



КВАРТАЛНИ ИЗВЕШТАЈ ЗА ДРУГИ КВАРТАЛ 2025. ГОДИНЕ



Квартални извештај за други квартал 2025. године је веродостојан приказ делатности, развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у другом кварталу 2025. године, као и у првих шест месеци 2025. 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“, „Друштво“ и „Компанија“ 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 2025. 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 2025. године је доступан 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	11
Пословно окружење	16
Анализа резултата	20
Кључни показатељи пословања	23
Хартије од вредности	41
Корпоративно управљање	44
Трансакције са повезаним лицима	45
Људски ресурси	46
Истраживање и развој	49
Финансијски извештаји	50
Периодични сажети појединачни финансијски извештаји (неревидирани)	50
Периодични сажети консолидовани финансијски извештаји (неревидирани)	70
Изјава лица одговорних за састављање извештаја	90
Контакти	91
Речник	92

Увод

У првом полугодишту 2025. године фокус НИС групе био је на очувању стабилности домаћег тржишта нафтних деривата, уредном снабдевању свим врстама горива, као и на социјалној стабилности запослених. Ови циљеви успешно су остварени упркос чињеници да НИС послује у изузетно комплексним условима, посебно имајући у виду да је у јануару 2025. године компанија додата на SDN листу (Specially Designated Nationals) Министарства финансија САД, у оквиру ширих санкција против руског нафтног сектора. Ступање на снагу санкција у пуном обиму одлагано је у четири наврата током првог полугодишта 2025. године, а уз снажну подршку Владе Републике Србије. Половином марта НИС је поднео и захтев за делистирање са SDN листе и остаје посвећен овом процесу.

Поред тога, на финансијске резултате НИС групе одразиле су се и ниже цене нафте у односу на исти период прошле године. Тако је просечна вредност нафте типа Брент у периоду јануар-јун 2025. године била 71,7 долара по барелу што је 15 одсто мање у поређењу са првим полугодиштем 2024 године. Такође, на резултате НИС групе утицао је и раст трошкова, стварање залиха нафте и нафтних деривата како би се обезбедила стабилност тржишта, али и резултат ХИП-Петрохемије која је на полугодишту пословала са губитком од 4,7 милијарди динара.

Ипак, НИС је и у сложеним околностима успео да очува показатељ EBITDA на позитивном нивоу од 10,2 милијарде динара, док је због наведених негативних трендова забележен губитак од 3,6 милијарди динара. Такође су настављена значајна улагања у капиталне пројекте у које је инвестирано 12,4 милијарде динара. НИС је очувао позитиван новчани ток од 1,7 милијарди динара. Укупна задуженост према банкама смањена је 11 одсто у односу на упоредни период и износи 516 милиона евра.

Производња нафте и гаса у првом полугодишту 2025. године износи 556 хиљада условних тона, што је три одсто мање него у упоредном извештајном периоду. Обим прераде сирове нафте и полупроизвода повећан је 20 одсто у односу на исти период прошле године, када је у Рафинерији нафте Панчево спроведен капитални ремонт, и износи 1,677 милиона тона. Укупан обим промета нафтних деривата је 1,524 милиона тона, што је осам одсто мање у односу на исти период прошле године.

Током овог периода реализована је и значајна инвестиција у модернизацију логистичке инфраструктуре компаније набавком нових транспортних средстава за превоз нафтних деривата, у вредности од 9,5 милиона евра. Када је реч о veleпродаји нафтних деривата, упркос сложеним околностима, НИС је остао поуздан партнер својим пословним сарадницима и спреман је да испуни све уговорне обавезе.

Такође је настављен развој пројекта изградње соларних ФНЕ на објектима компаније, пре свега на бензинским станицама, као и у складишту нафтних деривата у Новом Саду.

На седници Скупштине акционара НИС а.д. Нови Сад која је одржана 20. јуна 2025. године усвојена је одлука да се на име дивиденде за 2024. годину акционарима исплати 4.595.042.072 динара у укупном бруто износу.

