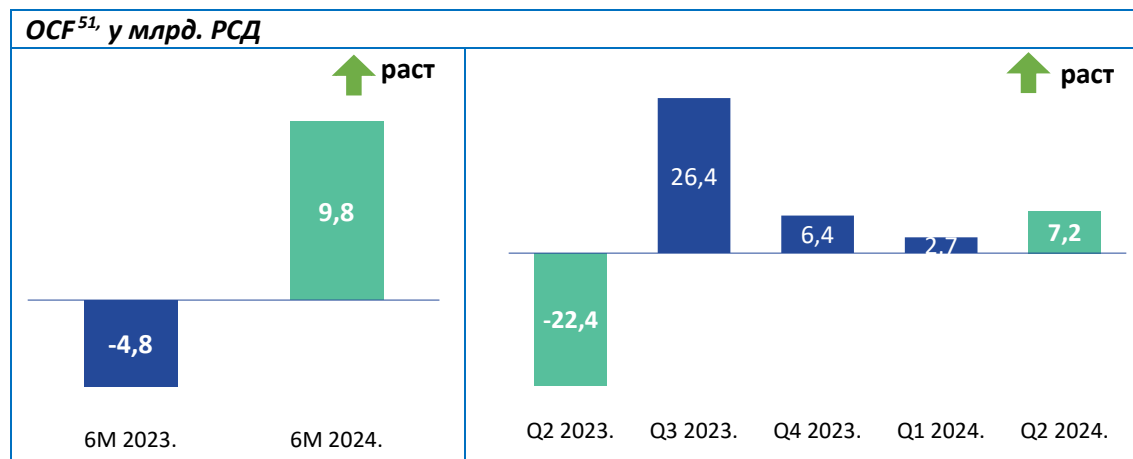
У првих шест месеци 2024. године нето добит износи 5,3 милијарде динара, што представља пад нето резултата за 61% у односу на исти период претходне године.



Нижа нето добит за првих шест месеци 2024. у односу на исти период прошле године је последица смањења показатеља EBITDA, виших трошкова амортизације и нижих финансијских прихода од камата на финансијске пласмане.

OCF

У првом полугодишту 2024. године оперативни новчани ток износи 9,8 милијарди динара и већи је у односу на исти период 2023. године.



На раст показатеља OCF у првом полугодишту 2024. године највећим делом су утицали:

- Већи приливи
- Мањи одливи из оперативног пословања.

⁵⁰ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

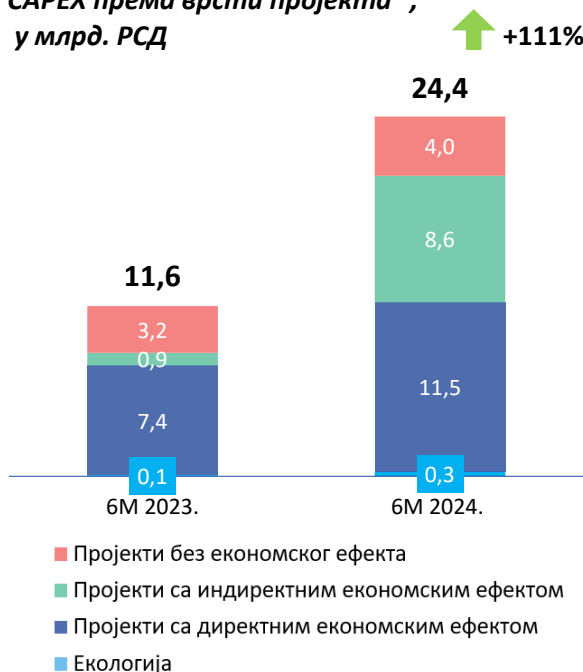
⁵¹ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

CAPEX

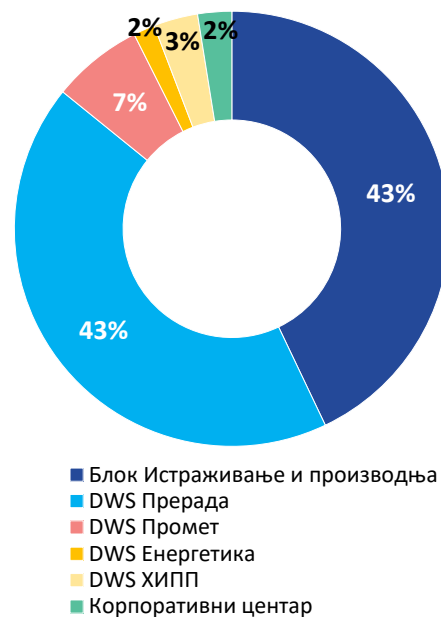
У првих шест месеци 2024. године главни правци улагања били су пројекти усмерени на производњу нафте и гаса. Значајан део улагања припада улагању у пројекте бушења, затим у пројекте прераде нафте, као и пројекте реконструкције, изградње и ребрендинга ССГ. Осим тога, НИС је улагао у пројекте у области енергетике и сервиса, као и у одређени број пројеката у корпоративном центру.

У првих шест месеци 2024. године издвојено је 24,4 милијарди динара за финансирање инвестиција, док је у истом периоду претходне године било издвојено 11,6 милијарди динара.

**CAPEX према врсти пројекта⁵²,
у млрд. РСД**



Инвестиције по сегментима



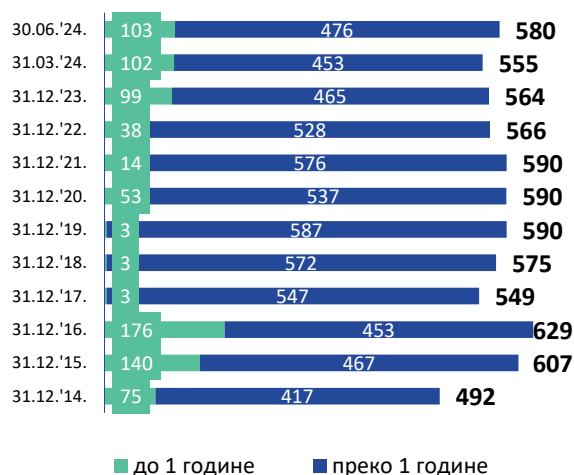
⁵²Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

Организациони део	Најзначајнији пројекти у првих шест месеци
Истраживање и производња	- бушење разрадних бушотина - улагања у геолошко-техничке активности - инфраструктурни пројекти
Сервиси	- набавка тегљача са полуприколицом - набавка аутоматизованих бушаћих постројења
Прерада	- пројекти усклађивања са законским нормама и прописима - пројекти инвестиционог одржавања - еколошки пројекти - капитални ремонт постројења РНП
Промет	- развој малопродајне мреже у Србији (изградња и реконструкција станица за снабдевање горивом) - остали пројекти малопродаје у Србији и региону
Остали <i>Downstream</i> пројекти (Енергетика, Технички сервиси)	- пројекти енергетске ефикасности и солари - пројекти техничких сервиса
Корпоративни центар	- пројекти у вези са одржавањем софтверских решења и дигитализацијом процеса - пројекти усмерени на модернизацију пословних центара Нови Сад и Београд

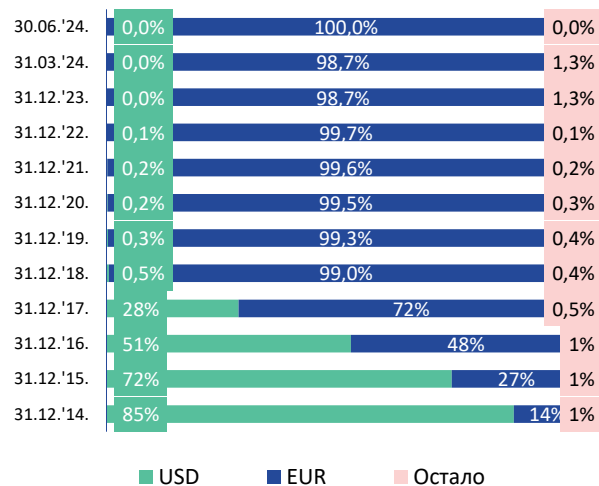
Задуженост

На крају другог квартала 2024. године дуг према банкама је виши у односу на крај 2023. године и износи 579,6 милиона евра. У току другог квартала 2024. године повучено је кредита у износу од 50,9 милиона, а отплаћено је кредита у износу од 35,3 милиона евра, од чега је редовно отплаћено укупно 31,3 милион евра и превремено 4,0 милиона евра.

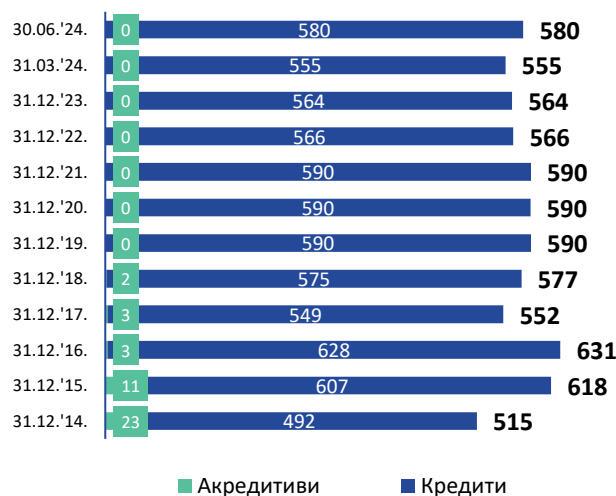
Кретање укупног дуга према банкама са рочном структуром⁵³, у мил. EUR



Структура укупног дуга према банкама, по валутама у %



Кретање укупне задужености према банкама⁵⁴, у мил. EUR



⁵³ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁵⁴ Поред дуга према банкама по основу кредита и акредитива, НИС а.д. Нови Сад 30. јун 2024. године има и издате банкарске гаранције у износу од 34,7 милиона евра, писмо о намерама у износу од 0,1 милиона евра, корпоративне гаранције у износу од 316,5 милиона евра и финансијски лизинг у износу од 33,6 милиона евра. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Порези и други јавни приходи⁵⁵

НИС а.д. Нови Сад	6М 2024.	6М 2023.	% ⁵⁶
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	1,24	1,10	+13%
Накнада за енергетску ефикасност ⁵⁷	0,20	0,21	-4%
Порез на добит правних лица	2,37	3,05	-22%
Порез на додату вредност	16,12	16,35	-1%
Акцизе	82,55	72,65	+14%
Накнада за робне резерве	3,45	3,58	-4%
Царине	0,74	0,05	раст
Рудна рента	0,877	0,878	-0,1%
Остали порези	0,80	0,81	-2%
Укупно	108,34	98,68	+10%
НИС-ова зависна друштва у Србији⁵⁸			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	1,14	0,81	+41%
Порез на добит правних лица	0,17	0,05	раст
Порез на додату вредност	1,38	1,02	+35%
Акцизе	0,00	0,00	n/a
Царине	0,028	0,029	-3%
Рудна рента	0,00	0,00	n/a
Остали порези	0,09	0,06	+54%
Укупно	2,81	1,97	+43%
Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији	111,15	100,65	+10%
НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,008	0,009	-9%
Накнада за енергетску ефикасност	0,00	0,01	-76%
Порез на добит правних лица	0,0102	0,0096	+7%
Порез на додату вредност	0,39	0,30	+32%
Акцизе	3,87	3,63	+7%
Царине	2,88	2,66	+8%
Рудна рента	0,04	0,03	+45%
Остали порези	0,06	0,07	-8%
Укупно	7,26	6,71	+8%
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	-0,30	-0,40	+24%
Укупно НИС Група⁵⁹	118,11	106,97	+10%

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода за НИС а.д Нови Сад са зависним друштвима у Србији за првих шест месеци 2024. године износи 111,15 милијарди динара, што је за 10% више него у истом периоду 2023. године.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода за НИС Групу за првих шест месеци 2024. године је 118,11 милијарде динара, што је за 10% више него у истом периоду 2023. године.