Поред пословних активности, НИС је наставио са реализацијом друштвено одговорних програма и пројеката 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 је подршка деци, а компанија ће уложити 144,5 милиона динара за подршку јавним здравственим, предшколским и школским установама, као и установама социјалне заштите, културе и спорта чији су корисници деца. Такође, НИС је објавио Извештај о одрживом развоју за 2024. годину и тиме обележио значајан јубилеј – 15 година континуираног извештавања о постигнутим резултатима у области одрживости у складу са међународно признатим GRI стандардима (Global Reporting Initiative).

Извештај управе о пословању

Важни догађаји

Јануар

Завршено бушење 2 разрадне бушотине
Пуштено у рад 5 нових нафтних бушотина (4 разрадне и 1 истражна)
Завршена изградња универзалног дела локације у циљу реализације пројекта проширења Подземног складишта гаса Банатски Двор
Реализован пројекат Пакетомати са Поштом Србије
У оквиру велике наградне игре NIS Petrol и Gasprom бензинских станица додељене су главне награде – три аутомобила *Hyundai Tucson*

Фебруар

Завршено бушење 2 разрадне бушотине
Пуштено у рад 6 нафтних разрадних бушотина
Куповина нове ССГ Мајданпек 2 за коју се у наредном периоду планира ребрендинг у НИС бренд

Март

Завршено бушење 3 разрадне бушотине и 1 истражне бушотине. Пуштене су у рад 2 нове нафтне разрадне бушотине
Започето бушење прве од 4 бушотине по пројекту Банатски Двор
Реализација пројекта поставке самоуслужних каса на малопродајним објектима у складу са дефинисаном динамиком (укупно 34 ССГ)

Април

Завршено је бушење 5 разрадних бушотина
Пуштене су у рад 3 нове разрадне нафтне бушотине
Активација бушаћег постројења ID-6 – након извршеног ремонта
Отворен савремени Ватрогасни тренинг центар НИС-а у Новом Саду
Одржан је први тркачки викенд Отвореног првенства Српског спортског картинг савеза уз подршку G-Drive премијум горива у Јагодини

Мај

Завршено је бушење 5 разрадних бушотина и 1 истражна бушотина
Пуштене су у рад 2 нове разрадне нафтне и 1 истражна гасна бушотина
Пуштен у рад гасовод Брадарац Маљуревац – Сираково и покренута монетизација гаса са ових поља (Брадарац Маљуревац) на Сиракову покретањем трећег генератора
Завршена изградња збирног гасовода којим су повезане и пуштене у рад бушотине на гасном пољу Ада
Активација бушаћег постројења ID-7 након извршеног ремонта
У рафинерији нафте Панчево одржан је први овогодишњи HSE савет
Организована је G-Drive акција – даје се попуст са циљем: повећања (очувања) продаје нафтних деривата у малопродаји на домаћем тржишту Србије, додатних маркетинг активности у циљу подршке ликвидности компаније НИС, активације и привлачења нових потрошача
Представљени резултати пословања НИС групе у првом кварталу 2025. године
НИС учествовао на 92. Међународном сајму пољопривреде
Објављен Извештај о одрживом развоју НИС-а за 2024. годину и обележено 15 година извештавања о одрживом пословању

Јун

Завршено је са бушењем 5 разрадних бушотина

Пуштено је у рад 5 нових разрадних нафтних (4 косо-усмерене и 1 хоризонтална) и 1 истражна гасна бушотина. Укупно у првих шест месеци је избушено 22 разрадне и 2 истражне бушотине у Србији, као и 2 бушотине на пројекту Банатски Двор, док је укупно 22 разрадне и 3 истражне бушотине пуштено у рад

Укључење у рад два нова РРУ (Покретних парна уређаја)

Завршена припрема полигона за практичну проверу знања за рад на висини и дубини у Тренинг центру Елемир

Окончање пројекта поставке експрес каса на малопродајним објектима у складу са дефинисаном динамиком. Преостала је поставка још 5 експрес каса од укупно 55, биће реализовано у оквиру пројекта реновације ССГ

На Аеросервису Београд пуштене су у рад две нове цистерне за снабдевање ваздухоплова авио-горивом, капацитета 32.000 и 22.000 литара

Дана 04.06.2025. године званично је пуштено у пробни рад Складиште Ниш

Скупштина акционара НИС а.д. Нови Сад одржала је XVII редовну седницу на којој је, између осталог, усвојена Одлука о расподели добити за 2024. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити Друштва и изабрани су чланови Одбора директора

Почео 17. циклус програма друштвене одговорности „Заједници заједно“ посвећен пројектима намењеним деци

Набављена нова транспортна средства за превоз нафтних деривата – инвестиција вредна 9,5 милиона евра

НИС и Црвени крст Србије успоставили сарадњу потписивањем Меморандума о јачању капацитета за одговор на ванредне ситуације

Волонтери НИС-а обележили Светски дан заштите животне средине еколошком акцијом на подручју Националног парка Фрушка гора

OFAC-у је предат захтев за продужење рока посебне лиценце која одлаже пуну примену санкција и након 27.06.2025. године. На основу овог Захтева, OFAC је издао посебну лиценцу којом је омогућено одлагање пуне примене санкција НИС-у и његовим зависним друштвима до 29.07.2025. године¹

¹ Дана 28. јула 2025. године OFAC (Office for Foreign Assets Control) је издао посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1355297-4) која одлаже пуну примену санкција до 27. августа 2025. године.

НИС Група

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи, чије су основне делатности истраживање, производња и прерада нафте и природног гаса, промет широког асортимана нафтних и гасних деривата, као и реализација пројеката у области енергетике и петрохемије. Седиште НИС-а и главне активне налазе се у Републици Србији, док су представништва и зависна друштва отворена у још неколико земаља света, пре свега у суседним државама. Највреднији ресурс НИС групе чини тим од око 13.500 запослених, укључујући и запослене ХИП-Петрохемија д.о.о. Панчево.

Циљ НИС-а је да у изазовним макроекономским околностима обезбеди нове вредности за своје акционаре, запослене и заједницу, као и да пружи 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. НИС Група је посвећена унапређењу заштите животне средине и значајна средства издваја за реализацију еколошких пројеката који доприносе заштити животне средине. Један од приоритета НИС-а је и област безбедности и здравља на раду где су основни циљ радни процеси без повреда и штетних утицаја на животну средину.

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, као носиоце будућег развоја.

Делатности

Пословне активности НИС Групе организоване су у оквиру матичног друштва НИС а.д. Нови Сад кроз Блок „Истраживање и производња”² и „Downstream”³, 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.

²Истраживање и производња и зависна друштва – НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад и Нафтагас – Нафтни сервис д.о.о. Нови Сад.

³Блок „Прерада”, Блок „Промет”, Блок „Енергетика”, зависно друштво Нафтагас – Технички сервис д.о.о. Зрењанин и ХИП-Петрохемија д.о.о. Панчево.

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 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.

Нафтни 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.

У 2024. години НИС је набавио два нова роботизована бушаћа постројења која ће донети значајне финансијске и еколошке бенефите у сегменту истраживања и производње нафте и гаса. Ова два постројења, названа по истакнутим српским научницима „Тесла“ и „Пупин“, вредна су око 33 милиона евра и реч је о једној од највећих инвестиција НИС-а у сегменту нафтних сервиса у историји Компаније.

„Downstream“

„Downstream“ чине Блок „Прерада“, Блок „Промет“, Блок „Енергетика“, област Петрохемије и технички сервиси.