⁵⁵У милијардама динара.

⁵⁶Сва 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.

⁵⁷Обрачунава се од 1.7.2019. године.

⁵⁸Нафтагас – 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, НИС Петрол а.д. Београд и ХИП-Петрохемија а.д. Панчево.

⁵⁹Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

Хартије од вредности

Структура акцијског капитала

Акцијски капитал НИС а.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:

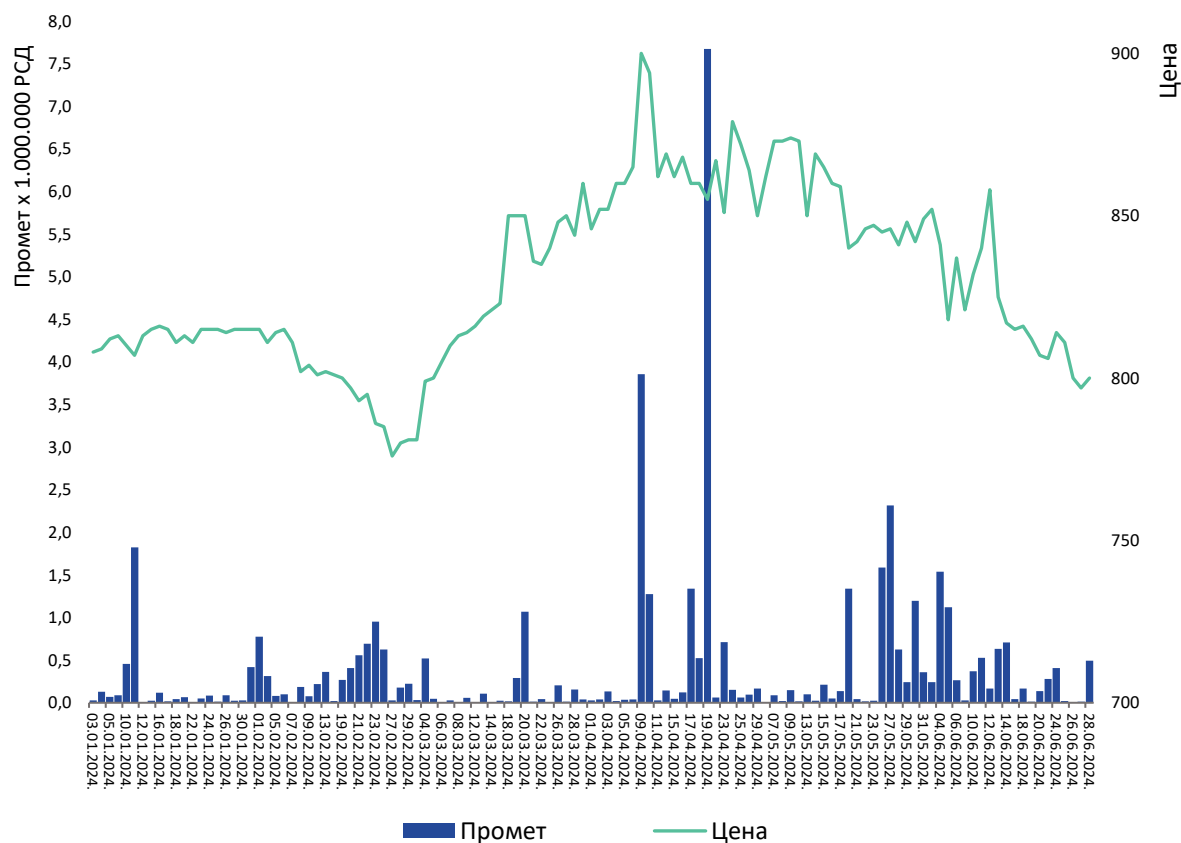
- Право учешћа и гласања на скупштини, тако да једна акција увек даје право на један глас;
- Право на исплату дивиденде у складу с важећом регулативом;
- Право учешћа у расподели ликвидационог остатка или стечајне масе у складу са законом којим се уређује стечај;
- Право пречег стицања обичних акција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

Све хартије од вредности које је Друштво емитовало су укључене у трговање на регулисаном тржишту.

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 2024. године



Током првих шест месеци 2024. године Друштво није стицало сопствене акције.

Преглед трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад на Београдској берзи у првих шест месеци 2024. године	
Последња цена (30. јун 2024.)	800 РСД
Највиша цена (10. април 2024.)	900 РСД
Најнижа цена (14. јун 2024.)	751 РСД
Укупан промет, у РСД	446.150.962 РСД
Укупан обим, број акција	531.070
Укупан број трансакција, број трансакција	2.323
Тржишна капитализација на дан 30. јун 2024, у РСД	130.448.320.000
<i>EPS</i>	60,55
Консолидована <i>EPS</i>	34,68
<i>P/E</i> рацио	13,21
Консолидовани <i>P/E</i> рацио	23,07
Књиговодствена вредност на дан 30. јун 2024. године	2.316,4
Консолидована књиговодствена вредност на дан 30. јун 2024. године	2.244,5
<i>P/BV</i> рацио	0,35
Консолидовани <i>P/BV</i> рацио	0,36

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 27. јуна 2024. године, усвојена је Одлука о расподели добити за 2023. 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 10.478.261.304 РСД, тј. у бруто износу од 64,26 динара по акцији. Право на дивиденду имају акционари који су поседовали акције на дан 17. јун 2024. године (дан дивиденде).

	Нето добит (губитак), у млрд РСД ⁶⁰	Укупан износ дивиденде, у млрд РСД	Рацио исплате	Зарада по акцији, у РСД	Дивиденда по акцији, бруто, у РСД	Цена акције на 31.12, у РСД	Дивидендни принос акционара, у % ⁶¹
2009.	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010.	16,5 ⁶²	0,0	-	101,1	0	475	-
2011.	40,6 ⁶³	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
2022.	93,5	23,4	25%	573,14	143,29	675	21,2
2023.	41,9	10,5	25%	257,05	64,26	812	7,9

⁶⁰Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

⁶¹Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године за коју се дивиденда исплаћује.

⁶²Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁶³Нето 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 2024. године, нето у РСД

Чланови ОД

138.200.306 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 Скупштини 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. Састав Саветодавног одбора утврђен је одлуком генералног директора и чине га заменик генералног директора - директор Блока „Истраживање и производња“, први заменик генералног директора – директор „Downstream“, директори Блокова „Прерада“ и „Енергетика“, директори Функција, директор ХИП-Петрохемија д.о.о. Панчево, као и директор привредног друштва Нафтагас-Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад. Осим надлежности која се односи на управљање пословањем Друштва, Саветодавни одбор се бави питањима стратегије и политике развоја, чије основе постављају Скупштина акционара и Одбор директора Друштва.

Трансакције са повезаним лицима

НИС Група је у првих шест месеци 2024. године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Преглед трансакција са повезаним друштвима је дат у напоменама уз финансијске извештаје⁶⁴.

⁶⁴ Подаци о трансакцијама са повезаним лицима се могу наћи на страни 84 у оквиру напомене број 26 уз Консолидоване финансијске извештаје.

Људски ресурси

Као један од најбољих послодаваца у Србији, НИС настоји да се константно прилагођавамо тржишту рада, очекивањима запослених и потребама самог бизниса. Највећи труд уложен је у стабилност НИС-а као послодавца, као и програме усмерене на привлачење и развој младих, нове моделе мотивације, учења, развоја и неговања културе поштовања у Друштву.

HR стратегија НИС-а, нове компанијске вредности и вредносне пропозиције НИС-а као послодавца (иницијатива различитост и инклузија, стратегија брэнда послодавца и стратегија учења и развоја) донеле су велики број HR пројеката и иницијатива, чијом реализацијом ће бити унапређено искуство кандидата и запослених у НИС-у – од проналаска и одабира кандидата до награђивања, компензација и бенефита за запослене, развоја и напредовања.

Дугорочни циљ НИС-а је да повећа посвећеност својих запослених и унапреди праксе из области људских ресурса, које ће запосленима у НИС-у пружити најбоље могуће искуство у раду. Због тога је НИС у 2024. години наставио са улагањем у повећање посвећености запослених и покренуо реализацију различитих активности у складу са резултатима последњег истраживања посвећености запослених и стратешким плановима нашег Друштва. Настављено је са реализацијом и надоградњом програма „Академије посвећености“, који има за циљ да кроз активну улогу вишег и средњег менаџмента, а од прошле године и нижег менаџмента, у нашем Друштву развија се високо посвећени и мотивисани тимове. Поново је покренут програм „Менаџер први пут“ у оквиру којег се, кроз неколико модула едукације, помаже колегама које су тек преузеле менаџерске функције да буду што бољи менаџери и лидери.

НИС тежи ка томе да дигитализује HR процесе и тако пружи бржу и ефикаснију подршку запосленима. С тим у вези, имплементирана је дигитална платформа и тако су повезани кључни HR процеси. Уведен је дигитални асистент, чатбот, који запосленима пружа одговоре на основна HR питања.

НИС је и у 2024. години наставио реализацију агенде за младе таленте. Већ у јануару започета је четврта сезона NIS Energy програма за 25 младих, који ће каријеру у НИС-у започети кроз једногодишњи, менторски програм, са циљем запошљавања након програма. У исто време завршена је трећа сезона програма, и од 27 полазника своју каријеру је наставило 25 колега, а у току је припрема и пете сезоне која креће у јануару 2025. године.

Како од 2023. године сви факултети у свом плану и програму имају и праксу од 90 сати, наша компанија је креирала нови програм прилагођен баш овој потреби – НИС Академију, програм праксе за студенте завршних година 9 факултета са којима НИС има стратешку сарадњу. Овај програм помаже факултетима да студентима пруже квалитетну праксу која је обавезна, студентима први сусрет са нама као послодавцем, а нашој компанији још већи број младих у pool-у за запошљавање за кључне позиције. Програм је похађало 65 студената, а програм подразумева различите активности – *onboarding*, каријерно консултовање, креирање CV и симулације интервјуа, посете терену и експертска предавања, *soft skills* тренинге, као и тимски рад на студији случаја. Тринаест полазника НИС Академије наставило је своју каријеру у НИС-у и сада су део *NIS Calling-a*, осме сезоне праксе за студенте.

Осма сезона *NIS Calling* праксе почела је у јулу за 44 практиканта, а на конкурс се пријавило преко 1.000 кандидата.

Завршена је и друга сезона програма праксе за младе оператере, од којих смо запослили више од 50%, а план је да трећу сезону у сарадњи са средњим школама покренемо и у другом кварталу 2024. године, а 15. августа креће и нова сезона за преко 30 матураната, у Блоку Прерада, НТЦ И ХИП-Петрохемији.

У првом кварталу је такође организован велики број активности са факултетима и студентским организацијама, током којих је НИС као послодавац представљен пред више од 2.000 студената и путем више од 15 пројеката. Неки од најважнијих су Дани Машинског факултета, КОНСЕК 24, БЕСТ студија случаја – Београдски дани инжењера, *Case Study Show* и други.

Све ове активности препознате су код младих, па је НИС у првом кварталу по гласу 3.500 младих изабран као број 1 послодавац лидер за младе. Истраживање *Youth Speak Voice* је и ове године спровела студентска организација AIESEC, а ове године НИС је први пут на првом месту (претходне 2 године НИС је био међу три водећа послодавца).

Такође, у марту и априлу спроведено је Инфостудово истраживање тржишта рада које се спроводи на сваке две године. НИС је на другом месту најпожељнијих послодаваца, а поред Соса Cola НБС на првом и BOSCH на трећем месту.