Прерада

НИС управља Рафинеријом нафте Панчево у којој је производња започела 1968. године, а која је данас 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 900 милиона евра, од чега су значајна средства издвојена за пројекте заштите животне средине. Током 2024. године у овој фабрици је спроведен најкомплекснији капитални ремонт у историји рафинерије чиме је учињен значајан корак ка повећању ефикасности и поузданости рада постројења. 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 у Рафинерији се континуално спроводе активности на проналажењу додатних мера за повећање ефикасности и смањење трошкова, као и пројекти дигитализације.

Промет

У Србији и земљама региона НИС управља мрежом са више од 400 бензинских станица. Малопродајна мрежа НИС највећа је на домаћем тржишту, а пословање у овој области одвија се и у суседним државама – Босни и Херцеговини, Бугарској и Румунији.

НИС на тржишту наступа са два малопродајна брэнда, 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. 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 нафтних деривата, течног нафтног гаса и низа пратећих производа, обухвата и извозне и домаће велепродајне испоруке, гаса и нафтних 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, ефикаснији и профитабилнији рад 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 МWe. 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 фотонапонских електрана (ФНЕ) на бензинским станицама НИС-а, затим и на крововима и тлу других објеката Компаније, чиме НИС остварује значајне финансијске уштеде и доприноси смањењу емисија угљен-диоксида. Закључно са јуном 2025. године, завршена је изградња и пуштене су у рад ФНЕ на 60 ССГ. На погону пијаће воде „Јазак” ФНЕ је пуштена у трајни рад. Кровне ФНЕ у складишту деривата нафте Нови Сад, на пословном објекту у Арсе Теодоровића као и на пет кровова у Рафинерији нафте Панчево су изграђене и пуштене у рад у режиму напајања интерних потрошача. Наставља се 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.

Технички сервис

Технички сервис пружају услуге одржавања и ремонта објеката и опреме, изградње цевовода, инсталације нафтних и гасних процесних система, као и сертификоване услуге за испитивања и контроле, калибрације и метрологије, производње делова и опреме за нафту и сродне индустрије.

Земље пословања

Поред Србије, НИС послује и у суседним државама – у Румунији и Босни и Херцеговини на пољу истраживања и производње нафте и гаса, док се малопродајна делатност одвија 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 сноси 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 спровode 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

Дана 10. јануара 2025. године, Канцеларија за контролу иностране имовине (OFAC) Министарства финансија САД ставила је компанију НИС а.д. Нови Сад на SDN листу. Истовремено издата је Општа лиценца OFAC-а бр. 117 која је обезбедила одлагање пуне примене санкција до 27.02.2025. године.

Од датума стављања НИС а.д. на SDN листу до данас Друштво је предузело следеће активности:

- Дана 29.01.2025. године OFAC-у упућен захтев за издавање лиценце за одлагање пуне примене санкција а која би омогућила нормално функционисање НИС а.д. Нови Сад и његових зависних друштава у периоду док радимо на уклањању НИС-а са SDN листе.
- Дана 26.02.2025. године издата је посебна лиценца која одлаже ступање на снагу санкција у пуном обиму до 28.03.2025. године.
- Дана 14.03.2025. године OFAC-у предат захтев за уклањање НИС а.д. са SDN листе (тзв. De-listing petition)
- Дана 17.03.2025. године OFAC-у предат захтев за обнову лиценце која одлаже пуну примену санкција у периоду док радимо на уклањању НИС-а са SDN листе
- Дана 28.03.2025. године издата је посебна лиценца која одлаже ступање на снагу санкција у пуном обиму до 28.04.2025. године.
- Дана 21.04.2025. године OFAC-у је предат захтев за продужење рока посебне лиценце која одлаже пуну примену санкција и након 28.04.2025. године.
- Дана 25.04.2025. године издата је посебна лиценца којом је омогућено одлагање пуне примене санкција друштву НИС а.д. Нови Сад и његовим зависним друштвима до 27.06.2025. године.
- Дана 19.06.2025. OFAC-је предат захтев за продужење рока посебне лиценце која одлаже пуну примену санкција и након 27.06.2025. године.