На почетку 2024. реализовано је и истраживање екстерног тржишта рада, фокусирано на кључне циљне групе НИС-а, као први корак поставке нове *Employer Branding* стратегије. У јуну је дефинисана ЕБ стратегија за период 2024 – 2027, са циљем да НИС интерно и екстерно ради на јачању пожељности – међу запосленима и кандидатима. Стратегија се базира на 3 кључне снаге послодавца – сигурност, људи и знање, а креиран је и план иницијатива за реализацију стратегије.

Како би кандидатима на тржишту рада приближили НИС као послодавца, настављено је са активностима на друштвеним мрежама и дигиталним каналима, лансиране су две кампање. Такође, реализована је и кампања за привлачење кандидата за летњу сезону на бензинским станицама, са преко 1.300 кандидата за месец дана. Спроведена је и кампања за привлачење кандидата за позицију Радник на торњу, са успешно запослених 20 колега.

Број⁶⁵ и структура запослених

Организациони део	Број запослених на дан	
	30.06.2024.	30.06.2023.
НИС а.д. Нови Сад	5.307	5.278
Блок „Истраживање и производња“	1.101	1.081
Downstream	2.620	2.569
Блок „Прерада“	1.016	990
Блок „Промет“	1.390	1.389
Блок „Енергетика“	47	46
остатак Downstream-а ⁶⁶	167	144
Корпоративни центар	1.582	1.624
Представништва и огранци	4	4
Зависна друштва у земљи	7.825⁶⁷	6.396
Зависна друштва у иностранству	631	614
УКУПНО⁶⁸:	13.763	12.288

Кретање броја запослених⁶⁹

⁶⁵ Број запослених не укључује запослене ангазоване преко Уговора о делу. На дан 30.06.2024. године у оквиру НИС а. д. Нови Сад имамо 107 запослених преко Уговора о делу. Такође, у број запослених нису укључени запослени који су ангажовани преко услужних агенција. На дан 30.6.2024. године у оквиру ХИП-Петрохемија д.о.о. Панчево имамо 15 запослених који су ангажовани преко услужних агенција.

⁶⁶ У остатак Downstream-а улазе: Канцеларија директора Downstream-а, Департман за планирање, оптимизацију и анализу производње и комерцијале, Сектор за метрологију, Група за ангажованих преко Уговора о делу административно-документациону подршку, Департман за снабдевање и намешавање сировина и Центар за за развој прераде и петрохемије.

⁶⁷ Укупан број запослених за зависна друштва у земљи на дан 30.06.2024. укључује и ХИП-Петрохемију, док на дан 30.06.2023. ово зависно друштво није укључено у укупан број запослених. Број запослених у друштву ХИП-Петрохемија д.о.о. на дан 30.06.2023. је 1.287, укључујући и запослене преко агенције.

⁶⁸ Запослени са дељеним радним временом, приказани су као целе јединице у припадајућем друштву.

⁶⁹ Просечан број запослених не укључује запослене које су на породичном одсуству, запослене који су на боловању преко 30 дана и запослене који су на мировању радног односа, а укључује запослене који су у посматраном периоду напустили компанију или новозапослене сразмерно броју дана проведених на позицији.

Престанци радног односа

У првих шест месеци 2024. године НИС је напустило укупно 585 запослених⁷⁰: 94 њих је пензионисано, 42 запослених је споразумно напустило НИС, а за 449 запослених основ престанка радног односа био је друге природе (отказ уговора о раду, престанак радног односа на захтев запосленог и технолошки вишак).

Основ престанка радног односа у првих шест месеци 2024. године	НИС а.д. Нови Сад ⁷¹	Зависна друштва
Пензионисање	41	53
Споразумни прекид радног односа	8	34
Остало	95	354
Укупно	144	441

⁷⁰Приказани подаци укључују престанке радног односа друштва ХИП-Петрохемија д.о.о. Панчево.

⁷¹ Укључујући представништва и огранке. Од укупног броја престанака радног односа, нема одлазака из представништва и огранака.

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-а има двојаку улогу: координатора и извршиоца научно-истраживачких радова.

Имплементација и разрада нових технологија, научно-истраживачка делатност и повећање ефикасности истраживања, производње и прераде нафте и гаса у сталном су фокусу менаџмента и запослених НТЦ.

Током другог квартала 2024. године у области геолошко-истражних радова, геологије, разраде лежишта и производње у Србији спроведене су следеће активности:

- Настављен је рад на пројекту „Средњи Банат“;
- Избушене су четири истражне бушотине, а добијени резултати отварају могућност додатног развоја;
- У циљу утврђивања оптималног разрадног бушења и геолошко-техничких активности, ажурирани су или су у процесу израде геолошки модели на три нафтно-гасна поља. За исте потребе ажурирани су постојећи геолошко-хидродинамички модели за 4 нафтно-гасна поља;
- У области технологије производње нафте и гаса, а у циљу оптимизације производње, креиран је модел нафтног поља, такође су извршена лабораторијска испитивања нових метода приликом експлоатације;
- У области геотермалне енергије у појединим областима завршена је израда једног геолошког модела и хидродинамичког модела и дате су препоруке за оптималан рад геотермалних бушотина. Тренутно се локалитети прегледају и бирају за даљу анализу.

НТЦ наставља да буде активно укључен у развој и имплементацију нових технологија за побољшање ефикасности Компаније.

Наставља се рад на процени потенцијала за складиштење CO₂ у Србији по ISO методологији.

За Рафинерију НИС-а у Панчеву, разматра се коришћење генератора електричне енергије који ради на мешавину водоника и природног гаса, што би омогућило већу производњу електричне и топлотне енергије.

Започели смо систематски рад са иновационим окружењем у Србији. Циљ рада је развој партнерства са иновативним компанијама, технолошким парковима, универзитетима за заједничку реализацију иновативних пројеката.

У току је изградња темеља новог објекта НТЦ Лабораторије *Downstream* у Рафинерији нафте у Панчеву у складу са инвестиционим пројектом „Зграда лабораторије у РНП“.

Акредитационо тело Србије почетком јуна 2024. године на локацијама Панчево, Нови Сад, Сурчин и Ниш, завршило је оцењивање компетентности Лабораторије *Downstream* за нови четворогодишњи циклус акредитације. Током оцењивања успостављеног система менаџмента и оцењивања технички оцењивачи и технички експерти Акредитационог тела Србије нису утврдили неусаглашености.

Финансијски извештаји⁷²**Појединачни финансијски извештаји (неревидирани)****Периодични сажети извештај о финансијској позицији**

Имовина	Напомене	30. јун 2024	31. децембар 2023
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	
Готовински еквиваленти и готовина	4	32.767.920	16.270.493
Краткорочни финансијски пласмани	5	27.603.491	50.017.699
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	47.256.380	44.731.654
Залихе	7	59.544.597	59.328.301
Претплате текућег пореза на добит		9.396.361	7.380.049
Остала обртна имовина	8	11.902.267	8.886.275
Стална средства намењена продаји		23.881	60.091
Укупно обртна имовина		188.494.897	186.674.562
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	292.224.361	275.083.369
Право коришћења средстава	10	2.903.533	2.808.073
Инвестиционе некретнине		1.508.139	1.514.651
Нематеријална улагања		3.820.497	3.836.403
Инвестиције у заједничка улагања		1.038.800	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва		31.016.682	31.016.682
Дугорочни финансијски пласмани	11	8.436.717	9.494.126
Одложена пореска средства		3.803.439	3.527.437
Остала стална имовина	12	2.692.460	4.899.484
Укупно стална имовина		347.444.628	333.219.025
Укупно имовина		535.939.525	519.893.587
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	13	16.439.048	14.623.831
Текуће обавезе по основу закупа	18	504.852	522.002
Добављачи и остале обавезе из пословања	14	35.926.466	22.867.531
Остале краткорочне обавезе	15	7.693.972	9.652.270
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	16	14.958.178	11.579.451
Резервисања за обавезе и трошкове		1.185.629	2.624.738
Укупно краткорочне обавезе		76.708.145	61.869.823
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	17	55.723.349	54.465.457
Дугорочне обавезе по основу закупа	18	1.611.581	1.610.014
Остале дугорочне финансијске обавезе	19	12.084.530	12.038.912
Дугорочне обавезе према добављачима и остале дугорочне обавезе из пословања		2.865	2.868
Резервисања за обавезе и трошкове		12.093.819	11.585.649
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		81.516.144	79.702.900
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		34.460	34.408
Нераспоређена добит		296.150.576	296.756.256
Укупан капитал		377.715.236	378.320.864
Укупно обавезе и капитал		535.939.525	519.893.587

у 000 РСД

⁷² Финансијски извештаји, појединачни и консолидовани, нису ревидирани

Периодични сажети извештај о укупном резултату

Напомене	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023	2024	2023
	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	100.696.221	80.071.285	178.990.632	161.820.933
Остали приходи од продаје	5.115.411	6.239.358	9.223.902	15.022.810
Укупно приходи од продаје	105.811.632	86.310.643	188.214.534	176.843.743
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	(73.145.699)	(52.224.056)	(127.501.289)	(101.639.390)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	20 (8.990.376)	(10.344.461)	(17.726.975)	(23.325.413)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	21 (8.005.604)	(7.049.462)	(15.297.329)	(13.752.236)
Трошкови транспорта	(397.341)	(360.542)	(725.617)	(720.897)
Трошкови амортизације	(6.028.958)	(5.635.523)	(11.797.507)	(11.340.219)
Трошкови пореза изузев пореза на добит	(1.429.760)	(1.376.510)	(2.809.944)	(2.719.908)
Трошкови истраживања	-	-	(187)	-
Укупно пословни расходи	(97.997.738)	(76.990.554)	(175.858.848)	(153.498.063)
Остали приходи (расходи), нето	22 426.710	(6.987.717)	513.874	(7.143.383)
Пословни добитак	8.240.604	2.332.372	12.869.560	16.202.297
Нето губитак на курсним разликама	23 (153.662)	(61.355)	(296.623)	(109.752)
Финансијски приходи	24 534.428	2.025.785	1.256.910	3.559.285
Финансијски расходи	25 (941.580)	(826.336)	(1.866.959)	(1.603.162)
Укупно остали (расходи) / приходи	(560.814)	1.138.094	(906.672)	1.846.371
Добитак пре опорезивања	7.679.790	3.470.466	11.962.888	18.048.668
Порески расходи	(1.437.937)	(587.718)	(2.366.309)	(3.050.778)
Одложени порески приходи	137.632	154.912	276.002	380.967
Порез на добит	(1.300.305)	(432.806)	(2.090.307)	(2.669.811)
Нето добитак за период	6.379.485	3.037.660	9.872.581	15.378.857
Укупно остали резултат	-	(155)	52	(155)
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку / (губитку)				
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	-	-
Добици / (губици) по основу улагања у инструменте капитала	-	(155)	52	(155)
Укупно остали резултат	-	(155)	52	(155)
Укупан добитак за период	6.379.485	3.037.505	9.872.633	15.378.702
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије				
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)	39,12	18,63	60,55	94,31
Просечан пондерисани број акција (у милионима)	163	163	163	163

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о променама на капиталу

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2024. и 2023. године

<i>(неревидирани)</i>	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2023. године	81.530.200	93.904	278.192.015	359.816.119
Добитак за период	-	-	15.378.857	15.378.857
Остали укупни расход				
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(155)	-	(155)
Укупан приход / расход за период	-	(155)	15.378.857	15.378.702
Расподела дивиденде 14	-	-	(23.364.925)	(23.364.925)
Стање на дан 30. јуна 2023. године	81.530.200	93.749	270.205.947	351.829.896

<i>(неревидирани)</i>	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2024. године	81.530.200	34.408	296.756.256	378.320.864
Добитак за период	-	-	9.872.581	9.872.581
Остали укупни приход				
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	52	-	52
Укупан приход за период	-	52	9.872.581	9.872.633
Расподела дивиденде 14	-	-	(10.478.261)	(10.478.261)
Стање на дан 30. јуна 2024. године	81.530.200	34.460	296.150.576	377.715.236