- Дана 26.06.2025. године OFAC је издао посебну лиценцу којом је омогућено одлагање пуне примене санкција друштву НИС а.д. Нови Сад и његовим зависним друштвима до 29.07.2025.⁴

Друштво активно сарађује са OFAC-ом у поступку скидања НИС-а са SDN листе. У току је рад на обезбеђивању нове лиценце која би одложила ступање на снагу санкција у пуном обиму, а до тренутка скидања НИС-а са SDN листе.

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

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

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;

⁴Дана 28. јула 2025. године OFAC (Office for Foreign Assets Control) је издао посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1355297-4) која одлаже пуну примену санкција до 27. августа 2025. године.

- 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 прилагавају 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 окружење⁵

Свет⁶

На основу података о првој половини године, *OPEC (Organization of the Petroleum Exporting Countries)* прогнозира да ће раст потражње за нафтом у 2025. години бити на нивоу од 1,29 милиона барела дневно, а у 2026. на нивоу од 1,28 милиона барела дневно. Очекују да ће раст тражње у земљама Организације за економску сарадњу и развој (*OECD*) у 2025. износити 0,14 милиона барела дневно, док се у земљама ван *OECD* очекује раст од 1,16 милиона барела дневно.

IEA (International Energy Agency), на пример, очекује мањи раст тражње у 2025. од свега 0,7 милиона барела дневно. Такође, очекују да ће раст глобалне потражње за нафтом успорити у другој половини године због слабљења привредне активности. Агенција очекује и да ће глобалне инвестиције у истраживање и производњу нафте пасти за 6%, што је први такав пад у деценији, искључујући годину пада изазваног пандемијом. Овај пад инвестиција је вођен економским неизвесностима, нижим очекивањима потражње и нижим ценама, а углавном је резултат оштрог пада улагања у америчку нафту из шкриљаца и уљног песка. Према *IEA*, укупне инвестиције у производњу нафте и гаса у 2025. ће бити нешто мање од 570 милијарди долара, што је пад од око 4%. Од тога, око 40% иде на успоравање пада производње на постојећим пољима. Улагања у поља природног гаса требало би да одржи нивое из 2024., уз истовремени раст инвестиција у нова постројења за течни природни гас пошто се нови пројекти у САД, Катару, Канади и на другим локацијама припремају за старт. Између 2026. и 2028. године, глобално тржиште течног природног гаса требало би да доживи највећи раст капацитета икада, сматра агенција. И за глобалне инвестиције у рафинерије у 2025. *IEA* очекује пад на око 30 милијарди долара, што би био најнижи ниво у последњих 10 година

Ипак, чланице *OPEC+* разматрају повећање производње нафте у јулу на 411.000 барела дневно и 548.000 барела дневно да би задовољили потражњу.

Енергетска транзиција наилази на све веће проблеме. На Бизнис форуму одржаном у Варшави министар енергетике САД позвао је земље централне Европе да напусте званичну енергетску и климатску политику ЕУ и придруже се САД у вођењу политике «тимске енергетске слободе». Навео је да безбедне, приступачне и поуздане енергије има у изобиљу, да наметање климатских политика чини енергију скупљом за грађане као и да су природни гас и нуклеарна енергија два највећа климатска решења за наредне деценије.

Истовремено, Кина наставља да поставља соларне и ветропаркове рекордним темпом, са 1,3 TW укупне соларне и ветроелектране у развоју, од чега је 510 GW у изградњи.

Немачка је инсталирала половину од планираних 215 GW капацитета за производњу соларне енергије до 2030. Према анализи коју је немачка агенција за инфраструктуру спровела на крововима, балконима и отвореним просторима, тренутно функционише више од пет милиона соларних електрана са укупним капацитетом од око 107,5 GW који покривају око 15% немачких потреба за електричном енергијом.