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о токовима готовине⁷³

Напомене	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023
	(неревидирани)	(неревидирани)
Токови готовине из пословних активности		
Добитак пре опорезивања	11.962.888	18.048.668
Корекције за:		
Финансијски расходи	25 1.866.959	1.603.162
Финансијски приходи	24 (1.256.910)	(3.559.285)
Нето губитак/(добитак) по основу нереализованих курсних разлика	300.597	303.128
Амортизација	11.797.507	11.340.219
Остале неготовинске ставке	(43.858)	223.181
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу	24.627.183	27.959.073
Промене на обртном капиталу:		
Потраживања од продаје и остала потраживања	(2.482.091)	5.854.814
Залихе	(276.852)	(2.049.335)
Остала обртна имовина	(2.962.464)	(1.293.694)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе	(2.375.265)	(11.286.920)
Остали порези изузев пореза на добит	3.378.729	(2.755.170)
Укупно промене на обртном капиталу	(4.717.943)	(11.530.305)
Порез на добит	(4.386.321)	(20.987.300)
Плаћена камата	(1.659.529)	(1.329.828)
Примљена камата	2.174.323	2.293.429
Нето токови готовине из пословних активности	16.037.713	(3.594.931)
Токови готовине из инвестиционих активности		
Одливи по основу стицања додатних учешћа	-	(5.863.685)
Одливи готовине по основу датих кредита	(8.863.930)	(5.005.459)
Приливи готовине по основу датих кредита	6.351.386	3.456.823
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁷⁴	(24.546.720)	(10.448.691)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	96.398	40.351
Приливи / (одливи) по основу банкарских депозита, нето	25.000.000	(25.000.000)
Нето токови готовине из инвестиционих активности	(1.962.866)	(42.820.661)
Токови готовине из активности финансирања		
Приливи готовине од примљених кредита	13,17 20.262.995	5.957.951
Готовинске отплате позајмљених износа	13,17 (17.140.690)	(11.552.312)
Готовинске отплате закупа	18 (383.742)	(328.333)
Нето токови готовине из активности финансирања	2.738.563	(5.922.694)
Нето повећање (смањење) готовине и готовинских еквивалената	16.813.410	(52.338.286)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(315.983)	(133.232)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода	16.270.493	83.083.255
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	4 32.767.920	30.611.737

у 000 РСД

⁷³ Политика Друштва је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.⁷⁴ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 2,9 млрд РСД (2023: 1,33 млрд РСД).

Напомене уз појединачне финансијске извештаје⁷⁵

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.

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

2. ПРЕГЛЕД МАТЕРИЈАЛНИХ 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.

Квартални финансијски извештаји су припремљени у складу са захтевима Закона о тржишту капитала и Правилника о извештавању јавних друштава.

Измене постојећих стандарда, које су ступиле на снагу 1. јануара 2024. године, нису имале материјалног утицаја на сажете периодичне финансијске извештаје.

Друштво планира да примени нови МСФИ 18 Презентација и обелодањивања у финансијским извештајима, као и измене постојећих стандарда, који нису на снази на дан издавања ових сажетих периодичних финансијских извештаја, када они ступе на снагу. Друштво не очекује да ће измене постојећих стандарда имати материјални утицај на сажете периодичне финансијске извештаје. У вези са новим стандардом, који ће ступити на снагу 1. јануара 2027. године и који ће заменити МРС 1 Презентација финансијских извештаја, Друштво тренутно процењује његов утицај на финансијске извештаје.

Друштво није обелоданило информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним финансијским извештајима за 2023. 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 сажетим периодичним финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим финансијским извештајима за 2023. годину.

У првој половини 2024. године види се раст волатилности на робним и финансијским тржиштима, док је динар остао стабилан у односу на евро и амерички долар (подаци о економском окружењу у Републици Србији детаљно су приказани у Напомени 27) услед геополитичке ситуације. Због тога Друштво у првој половини 2024. године није извршило ревизију критичних рачуноводствених процена које је Друштво користило у изради периодичних сажетих финансијских извештаја а чија се процена базира на прогнозама цена нафте, инфлације и стопе позајмљивања на тржишту. Конкретно, на дан 30. јуна 2024. 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.

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

Резултати за тромесечни и шестомесечни период завршен 30. јуна 2024. 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 2023. године.

3. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2024. и 2023. 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.

EBITDA представља EBITDA-у Друштва. Руководство верује да EBITDA представља користан показатељ пословања Друштва јер представља тренд резултата без приказивања утицаја одређених трошкова. EBITDA представља добитак пре трошка камата, трошка пореза на добит, амортизације, финансијских прихода (расхода) нето и осталих неоперативних прихода (расхода). EBITDA 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 2024. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	27.425.670	189.524.421	(28.735.557)	188.214.534
Међусегментни	27.398.225	1.337.332	(28.735.557)	-
Екстерни	27.445	188.187.089	-	188.214.534
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	19.523.637	4.907.740	-	24.431.377
Амортизација	(6.476.108)	(5.321.399)	-	(11.797.507)
Нето губитак на курсним разликама	(98.243)	(198.380)	-	(296.623)
Финансијски расходи, нето	(76.132)	(533.917)	-	(610.049)
Порез на добит	-	(2.090.307)	-	(2.090.307)
Сегментни добитак/(губитак)	12.970.429	(3.097.848)	-	9.872.581

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2023. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	21.731.181	177.339.379	(22.226.817)	176.843.743
Међусегментни	21.702.774	524.043	(22.226.817)	-
Екстерни	28.407	176.815.336	-	176.843.743
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	13.926.836	13.832.259	-	27.759.095
Амортизација	(6.155.634)	(5.184.585)	-	(11.340.219)
Нето губитак на курсним разликама	(39.946)	(69.806)	-	(109.752)
Финансијски (расходи)/приходи, нето	(83.837)	2.039.960	-	1.956.123
Порез на добит	-	(2.669.811)	-	(2.669.811)
Сегментни добитак	7.651.390	7.727.467	-	15.378.857

Коригована EBITDA за период од три и шест месеца који се завршио 30. јуна 2024. и 2023. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023	2024	2023
Нето добитак за период	6.379.485	3.037.660	9.872.581	15.378.857
Порез на добит	1.300.305	432.806	2.090.307	2.669.811
Финансијски расходи	941.580	826.336	1.866.959	1.603.162
Финансијски приходи	(534.428)	(2.025.785)	(1.256.910)	(3.559.285)
Трошкови амортизације	6.028.958	5.635.523	11.797.507	11.340.219
Нето губитак на курсним разликама	153.662	61.355	296.623	109.752
Остали расходи (приходи), нето	(426.710)	6.987.717	(513.874)	7.143.383
Остали неоперативни расходи (приходи), нето*	133.827	(6.988.456)	278.184	(6.926.804)
EBITDA	13.976.679	7.967.156	24.431.377	27.759.095

*Остали неоперативни расходи (приходи), нето, се највећим делом односе на казне и вишкове и мањкове имовине и залиха, (у 2023 г. се највећим делом односе на донације за подршку пројектима из области образовања, социјалне и здравствене заштите, вишкове и мањкове имовине и залиха, казне, таксе и друго). (напомена 22)

Анализа прихода од продаје нафте, гаса и нафтних деривата, продаје електричне енергије, прихода по основу закупа и остале продаје дата је у табели:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023
Продаја природног гаса	148.337	103.724
<i>Велепродаја</i>	148.337	103.724
Продаја нафтних деривата	178.842.295	161.717.209
<i>Малопродаја</i>	52.769.338	49.797.952
<i>Велепродаја</i>	126.072.957	111.919.257
Продаја електричне енергије	444.476	7.461.044
Приходи од закупа	174.849	182.415
Остала продаја	8.604.577	7.379.351
Продаја укупно	188.214.534	176.843.743

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 5.952.206 РСД (2023: 4.984.623 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.

4. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Готовина у банци и благајна	9.912.189	8.265.248
Депозити са доспећем до 3 месеца	22.850.000	8.000.000
Остала новчана средства	5.731	5.245
	32.767.920	16.270.493

Фер вредност готовинских еквивалената и готовине је једнака њиховој књиговодственој вредности.

5. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Краткорочни кредити	3.496.215	1.045.218
Депозити са доспећем преко три месеца, а мање од годину дана	-	26.290.896
Текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 11)	33.993.482	32.578.321
<i>Минус исправка вредности</i>	(9.886.206)	(9.896.736)
	27.603.491	50.017.699

Фер вредност краткорочних финансијских пласмана је једнака њиховој књиговодственој вредности.

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Потраживања по основу продаје	54.435.506	52.053.320
Остала потраживања	102.179	95.494
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(7.251.553)	(7.386.577)
<i>Минус исправка вредности осталих потраживања</i>	(29.752)	(30.583)
	47.256.380	44.731.654

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.

Потраживања по основу продаје и друга потраживања Друштва су највећим делом деноминирана у динарима.

7. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Сирова нафта	33.739.111	32.326.837
Гас	195.642	-
Нафтни деривати	23.316.691	24.875.824
Материјал	5.454.211	5.230.211
Остало	1.199.803	1.291.956
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(4.360.861)	(4.396.527)
	59.544.597	59.328.301

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Дати аванси	2.523.733	887.650
Разграничени ПДВ	4.455.944	3.017.260
Унапред плаћени трошкови	634.193	307.150
Унапред плаћени трошкови царине	77.882	67.649
Унапред плаћена акциза	3.880.434	4.267.660
Остала краткорочна потраживања	7.816.125	7.824.421
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(7.486.044)</i>	<i>(7.485.515)</i>
	11.902.267	8.886.275

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2024. године у износу од 4.455.944 РСД (31. децембра 2023: 3.017.260 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 2024. године у износу од 3.880.434 РСД (31. децембар 2023: 4.267.660 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 2024.						
Набавна вредност	231.482.614	164.584.606	59.556.609	17.297.562	24.718.845	497.640.236
Исправка вредности и обезвређење	(97.852.172)	(78.620.068)	(34.081.293)	(10.196.954)	(1.806.380)	(222.556.867)
Неотписана вредност	133.630.442	85.964.538	25.475.316	7.100.608	22.912.465	275.083.369
Период завршен 30. јуна 2024.						
Повећања	7.756.974	15.227.923	1.591.105	373.253	3.389.963	28.339.218
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	182.893	-	-	-	-	182.893
Обезвређење	-	-	-	-	(4.954)	(4.954)
Амортизација	(6.407.917)	(3.647.735)	(1.000.989)	(232.787)	-	(11.289.428)
Пренос са стална средства намењена продаји	-	-	-	11.935	-	11.935
Пренос са инвестиционе некретнине	-	-	6.565	-	-	6.565
Отуђења и отписи	(15.804)	(2.507)	(52.850)	(15.865)	(187)	(87.213)
Остали преноси	6.374	(4.746)	9.391	(257.585)	228.542	(18.024)
	135.152.962	97.537.473	26.028.538	6.979.559	26.525.829	292.224.361
На дан 30. јуна 2024.						
Набавна вредност	239.170.908	179.752.943	60.834.481	16.963.343	28.337.163	525.058.838
Исправка вредности и обезвређење	(104.017.946)	(82.215.470)	(34.805.943)	(9.983.784)	(1.811.334)	(232.834.477)
Неотписана вредност	135.152.962	97.537.473	26.028.538	6.979.559	26.525.829	292.224.361

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за период од шест месеци која су се завршила на дан 30. јуна 2024. приказане су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2024. године	1.426	800.397	173.626	1.832.624	2.808.073
Повећања	13.794	168.148	61.309	271.158	514.409
Амортизација	(1.177)	(56.861)	(39.025)	(121.691)	(218.754)
Смањења	-	-	(1.548)	(198.647)	(200.195)
На дан 30. јуна 2024. године	14.043	911.684	194.362	1.783.444	2.903.533

11. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Дугорочни кредити	41.650.051	41.289.971
Финансијска средства по фер вредности исказана у билансу успеха	838.044	838.937
Остали дугорочни финансијски пласмани	24.885	28.655
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату	124.316	128.683
<i>Минус текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 5)</i>	(33.993.482)	(32.578.321)
<i>Минус исправка вредности дугорочних финансијских пласмана</i>	(207.097)	(213.799)
	8.436.717	9.494.126

12. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Дати аванси за основна средства	2.009.736	4.184.286
Унапред плаћени трошкови	88.498	104.566
Остала финансијска средства	901.288	916.063
<i>Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава</i>	(284.538)	(284.068)
<i>Минус: исправка вредности датих аванса</i>	(22.524)	(21.363)
	2.692.460	4.899.484

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

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Краткорочни кредити	4.086.372	3.606.281
Обавезе за камату	267.978	256.467
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 17)	12.084.698	10.761.083
	16.439.048	14.623.831

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023
Краткорочни кредити на дан 1. јануара	3.606.281	5.345.097
Приливи	14.304.667	5.957.951
Одливи	(13.824.576)	(7.841.002)
Курсне разлике (напомена 23)	-	284
Краткорочни кредити на дан 30. јуна	4.086.372	3.462.330

14. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Обавезе према добављачима	21.636.408	19.062.793
Обавезе за дивиденду	14.261.722	3.783.595
Остале обавезе из пословања	28.336	21.143
	35.926.466	22.867.531

Дивиденда обелодањена за годину која се завршила 31. децембра 2023. износи 10.478.261 РСД односно 64,26 РСД по акцији (31. децембра 2022: 23.364.925 РСД односно 143,29 РСД по акцији). Расподела дивиденде је одобрена од стране Скупштине акционара дана 27. јуна 2024. године.

15. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима:		
– Примљени аванси	3.621.016	4.747.256
– Програм лојалности купаца	929.116	843.176
– Разграничени приходи	49.703	45.170
Обавезе према запосленима	2.873.416	3.931.046
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	220.721	85.622
	7.693.972	9.652.270

Приход у износу од 4.567.523 РСД (30. јуна 2023: 6.738.869 РСД) који је остварен у текућем извештајном периоду се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2024. године, од чега се 4.202.440 РСД (30. јуна 2023: 6.434.962 РСД) односи на авансе и 365.083 РСД (30. јуна 2023: 303.907 РСД) на програм лојалности купаца.

16. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Обавеза за рудну ренту	452.057	471.143
ПДВ	4.024.876	1.202.951
Обавеза за акцизе	8.625.509	8.121.033
Накнада за робне резерве	614.953	625.507
Обавезе за царину	113.891	28.928
Накнада за енергетску ефикасност	62.924	72.972
Обавезе за остале порезе и таксе	1.063.968	1.056.917
	14.958.178	11.579.451

17. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Банкарски кредити	67.804.934	65.223.168
Остале дугорочне обавезе	3.113	3.372
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 13)	(12.084.698)	(10.761.083)
	55.723.349	54.465.457

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023
Дугорочни кредити на дан 1. јануара	65.223.168	67.738.184
Приливи	5.958.328	-
Одливи	(3.316.114)	(3.711.310)
Безготовинске трансакције	7.928	39.871
Курсне разлике (напомена 23)	(68.376)	(89.392)
Дугорочни кредити на дан 30. јуна	67.804.934	63.977.353

(а) Банкарски кредити

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Дугорочни кредити у земљи	51.594.249	48.366.114
Дугорочни кредити у иностранству	16.210.685	16.857.054
	67.804.934	65.223.168
Текуће доспеће дугорочних кредита	(12.084.698)	(10.761.083)
	55.720.236	54.462.085

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Између 1 и 2 године	21.538.540	7.632.523
Између 2 и 5 година	33.266.137	45.494.977
Преко 5 година	915.559	1.334.585
	55.720.236	54.462.085

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских кредита је следећа:

	30. јун 2024	31. децембар 2023
УСД	-	30.298
ЕУР	67.804.934	65.163.377
ЈПЈ	-	29.493
	67.804.934	65.223.168

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

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Друштво одржава однос задуживања према EBITDA. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантама на дан 30. јуна 2024. и 31. децембра 2023. године.

18. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.611.581	1.610.014
Текуће обавезе по основу закупа	504.852	522.002
	2.116.433	2.132.016

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 25)	51.121	46.238
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале уговоре о закупу који су искључени из МСФИ 16	49.971	1.290
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	5.187	4.790
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	614.481	576.058

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023
На дан 1. јануара	2.132.016	2.295.379
Одливи	(383.742)	(328.333)
Немонетарне трансакције	369.929	73.062
Курсне разлике (напомена 23)	(1.770)	(5.330)
На дан 30. јуна	2.116.433	2.034.778

19. ОСТАЛЕ ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

Остале дугорочне финансијске обавезе у износу од 12.084.530 РСД (2023: 12.038.912 РСД) представљају одложену накнаду у износу од 838.044 РСД (2023: 838.937 РСД) за истраживачки пројекат О&Г и обавезе по основу стицања додатних учешћа у капиталу у износу од 11.246.486 РСД (2023: 11.199.975 РСД) уз инвестиције у изградњу новог производног погона.

20. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ, ПРЕРАДЕ И ТРОШКОВИ ОСТАЛЕ ПРОДАЈЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023	2024	2023
Трошкови запослених	1.110.194	1.019.020	2.075.060	1.979.990
Трошкови материјала и сировина (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	239.162	302.755	560.325	593.232
Трошкови одржавања и поправки	1.324.937	1.345.900	2.406.709	2.628.661
Трошкови електричне енергије за даљу продају	11.415	1.899.908	36.787	6.805.167
Трошкови енергије и комуналних услуга	1.942.281	1.936.024	4.518.061	4.212.364
Трошкови заштите и обезбеђења	126.204	134.233	226.282	276.101
Транспортни трошкови за производњу	398.470	343.795	798.254	664.790
Остало	3.837.713	3.362.826	7.105.497	6.165.108
	8.990.376	10.344.461	17.726.975	23.325.413

Трошкови електричне енергије за даљу продају представљају део осталих непроизводних трошкова.

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	
	2024	2023	2024	2023
Трошкови запослених	3.797.858	3.277.126	7.259.849	6.480.809
Трошкови франшизера	1.370.016	1.251.809	2.685.151	2.431.534
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	400.036	379.007	736.343	747.617
Трошкови текућег одржавања	353.838	311.130	660.950	590.176
Трошкови рекламе и маркетинга	104.902	110.251	174.859	151.989
Трошкови закупа	27.719	5.587	57.724	8.453
Трошкови службеног пута	87.391	61.431	143.917	91.738
Трошкови заштите и обезбеђења	252.889	208.797	471.147	423.814
Трошкови осигурања	21.304	20.500	49.739	46.159
Услуге транспорта и складиштења	96.591	50.274	155.976	98.213
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	2.488	9.858	(8.872)	8.475
Остало	1.490.572	1.363.692	2.910.546	2.673.259
	8.005.604	7.049.462	15.297.329	13.752.236

22. ОСТАЛИ ПРИХОДИ (РАСХОДИ), НЕТО

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023	2024	2023
Казне и пенали	146.578	43.163	270.199	95.255
Отпис потраживања	(12.354)	(11.367)	(22.905)	(31.768)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава	(6.521)	(10.322)	(6.554)	(13.001)
Добровољна плаћања и донације	(11.540)	(7.047.204)	(17.681)	(7.066.740)
Остало	310.547	38.013	290.815	(127.129)
	426.710	(6.987.717)	513.874	(7.143.383)

Добровољна давања и донације у износу од 17.681 РСД (2023: 7.066.740 РСД) већином се односе на донације за подршку пројеката из области образовања, социјалне и здравствене заштите.

23. НЕТО ГУБИЦИ НА КУРСНИМ РАЗЛИКАМА

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023	2024	2023
Добици / (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
– добиси по основу курсних разлика (напомене 13,17,18,19)	97.743	101.221	134.590	141.194
– губици по основу курсних разлика (напомене 13,17,18,19)	(37.628)	(29.587)	(51.974)	(46.756)
(Губици) по основу курсних разлика из пословних активности	(213.777)	(132.989)	(379.239)	(204.190)
	(153.662)	(61.355)	(296.623)	(109.752)

24. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023	2024	2023
Приходи од камата на депозите у банкама	328.336	1.254.479	848.648	2.608.517
Добици од реструктурирања датих зајмова	-	5.780	-	11.563
Ефекти свођења учешћа у капиталу зависних правних лица на фер (тржишну) вредност	-	576.068	-	576.068
Приходи од камата на дате кредите	206.092	189.458	408.262	363.137
	534.428	2.025.785	1.256.910	3.559.285

25. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023	2024	2023
Расходи камата	846.368	771.992	1.712.370	1.480.022
Губици од реструктурирања позајмица	3.855	5.315	7.930	11.211
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	38.546	35.937	73.229	71.453
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	43.230	28.950	52.163	68.961
Ефекти свођења учешћа у капиталу зависних правних лица на фер (тржишну) вредност	29.529	-	58.981	-
<i>Минус износ капитализоване камате</i>	<i>(19.948)</i>	<i>(15.858)</i>	<i>(37.714)</i>	<i>(28.485)</i>
	941.580	826.336	1.866.959	1.603.162

За период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2024. године расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 51.121 РСД (за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2023. године: 46.238 РСД) (напомена 18).

26. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

У периодичним сажетим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају су вреднована по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у финансијским извештајима на дан 31. децембра 2023. године. Није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања у међупериодима.

На дан 30. јуна 2024. године књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

27. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ*Порези*

Порески закони се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности 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 2024. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

Економско окружење у Републици Србији

Погоршање геополитичке ситуације као последица даљег развоја догађаја у Украјини довело је до појачане волатилности на робним и финансијским тржиштима. Фреквентна измена и поштравање санкционих режима може додатно да утиче на пословање Друштва.

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

Друштво је успоставило интерне процедуре којима се обезбеђује усаглашеност пословања са санкцијама. Циљ је да се отклоне ризици и потенцијалне негативне последице које се могу одразити на пословање Друштва, а које произлазе из пословања супротног забранама и ограничењима успостављеним међународним санкцијама.

Руководство предузима неопходне мере како би осигурала одрживост пословања Друштва. Међутим, тешко је предвидети будуће ефекте садашње економске ситуације 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 439.572 РСД (31. децембар 2023: 451.287 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.

Капиталне обавезе

На дан 30. јуна 2024. године Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 2.353.686 РСД (31. децембар 2023. године: 2.861.058 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Друштва.

28. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

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

Друштво је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2024. 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 продаје нафтних производа и електричне енергије.