Европска комисија је изабрала 15 пројеката у пет земаља за доделу финансијске помоћи за производњу водоника из обновљивих извора енергије, који треба да омогуће производњу око 2,2 милиона тона зеленог водоника у периоду од 10 година, чиме би се спречиле емисије више од 15 милиона тона CO₂. Одабрани пројекти су у обавези да достигну производну фазу у року од пет година. Највећи пројекти су у Холандији, Финској, Немачкој и Шпанији.

⁵Извори 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“.

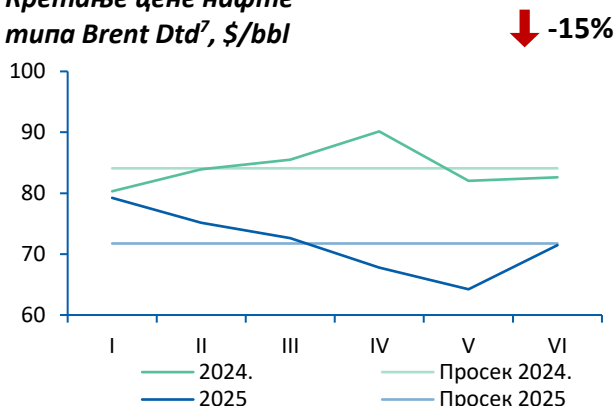
⁶Извор: *EIA*, *OPEC*, *Oil&Gas Journal*, *IHS*, *Wood Mackenzie*.

Цена нафте

Током првих девет дана другог квартала 2025. године цена нафте типа Брент је опала за скоро 15 долара по барелу (са 77,7 на 62,7 долара) и до почетка јуна остала на нивоу приближном 65 долара по барелу. Након почетка сукоба Израела и Ирана (13. Јун), цена је скочила на преко 80 долара по барелу али се после успостављеног примирја вратила на ниво испод 70 долара по барелу.

Највиша цена у Q2 2025 (80,4 долара по барелу), забележена је у половином јуна, а најнижа цена (61,1 долара по барелу) почетком маја. Просечна цена у овом периоду је била 20% мања него у истом периоду прошле године. Када се пореде просечне цене за прву половину године, иста је била 15% нижа од просечне цене у истом периоду 2024. године, док је максимална цена за прву половину године била нижа за 11% у односу на исти период претходне године.

**Кретање цене нафте
типа Brent Dtd⁷, \$/bbl**



Одлука чланица *OPEC+* о повећању производње нафте (у мају, јуну и јулу за по 411.000 барела дневно) је додатно утицала на «смиривање» цена. Почетком јула, *OPEC* и партнери су изненадили тржиште нафте и гаса објавом да ће у августу додатно убрзати «оживљавање» колективне производње нафте. Ове «добре вести» за потрошаче истовремено изазивају забринутост произвођача нафте и гаса, како америчких и канадских произвођача из шкриљаца тако и самих чланица *OPEC*-а.

Званичници *OPEC+* ипак сматрају да нема бојазни од пада цене, а један од разлога за њихов оптимизам је летња потражња.

JP Morgan Research је снизио своју прогнозу цене нафте типа Brent на 66 долара по барелу за 2025. годину и 58 долара по барелу за 2026. годину. И брокерска кућа UBS очекује да ће цене сирове нафте Брент пасти на ниво од 60 до 65 долара по барелу након главног летњег периода путовања, када се на тржишту појави већи вишак залиха моторних горива.

Макропараметри

ММФ у свом априлском извештају наводи да се глобални економски систем у оквиру којег је већина земаља функционисала последњих 80 година „ресетује” и да свет улази у нову еру. Постојећа правила се доводе у питање, док нова тек треба да се појаве. Низ нових царина прво уведених а затим одложених од стране САД (прво уведених према Канади, Кини и Мексику и према „критичним” секторима) појачан је готово универзалним САД царинама уведеним почетком априла. Већина држава је реаговала најавом или чак увођењем контрамера. Као резултат неизвесности и непредвидивости политике, и одражавајући сложеност и флуидност тренутка извештај ММФ садржи више сценарија прогноза за глобалну економију.

Према референтом сценарију, очекује се глобални раст од 2,8% ове и 3% следеће године, што је кумулативно смањење од око 0,8% у односу на извештај из јануара 2025. године. Умањење су и пројекције раста у 2025. години и за Кину на 4% , а за еуро зону на 0,8%. Умањење за САД је нешто веће, раст у 2025. години је пројектован на 1,8% (0,9% мање него у јануару а од тога је 0,4% узроковано царинским тарифама које су друге земље увеле као контрамеру царина САД). Неки аналитичари сматрају да су увођење царина и нови порески закон део узрока пада вредности америчких државних обвезница. OECD је такође смањило прогнозу економског раста САД за ову годину са 2,2% на 1,6%.

Истовремено је Европска централна банка (у даљем тексту *ЕЦБ*) почетком јуна смањила главну каматну стопу на 2,0% , али није повећала пројекције раста БДП у еурозони. Пројекције инфлације су умањене за 0,3% тако да се у 2025. години очекује инфлација од 2,0% и 1,6% у 2026. години. Аналитичари приписују пад притиска на цене различитим факторима, укључујући ниже цене енергије, слабљење тржишта рада, слабу потражњу, одложене ефекте претходних повећања цена и јачању евра. Евро је у периоду јануар-мај

⁷Извор: Platts.

2025. године ојачао за 9,8% у односу на амерички долар а Goldman Sachs Research очекује да ће се овај тренд наставити, да ће за 12 месеци евро вредети 1,20 долара.

Међугодишња инфлација је у мају 2025. године у еврозони износила 1,9%, док је у априлу износила 2,2%. Еуростат процењује да је незапосленост у еврозони је у мају ове године износила 6,3%, а у ЕУ 5,9% (мерено методологијом Међународне организације рада - ILO).

ЕУ ће продужити суспензију противмера према САД до 1. августа како би се омогућили даљи преговори.

ЕУ и Европска централна банка су почеле припреме за увођење дигиталног евра, који би требало да замени кредитне и дебитне картице. Ако све провере прођу без проблема, ЕЦБ ће крајем године донети коначну одлуку о покретању дигиталног евра. У случају да након тога Европски парламент и владе свих земаља чланица еврозоне дају одобрење, до краја 2028. би грађанима била доступна прва верзија дигиталног евра.

Србија⁸

По извештају ММФ објављеном почетком јула, успешно је завршена прва ревизија аранжмана који се назива «Инструмент за координацију политика са Србијом» а који траје наредних 36 месеци. ММФ очекује да ће раст реалног БДП Србије након кратког успоравања почетком 2025. године поново убрзати у 2026. и 2027. години: 3% у 2025. години, 4% у 2026. години и 4,5% у 2027. години.

Документ садржи и Програмску изјаву коју су крајем јуна потписали представници Владе Републике Србије као преглед мера које ће се реализовати у наредних 36 месеци: повећање цена струје и путарине, увођење нове путарине за камионе на регионалним путевима, повећање квоте за запошљавање у јавном сектору. Истовремено, „специјално фискално правило“ ће ограничавати укупан износ плата у јавном сектору тако да ће исте моћи да расту само онолико колико расте економија. И пензије ће се увећавати искључиво према аутоматској формули која је дефинисана у Закону о пензијском и инвалидском осигурању.

Фискални дефицит неће моћи да буде већи од 3% БДП током 2025.-2027. године, а током 2028.-2029. године циљаће се дефицит од не више од 2,5% БДП. НБС се обавезала и да одржава рестриктивну монетарну политику, све док се инфлација трајно не стабилизује око циљане вредности од 3%.