На дан 30. јуна 2024. године и 31. децембра 2023. године стање средстава (без исправке вредности) и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
На дан 30. јуна 2024.			
Краткорочни финансијски пласмани	27.603.491	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	12.011.039	-	52.116
Остала обртна имовина	3.392	-	836.433
Право коришћења средства	99.469	-	-
Инвестиције обрачунате методом удела у капиталу	-	-	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	31.016.682	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	8.331.766	-	-
Остала стална имовина	86.284	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(8.555.096)	(644.893)	(5.609.645)
Остале краткорочне обавезе	(23.646)	-	(387)
Краткорочне финансијске обавезе	(4.103.623)	-	-
Текуће обавезе по основу закупа	(8.401)	-	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(95.359)	-	-
Остале дугорочне финансијске обавезе	(11.246.486)	-	-
	55.119.512	(644.893)	(3.682.683)

	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
На дан 31. децембра 2023.			
Краткорочни финансијски пласмани	23.726.803	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	13.735.659	-	113.387
Остала обртна имовина	3.271	-	16.553
Право коришћења средстава	75.408	-	-
Инвестиције обрачунате методом удела у капиталу	-	-	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	31.016.682	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	9.387.567	-	-
Остала стална имовина	88.847	-	72.113
Добављачи и остале обавезе из пословања	(7.017.861)	-	(774.636)
Остале краткорочне обавезе	(98.543)	-	(442)
Краткорочне финансијске обавезе	(2.799.157)	-	-
Текуће обавезе по основу закупа	(6.029)	-	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(72.895)	-	-
Остале дугорочне финансијске обавезе	(11.199.975)	-	-
	56.839.777	-	465.775

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2024. и 2023. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2024. године			
Приходи од продаје	20.936.288	-	122.003
Расходи везани за набавку производа и услуга	(9.916.430)	-	(1.986.235)
Остали (расходи) / приходи, нето	252.823	-	(219)
	11.272.681	-	(1.864.451)
Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2023. године			
Приходи од продаје	11.261.939	-	15.764.153
Расходи везани за набавку производа и услуга	(6.423.129)	(3.446)	(7.708.283)
Остали (расходи) / приходи, нето	307.193	-	536.291
	5.146.003	(3.446)	8.592.161

29. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2024. године до 26. јула 2024. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

Консолидовани финансијски извештаји (неревидирани)**Периодични сажети консолидовани извештај о финансијској позицији**

Имовина	Напомене	30. јун 2024	31. децембар 2023
Обртна имовина		(неревидирани)	
Готовина и готовински еквиваленти	4	35.495.119	21.484.271
Краткорочни финансијски пласмани	5	190.375	32.639.879
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	38.350.637	33.432.827
Залихе	7	69.109.434	67.680.808
Претплате текућег пореза на добит		9.445.747	7.470.959
Остала обртна имовина	8	14.597.063	11.171.402
Стална средства намењена продаји		20.400	56.605
Укупно обртна имовина		167.208.775	173.936.751
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	328.266.051	308.217.345
Право коришћења средстава	10	4.076.342	3.728.750
Инвестиционе некретнине		1.508.408	1.514.920
Гудвил и остала нематеријална улагања		5.845.473	5.406.024
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања		2.171.114	2.729.005
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		813.425	669.618
Дугорочни финансијски пласмани		105.078	262.005
Одложена пореска средства		3.560.158	3.245.067
Остала стална имовина	11	3.690.228	7.001.095
Укупно стална имовина		350.036.277	332.773.829
Укупно имовина		517.245.052	506.710.580
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	12	12.335.425	11.824.846
Текуће обавезе по основу закупа	17	1.017.252	924.031
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	33.546.629	20.703.916
Остале краткорочне обавезе	14	12.310.812	14.093.357
Обавезе за порез на добит		8	-
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	16.265.013	12.961.786
Резервисања за обавезе и трошкове		1.274.548	2.712.762
Укупно краткорочне обавезе		76.749.687	63.220.698
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	16	55.881.588	54.612.097
Дугорочне обавезе по основу закупа	17	2.912.931	3.010.984
Остале дугорочне финансијске обавезе		838.044	838.937
Одложене пореске обавезе		3.400	-
Дугорочне обавезе према добављачима и остале дугорочне обавезе из пословања		2.865	2.868
Резервисања за обавезе и трошкове		14.860.506	13.937.343
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		74.499.334	72.402.229
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		747.073	694.603
Нераспоређена добит		283.522.636	288.345.242
Капитал који се може приписати власницима Друштва		365.799.909	370.570.045
Капитал који припада учешћима без права контроле		196.122	517.608
Укупан капитал		365.996.031	371.087.653
Укупно обавезе и капитал		517.245.052	506.710.580

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о укупном резултату

		Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
Напомене		2024	2023	2024	2023
		(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		105.981.006	83.819.614	187.489.515	170.180.353
Остали приходи од продаје		6.030.099	7.164.932	10.913.418	16.679.365
Укупно приходи од продаје	3	112.011.105	90.984.546	198.402.933	186.859.718
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(77.226.078)	(55.141.030)	(132.375.858)	(108.542.266)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	18	(10.773.608)	(10.496.958)	(21.737.452)	(23.580.500)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	19	(8.625.521)	(7.476.809)	(16.825.824)	(14.795.329)
Трошкови транспорта		(417.594)	(374.804)	(808.001)	(755.377)
Трошкови амортизације		(6.734.437)	(6.128.511)	(13.259.836)	(12.405.006)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(2.140.153)	(1.893.169)	(4.202.662)	(3.745.925)
Трошкови истраживања		-	-	(187)	-
Укупно пословни расходи		(105.917.391)	(81.511.281)	(189.209.820)	(163.824.403)
Остали приходи/(расходи), нето	20	63.653	(7.093.172)	244.943	(7.357.890)
Пословни добитак		6.157.367	2.380.093	9.438.056	15.677.425
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања		(444.597)	(223.475)	(557.892)	(102.340)
Нето губитак на курсним разликама	21	(242.092)	(163.897)	(456.007)	(210.805)
Финансијски приходи	22	351.739	1.283.461	962.361	2.672.576
Финансијски расходи	23	(889.676)	(830.402)	(1.812.695)	(1.601.414)
Укупно остали (расходи)/приходи		(1.224.626)	65.687	(1.864.233)	758.017
Добитак пре опорезивања		4.932.741	2.445.780	7.573.823	16.435.442
Порески расходи		(1.532.430)	(579.194)	(2.551.342)	(3.109.201)
Одложени порески приходи		152.072	163.019	311.688	396.808
Порез на добит		(1.380.358)	(416.175)	(2.239.654)	(2.712.393)
Нето добитак за период		3.552.383	2.029.605	5.334.169	13.723.049
Укупно остали резултат					
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку/(губитку)					
Добици/(губици) по основу улагања у инструменте капитала		-	(155)	52	(155)
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку					
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		42.954	46.645	52.418	62.074
Укупно остали добитак		42.954	46.490	52.470	61.919
Укупан добитак за период		3.595.337	2.076.095	5.386.639	13.784.968
Нето добит/(губитак) која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		3.785.688	2.029.605	5.655.655	13.723.049
- Учешћима без права контроле		(233.305)	-	(321.486)	-
Нето добит за период		3.552.383	2.029.605	5.334.169	13.723.049
Укупна добит/(губитак) која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		3.828.642	2.076.095	5.708.125	13.784.968
- Учешћима без права контроле		(233.305)	-	(321.486)	-
Укупна добит		3.595.337	2.076.095	5.386.639	13.784.968
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије					
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		23.22	12.45	34.68	84.16
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163	163	163

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о променама на капиталу

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2024. и 2023. године

(неревидирани)	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права	
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно	контроле	Укупно капитал
Стање на дан 1. јануара 2023. године	81.530.200	572.221	267.125.162	349.227.583	-	349.227.583
Добит за период	-	-	13.723.049	13.723.049	-	13.723.049
Остали укупни приход/(расход)						
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(155)	-	(155)	-	(155)
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	62.074	-	62.074	-	62.074
Укупан приход за период	-	61.919	13.723.049	13.784.968	-	13.784.968
Расподела дивиденде	13	-	(23.364.925)	(23.364.925)	-	(23.364.925)
Стање на дан 30. јуна 2023. године	81.530.200	634.140	257.483.286	339.647.626	-	339.647.626

(неревидирани)	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права	
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно	контроле	Укупно капитал
Стање на дан 1. јануара 2024. године	81.530.200	694.603	288.345.242	370.570.045	517.608	371.087.653
Добит/(губитак) за период	-	-	5.655.655	5.655.655	(321.486)	5.334.169
Остали укупни приход						
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	52	-	52	-	52
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	52.418	-	52.418	-	52.418
Укупан приход/(расход) за период	-	52.470	5.655.655	5.708.125	(321.486)	5.386.639
Расподела дивиденде	13	-	(10.478.261)	(10.478.261)	-	(10.478.261)
Стање на дан 30. јуна 2024. године	81.530.200	747.073	283.522.636	365.799.909	196.122	365.996.031

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о токовима готовине⁷⁶

Напомене		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2023	2023
Токови готовине из пословних активности		<i>(неревидирани)</i>	<i>(неревидирани)</i>
Добитак пре опорезивања		7.573.823	16.435.442
Корекције за:			
Удео у добитку придружених ентитета и заједничких улагања		557.892	102.340
Финансијски расходи	23	1.812.695	1.601.414
Финансијски приходи	22	(962.361)	(2.672.576)
Нето (добитак)/губитак по основу нереализованих курсних разлика		459.614	(1.019.978)
Амортизација		13.259.836	12.405.006
Остале неготовинске ставке		2.557	366.614
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		22.704.056	27.218.262
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		(4.843.794)	6.407.737
Залихе		(1.091.753)	(2.284.833)
Остала обртна имовина		(3.514.184)	(1.706.363)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		(3.095.068)	(11.962.421)
Остали порези изузев пореза на добит		3.302.655	(2.395.568)
Укупно промене на обртном капиталу		(9.242.144)	(11.941.448)
Порез на добит		(4.538.962)	(21.085.859)
Плаћена камата		(1.554.202)	(1.260.054)
Примљена камата		2.476.247	2.287.462
		(3.616.917)	(20.058.451)
Нето токови готовине из пословних активности		9.844.995	(4.781.637)
Токови готовине из инвестиционих активности			
Нето прилив готовине од стицања зависног друштва		-	568.307
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁷⁷		(27.704.738)	(12.788.981)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		104.589	55.186
Приливи/(одливи) по основу банкарских депозита, нето		31.059.893	(30.880.050)
Остали приливи/(одливи)		(161.733)	10
Нето токови готовине из инвестиционих активности		3.298.011	(43.045.528)
Токови готовине из активности финансирања			
Приливи готовине од примљених кредита	12, 16	5.958.328	820.000
Готовинске отплате позајмљених износа	12, 16	(4.136.116)	(5.019.737)
Готовинске отплате закупа	17	(616.397)	(489.477)
Нето токови готовине из активности финансирања		1.205.815	(4.689.214)
Нето повећање/(смањење) готовине и готовинских еквивалената		14.348.821	(52.516.379)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(337.973)	(170.769)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		21.484.271	88.131.045
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	4	35.495.119	35.445.897

у 000 РСД

⁷⁶ Политика Групе је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.⁷⁷ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 3,53 млрд РСД (2023: 1,46 млрд РСД)

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје⁷⁸

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,
- Производњу и трговину електричном енергијом и
- Производњу и продају петрохемијских производа

Остале активности односе се на продају осталих производа и услуга.

Друштво је јавно акционарско друштво чије су акције листиране на Београдској берзи.

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

2. ПРЕГЛЕД МАТЕРИЈАЛНИХ 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.

Квартални финансијски извештаји су припремљени у складу са захтевима Закона о тржишту капитала и Правилника о извештавању јавних друштава.

Измене постојећих стандарда, које су ступиле на снагу 1. јануара 2024. године, нису имале материјалног утицаја на сажете периодичне консолидоване финансијске извештаје.

Група планира да примени нови МСФИ 18 Презентација и обелодањивања у финансијским извештајима, као и измене постојећих стандарда, који нису на снази на датум издавања ових сажетих периодичних консолидованих финансијских извештаја, када они ступе на снагу. Група не очекује да ће измене постојећих стандарда имати значајан утицај на сажете периодичне консолидоване финансијске извештаје. У вези са новим стандардом, који ће ступити на снагу 1. јануара 2027. године и који ће заменити МРС 1 Презентација финансијских извештаја, Група тренутно процењује његов утицај на консолидоване финансијске извештаје.

Група није обелоданила информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним консолидованим финансијским извештајима за 2023. 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 2023. годину.

У 2024. години види се раст волатилности на робним и финансијским тржиштима, док је динар остао стабилан у односу на евро и амерички долар (подаци о економском окружењу у Републици Србији детаљно су приказани у Напомени 25) услед геополитичке ситуације. 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 2024. године није извршила ревизију критичних рачуноводствених процена које је Група користила у изради скраћене форме периодичних финансијских извештаја а чија се процена базира на прогнозама цена нафте,

⁷⁸ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

инфлације и стопе позајмљивања на тржишту. Конкретно, на дан 30. јуна 2024. 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.

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 2023. године.

3. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2024. и 2023. 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.

EBITDA представља EBITDA-у Групе. Руководство верује да EBITDA представља користан показатељ пословања Групе јер представља тренд резултата без приказивања утицаја одређених трошкова. EBITDA представља добитак пре трошка камата, трошка пореза на добит, амортизације, финансијских прихода (расхода) нето и осталих неоперативних прихода (расхода). EBITDA 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 2024. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	28.579.616	199.372.286	(29.548.969)	198.402.933
Међусегментни	28.017.332	1.531.637	(29.548.969)	-
Екстерни	562.284	197.840.649	-	198.402.933
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	20.351.206	2.429.353	-	22.780.559
Амортизација	(7.426.763)	(5.833.073)	-	(13.259.836)
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања	-	(557.892)	-	(557.892)
Нето губитак на курсним разликама	(219.293)	(236.714)	-	(456.007)
Финансијски расходи, нето	(270.523)	(579.811)	-	(850.334)
Порез на добит	(112.972)	(2.126.682)	-	(2.239.654)
Сегментни добитак/(губитак)	12.102.048	(6.767.879)	-	5.334.169

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2023. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	22.494.877	187.109.468	(22.744.627)	186.859.718
Међусегментни	22.104.293	640.334	(22.744.627)	-
Екстерни	390.584	186.469.134	-	186.859.718
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	14.535.122	13.928.706	-	28.463.828
Амортизација	(6.996.059)	(5.408.947)	-	(12.405.006)
Удео у добитку придружених ентитета и заједничких улагања	-	(102.340)	-	(102.340)
Нето губитак на курсним разликама	(92.527)	(118.278)	-	(210.805)
Финансијски приходи (расходи), нето	(190.869)	1.262.031	-	1.071.162
Порез на добит	(21.749)	(2.690.644)	-	(2.712.393)
Сегментни добитак	7.103.062	6.619.987	-	13.723.049

Коригована EBITDA за период од три и шест месеци који се завршио 30. јуна 2024. и 2023. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023	2024	2023
Нето добитак за период	3.552.383	2.029.605	5.334.169	13.723.049
Порез на добит	1.380.358	416.175	2.239.654	2.712.393
Финансијски расходи	889.676	830.402	1.812.695	1.601.414
Финансијски приходи	(351.739)	(1.283.461)	(962.361)	(2.672.576)
Трошкови амортизације	6.734.437	6.128.511	13.259.836	12.405.006
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања	444.597	223.475	557.892	102.340
Нето губитак на курсним разликама	242.092	163.897	456.007	210.805
Остали расходи/(приходи), нето	(63.653)	7.093.172	(244.943)	7.357.890
Остали неоперативни расходи/(приходи), нето	(21.090)	(7.017.071)	327.610	(6.976.493)
Коригована EBITDA	12.807.061	8.584.705	22.780.559	28.463.828

*Остали неоперативни расходи/(приходи), у нето износу се највећим делом односе на казне и вишкове и мањкове имовине и залиха, (у 2023 г. се највећим делом односе на донације за подршку пројектима из области образовања, социјалне и здравствене заштите, вишкове и мањкове имовине и залиха, казне, таксе и друго). (напомена 20)

Анализа прихода од продаје нафте, гаса и нафтних деривата, петрохемијских производа, продаје електричне енергије, прихода по основу закупа и остале продаје дата је у табели:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023
Продаја сирове нафте	265.671	-
Продаја природног гаса	133.701	91.087
<i>Велепродаја</i>	133.701	91.087
Продаја нафтних деривата	177.779.980	170.089.266
<i>Малопродаја</i>	61.331.112	58.070.647
<i>Велепродаја</i>	116.448.868	112.018.619
Продаја петрохемијских производа	9.310.163	-
Продаја електричне енергије	485.528	7.527.339
Приходи од закупа	172.970	177.595
Остала продаја	10.254.920	8.974.431
Продаја укупно	198.402.933	186.859.718

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 7.534.290 РСД (2023: 6.395.016 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.

4. ГОТОВИНА И ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Готовина у банци и благајна	12.116.450	11.739.845
Депозити са доспећем до 3 месеца	23.372.686	9.734.451
Новчана средства на ескроу рачуну	252	4.729
Остала новчана средства	5.731	5.246
	35.495.119	21.484.271

Фер вредност готовинских еквивалената и готовине је једнака њиховој књиговодственој вредности.

5. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Краткорочни кредити	37.303	34.215
Депозити са доспећем преко три месеца, а мање од годину дана	155.252	32.607.844
<i>Минус исправка вредности</i>	(2.180)	(2.180)
	190.375	32.639.879

Фер вредност краткорочних финансијских пласмана је једнака њиховој књиговодственој вредности.

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Потраживања по основу продаје	45.873.830	41.108.308
Остала потраживања	86.476	83.048
<i>Исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(7.579.917)	(7.730.975)
<i>Исправка вредности осталих потраживања</i>	(29.752)	(30.583)
	38.350.637	33.432.827

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.

Потраживања по основу продаје и друга потраживања Групе су највећим делом деноминирана у динарима.

7. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Сирова нафта	33.849.851	32.398.731
Гас	195.642	-
Нафтни деривати	28.814.329	29.073.971
Материјал	10.064.851	10.338.729
Остало	1.500.237	1.622.606
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(5.315.476)	(5.753.229)
	69.109.434	67.680.808

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Дати аванси	3.376.576	1.801.551
Потраживања за ПДВ	662.557	667.468
Разграничени ПДВ	5.332.958	3.450.155
Унапред плаћени трошкови	706.895	334.025
Унапред плаћени трошкови царине	78.780	68.247
Унапред плаћена акциза	3.911.511	4.305.367
Остала краткорочна потраживања	8.054.971	8.074.069
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(7.527.185)</i>	<i>(7.529.480)</i>
	14.597.063	11.171.402

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2024. године у износу од 5.332.958 РСД (31. децембра 2023: 3.450.155 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 2024. године у износу од 3.911.511 РСД (31. децембар 2023: 4.305.367 РСД) се односи на акцизу плаћену за готове производе који се чувају у не-акцизном складишту и на акцизу плаћену за увозне производе које се користе у даљем процесу производње за шта ће средства бити враћена у блиској будућности.

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 2024.						
Набавна вредност	252.630.090	175.629.205	78.033.327	18.056.185	36.977.722	561.326.529
Исправка вредности и обезвређење	(110.571.668)	(87.506.665)	(41.309.913)	(10.475.958)	(3.244.980)	(253.109.184)
Неотписана вредност	142.058.422	88.122.540	36.723.414	7.580.227	33.732.742	308.217.345
Период завршен 30. јуна 2024.						
Повећања	9.651.410	16.043.330	1.616.279	374.783	4.502.247	32.188.049
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	337.359	-	-	-	-	337.359
Обезвређење	-	-	-	-	(5.021)	(5.021)
Амортизација	(7.090.794)	(3.979.249)	(1.245.384)	(243.980)	-	(12.559.407)
Пренос са инвестиционих некретнина	-	-	6.565	-	-	6.565
Пренос са сталних средстава намењених продаји	-	-	-	11.935	-	11.935
Отуђења и отписи	(15.811)	(3.489)	(52.907)	(15.865)	(187)	(88.259)
Остали преноси	6.372	(4.746)	9.392	(11.017)	206.414	206.415
Транслационе резерве	(11.803)	-	(15.919)	-	(21.208)	(48.930)
	144.935.155	100.178.386	37.041.440	7.696.083	38.414.987	328.266.051
На дан 30. јуна 2024.						
Набавна вредност	262.563.934	192.139.944	79.248.109	17.970.228	41.117.009	593.039.224
Исправка вредности и обезвређење	(117.628.779)	(91.961.558)	(42.206.669)	(10.274.145)	(2.702.022)	(264.773.173)
Неотписана вредност	144.935.155	100.178.386	37.041.440	7.696.083	38.414.987	328.266.051

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за период од шест месеци који се завршио на дан 30. јуна 2024. приказана су у табели испод:

	Постројења				
	Земљиште	Некретнине	и опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2024. године	108.780	1.344.646	229.288	2.046.036	3.728.750
Повећања	13.794	140.232	127.840	670.476	952.342
Амортизација	(4.673)	(122.139)	(73.414)	(179.395)	(379.621)
Преноси	-	(5.963)	-	-	(5.963)
Отуђења	-	-	(1.549)	(216.581)	(218.130)
Транслационе резерве	(308)	(635)	(64)	(29)	(1.036)
На дан 30. јуна 2024. године	117.593	1.356.141	282.101	2.320.507	4.076.342

11. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Дати аванси за основна средства	3.394.895	6.749.277
Унапред плаћени трошкови	90.046	104.566
Остала средства	909.444	952.700
Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава	(288.018)	(287.549)
Минус: исправка вредности датих аванса	(416.139)	(517.899)
	3.690.228	7.001.095

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

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Краткорочни кредити	-	820.000
Обавезе за камату	250.727	243.592
Остале краткорочне финансијске обавезе	-	171
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	12.084.698	10.761.083
	12.335.425	11.824.846

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

	Период од шест месеца који се завршио 30. јуна	
	2024	2023
На дан 1. јануара	820.000	1.308.145
Приливи	-	820.000
Одливи	(820.000)	(1.308.427)
Курсне разлике (напомена 21)	-	282
На дан 30. јуна	-	820.000

13. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Обавезе према добављачима	19.233.485	16.880.398
Обавезе за дивиденду	14.261.722	3.783.595
Остале обавезе из пословања	51.422	39.923
	33.546.629	20.703.916

Дивиденда обелодањена за годину која се завршила 31. децембра 2023. износи 10.478.261 РСД односно 64,26 РСД по акцији (31. децембра 2022: 23.364.925 РСД односно 143,29 РСД по акцији). Расподела дивиденде је одобрена од стране Скупштине акционара дана 27. јуна 2024. године.

14. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима		
– Примљени аванси	4.092.777	5.136.000
– Програм лојалности купаца	1.029.781	926.279
– Разграничени приходи	106.510	88.916
Обавезе према запосленима	4.961.221	6.008.721
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	2.120.523	1.933.441
	12.310.812	14.093.357

Приход у износу од 4.961.300 РСД који је остварен у текућем извештајном периоду (30. јуна 2023. године: 6.853.640 РСД) се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2024. године, од чега се 4.554.107 РСД (30. јуна 2023: 6.500.666 РСД) односи на авансе и 407.193 РСД (30. јуна 2023: 352.974 РСД) на програм лојалности купаца.

Остале краткорочне не-финансијске обавезе у износу од 1.850.047 РСД (31. децембар 2023: 1.828.202 РСД) најзначајнијим делом се односе на надокнаду за неиспуњавање уговорних обавеза по основу минималних нафтних и гасних програма рада које се Група обавезала на постојећим истражним пројектима.

15. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Обавеза за рудну ренту	471.553	483.058
ПДВ	4.326.620	1.771.559
Обавеза за акцизе	8.792.699	8.264.105
Накнада за робне резерве	615.026	625.507
Обавезе за царину	147.528	61.075
Накнада за енергетску ефикасност	65.628	73.968
Обавезе за остале порезе и таксе	1.845.959	1.682.514
	16.265.013	12.961.786

16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Банкарски кредити	67.804.934	65.223.168
Остале дугорочне обавезе	161.352	150.012
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 12)	(12.084.698)	(10.761.083)
	55.881.588	54.612.097

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023
На дан 1. јануара	65.223.168	67.738.184
	5.958.328	-
Одливи	(3.316.116)	(3.711.310)
Немонетарне трансакције	7.930	39.874
Курсне разлике (напомена 21)	(68.376)	(89.391)
На дан 30. јуна	67.804.934	63.977.357

а) Банкарски кредити

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Дугорочни кредити у земљи	51.594.249	48.366.114
Дугорочни кредити у иностранству	16.210.685	16.857.054
	67.804.934	65.223.168
Текуће доспеће дугорочних кредита	(12.084.698)	(10.761.083)
	55.720.236	54.462.085

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Између 1 и 2 године	21.538.540	7.632.523
Између 2 и 5 година	33.266.137	45.494.977
Преко 5 година	915.559	1.334.585
	55.720.236	54.462.085

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

	30. јун 2024	31. децембар 2023
УСД	-	30.298
ЕУР	67.804.934	65.163.377
ЈПЈ	-	29.493
	67.804.934	65.223.168

Група наведене обавезе по кредитима плаћа у складу са уговореном динамиком, односно сходно утврђеним ануитетним плановима. Група је уговорила са повериоцима променљиве каматне стопе. Променљиве каматне стопе су везане за Еурибор. 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 EBITDA. Руководство верује да је Група усаглашена са наведеним ковенантама на дан 30. јуна 2024. и 31. децембра 2023. године.

17. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. јун 2024	31. децембар 2023
Дугорочне обавезе по основу закупа	2.912.931	3.010.984
Текуће обавезе по основу закупа	1.017.252	924.031
	3.930.183	3.935.015

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 23)	85.603	36.906
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале лизинг уговоре који су изузети из примене МСФИ 16	92.332	45.332
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	52.190	35.019
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	1.267.213	1.153.267

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023
На дан 1. јануара	3.935.015	3.149.589
Одливи	(616.397)	(489.477)
Проширење обима консолидације	-	883.328
Немонетарне трансакције	615.520	261.990
Курсне разлике (напомена 21)	(3.955)	(9.961)
На дан 30. јуна	3.930.183	3.795.469

18. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ, ПРАРАДЕ И ТРОШКОВИ ОСТАЛЕ ПРОДАЈЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023	2024	2023
Трошкови запослених	3.626.627	2.682.092	6.808.886	5.186.689
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	844.542	780.900	1.776.981	1.549.266
Трошкови одржавања и поправки	2.124.783	819.907	3.192.725	1.540.643
Трошкови електричне енергије за даљу продају	11.663	1.900.526	37.061	6.806.989
Трошкови енергије и комуналних услуга	3.572.016	2.281.833	8.142.412	4.932.193
Трошкови заштите и обезбеђења	63.130	134.444	87.992	277.332
Транспортни трошкови	173.787	150.802	342.130	306.565
Остало	357.060	1.746.454	1.349.265	2.980.823
	10.773.608	10.496.958	21.737.452	23.580.500

Трошкови електричне енергије за даљу продају представљају део осталих непроизводних трошкова.

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	
	2024	2023	2024	2023
Трошкови запослених	5.782.070	4.878.178	11.241.751	9.646.760
Трошкови франшизера	180.362	178.737	361.233	386.645
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	210.337	173.450	386.501	389.202
Трошкови текућег одржавања	365.352	312.614	688.809	624.830
Трошкови рекламе и маркетинга	113.081	121.177	190.846	172.378
Трошкови закупа	34.042	19.775	73.292	35.755
Трошкови службеног пута	101.368	68.412	172.704	105.296
Трошкови заштите и обезбеђења	293.520	225.903	547.828	459.913
Трошкови осигурања	35.794	21.669	72.499	48.633
Услуге транспорта и складиштења	80.946	58.796	164.366	113.307
Исправка вредности спорних потраживања	(114.995)	(792)	(130.401)	4.602
Остало	1.543.644	1.418.890	3.056.396	2.808.008
	8.625.521	7.476.809	16.825.824	14.795.329

20. ОСТАЛИ ПРИХОДИ/(РАСХОДИ), НЕТО

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023	2024	2023
Казне и пенали	149.709	44.969	277.225	99.574
Резервисања (судски спорови, заштита животне средине итд.)	(131.922)	(101.218)	(254.189)	(202.278)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава	(6.588)	(5.484)	(6.621)	(13.002)
Добици по основу отписа обавеза	60.307	3.428	209.544	4.757
Добровољна плаћања и донације	(11.839)	(7.047.444)	(18.250)	(7.066.980)
Остало	3.986	12.577	37.234	(179.961)
	63.653	(7.093.172)	244.943	(7.357.890)

Добровољна плаћања и донације у износу од 18.250 РСД (2023: 7.066.980 РСД) већином се односе на донације за подршку пројеката из области образовања, социјалне и здравствене заштите.

21. НЕТО ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023	2024	2023
Добици/(губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
– добиси по основу курсних разлика (напомене 12, 16 и 17)	55.975	159.436	107.249	212.316
– губици по основу курсних разлика (напомене 12, 16 и 17)	(3.269)	(83.944)	(34.918)	(113.246)
Нето губици по основу курсних разлика из пословних активности	(294.798)	(239.389)	(528.338)	(309.875)
	(242.092)	(163.897)	(456.007)	(210.805)

22. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023	2024	2023
Приходи од камата на депозите у банкама	349.033	1.281.100	957.344	2.667.536
Приходи камата на дате кредите	2.706	2.361	5.017	5.040
	351.739	1.283.461	962.361	2.672.576

23. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2024	2023	2024	2023
Расходи камата	853.064	777.709	1.754.645	1.479.086
Губици од реструктурирања позајмица	3.855	5.315	7.930	11.211
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	39.660	36.772	74.915	73.127
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	14.393	28.949	15.697	68.960
Минус: капиталисана камата	(21.296)	(18.343)	(40.492)	(30.970)
	889.676	830.402	1.812.695	1.601.414

За период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2024. године расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 85.603 РСД (за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2023. године: 61.766 РСД) (Напомена 17).

24. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

У периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају су вреднована по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у

консолидованим финансијским извештајима на дан 31. децембра 2023. године. Такође, током 2024. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2024. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

25. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Порези

Порески закони Републике Србије 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 2024. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави.

Економско окружење у Републици Србији

Погоршање геополитичке ситуације као последица даљег развоја догађаја у Украјини довело је до појачане волатилности на робним и финансијским тржиштима. Фреквентна измена и пооштравање санкционих режима може додатно да утиче на пословање Групе.

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

Група је успоставила интерне процедуре којима се обезбеђује усаглашеност пословања са санкцијама. Циљ је да се отклоне ризици и потенцијалне негативне последице које се могу одразити на пословање Друштва, а које произлазе из пословања супротног забранама и ограничењима успостављеним међународним санкцијама.

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 451.844 РСД (31. децембар 2023. године: 466.555 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 2024. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 2.353.686 РСД (31. децембар 2023. године: 2.861.058 РСД) и радове бушења и истраживања у износу од 89,94 милиона УСД (31. децембар 2023. године: 89,78 милиона УСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Групе.

26. 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 шест месеци који се завршио 30. јуна 2024. године и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведеним периодима настале су по основу продаје нафтних производа и електричне енергије.

На дан 30. јуна 2024. године и 31. децембра 2023. године стање средстава (без исправке вредности) и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена друштва
На дан 30. јуна 2024.			
Краткорочни финансијски пласмани	-	35.284	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	282.484	52.619
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	2.171.113
Дугорочна потраживања по основу продаје и остала потраживања	-	-	813.425
Остала обртна имовина	-	31.110	805.356
Добављачи и остале обавезе из пословања	(644.893)	(5.353.047)	(309.016)
Остале краткорочне обавезе	-	(117)	(388)
	(644.893)	(5.004.286)	3.533.109
На дан 31. децембра 2023.			
Краткорочни финансијски пласмани	-	32.196	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	231.618	84.568
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	2.729.005
Дугорочна потраживања по основу продаје и остала потраживања	-	-	669.618
Остала обртна имовина	-	16.917	-
Остала стална имовина	-	72.113	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(172.009)	(667.586)
Остале краткорочне обавезе	-	(127)	(433)
	-	180.708	2.815.172

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2024. и 2023. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена друштва
Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2024. године			
Приходи од продаје	-	72,107	121,941
Расходи везани за набавку производа и услуга	-	(381,621)	(1,608,803)
Остали приходи/(расходи), нето	-	1,827	(17,249)
	-	(307,687)	(1,504,111)
Период од три месеца који се завршио 30. јуна 2023. године			
Приходи од продаје	-	436.060	15.435.349
Расходи везани за набавку производа и услуга	(3.446)	(789.076)	(6.935.625)
Остали приходи/(расходи), нето	-	(45.026)	1.333
	(3.446)	(398.042)	8.501.057

27. 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 2024. године до 26. јула 2024. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

Изјава лица одговорних за састављање извештаја

Овим изјављујемо да је према нашем најбољем сазнању квартални извештај састављен уз примену важећих рачуноводствених стандарда и да даје истинит и објективан преглед података о имовини, обавезама, добицима и губицима, приходима и расходима, финансијском положају Друштва, укључујући и сва друштва укључена у групу са којима чини економску целину, као и да квартални извештај управе садржи објективан преглед информација које се захтевају у складу са Законом о тржишту капитала.

Финансијски извештаји, који су саставни део Кварталног извештаја, нису ревидирани.

Антон Черепанов



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

Бранко Митровић



Директор Мултифункционалног
заједничког сервисног центра
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

Група 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
CO ₂	Угљен-диоксид
DWS	Downstream
EBITDA	Профит пре пореза, камата и амортизације
EPS	Earnings per share – зарада по акцији
EUR	Евро
FCC	Fluid catalytic cracker Каталитички крекер флуида
HiPACT	High Pressure Acid-gas Capture Technology Задржавање „киселог” гаса применом технологије високог притиска
HR	Human resources Људски ресурси
HSE	Health, Safety and Environment Здравље, безбедност и заштита животне средине
ISCC	International Sustainability & Carbon Certification Међународна сертификација одрживости угљеника
IT	Information technologies Информационе технологије
км	Километар
kW	Кило ват – мерна јединица за електричну енергију
LTIF	Lost Time Injury Frequency Индекс учесталости повреда
м ²	Квадратни метар
м ³	Кубни метар
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
OPEX	Operational Expenditure Оперативни трошкови
P/BV	Price/Book Value Цена акције/Књиговодствена вредност
P/E	Price/EPS Цена акције/EPS
RAR	Road Accident Rate Показатељ броја саобраћајних незгода
SKU	Stock keeping unit Појединачни артикал
UPS	Upstream
USD	Амерички долар
USD/bbl	Долара по барелу
АД или а.д.	Акционарско друштво
БИХ	Босна и Херцеговина
ВМЛ	Велики Мокри Луг
ДОО или д.о.о.	Друштво са ограниченом одговорношћу
ЕМС	Електро мрежа Србије
е.о.о.д.	једночлано друштво са ограниченом одговорношћу у бугарској легислативи
ЕУ	Европска унија
ИТП	Интерни технички преглед
ЈАД	Јавно акционарско друштво
ЈП	Јавно предузеће

Скраћеница	Значење
КПГ	Компримовани природни гас
мил.	Милион
млрд.	Милијарда
НБС	Народна банка Србије
НКК	Независна контролна кућа
НМД	Налогодавно-методолошка документа
НТЦ	Научно технолошки центар
ОД	Одбор Директора
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
ПСГ	Подземно складиште гаса
ПТД	Пројектно-техничка документација
РЗС	Републички завод за статистику
РНП	Рафинерија нафте Панчево
РП	Ремонтно постројење
СИП	Средњорочни инвестициони план
СОС	Сабирно-отпремна станица
СНГС	Сабирно нафтно-гасна станица
СННП	Са нама на путу
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
ТКП	Техничко-комерцијална понуда
ТНГ	Течни нафтни гас
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.