Међугодишња укупна инфлација је у мају била 3,8%, а базна инфлација 4,6%. Међутим, НБС процењује да ће се у наредним месецима међугодишња инфлација вероватно привремено повећати и кретати се око горње границе дозвољеног одступања од циља због повећања цена нафтних деривата услед раста светске цене нафте током јуна и очекиваних ефеката временских непогода на цене хране.

Јавни дуг Србије је на крају маја ове године био 38,8 милијарди евра и износио је 44% БДП-а. Од укупног дуга, држава 27,2 милијарде евра дугује иностранству, а 11,5 милијарди евра дугује домаћим повериоцима. У мају је јавни дуг повећан емисијом динарских обвезница за 15 милијарди динара и зајмовима од 10,5 милијарди динара. Отплаћено је 19,4 милијарде доспелог дуга.

У периоду јануар-мај 2025. године међугодишњи раст индустријске производње износио је 2,5%. Покретање производње новог електричног аутомобила у FCA Srbija d.o.o., Крагујевац допринело је овом расту за више од трећине. У којој ће се мери производња аутомобила омасовити и да ли може битно утицати на увећања привредне активности и робног извоза засад је неизвесно. Друга неизвесност и могућ утицај на овогодишњу индустријску активности потиче од санкционисања НИС-а. Потребно је у што краћем року доћи до трајног решења, како би се производња потпуно стабилизovala а што је битно не само за Србију већ и за регион.

Укупна спољнотрговинска робна размена Србије у периоду јануар-мај 2025. године износила је 31,2 милијарде евра и била је 10,9% већа него у истом периоду прошле године. Међугодишњи раст извоза робе био је знатно већи од раста увоза робе (17,3% наспрам 6,8%).

Формална запосленост је у мају порасла за 0,6% међугодишње (на 2,37 милиона лица), највише због раста запослености у приватном сектору од 0,8% (на 1,76 милиона лица), чиме је на нивоу првих пет месеци 2025. године запосленост виша за 0,2% међугодишње. Међугодишњи раст запослености је присутан код 12 од 19 делатности, а највиши код административних и помоћних услужних делатности, у ИТ сектору и

⁸Извор: НБС, РЗС, ПКС, новински чланци.

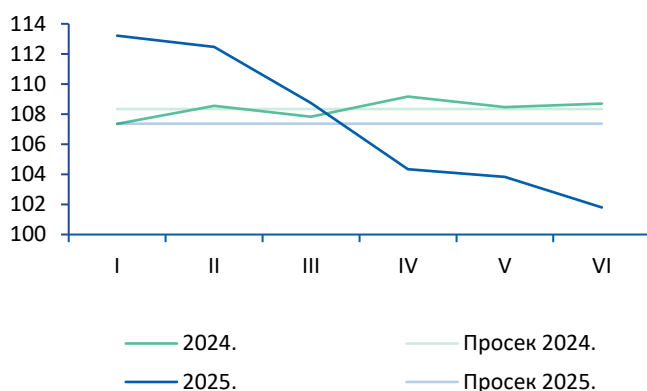
код услуга смештаја и исхране. Стопа незапослености је у првом кварталу 2025. године износила 9,1% (-0,3% међугодишње).

Србија се суочава са значајним демографским изазовима, долази до повећања несклада између понуде и потражње на тржишту рада.

Просечна зарада (брuto) обрачуната за април 2025. године износила је 150.777 динара, док је просечна зарада без пореза и доприноса (нето) износила 109.272 динара. У поређењу са истим месецом претходне године, просечне брутo и нето зараде за април 2025. године, номинално су веће за 13,1%, а реално за 8,7%. Раст брутo и нето зарада у периоду јануар–април 2025. године, у односу на исти период прошле године, износио је 11,7% номинално, односно 7,0% реално. Медијална нето зарада за април 2025. године износила је 83.974 динар, што значи да је 50% запослених остварило зараду до наведеног износа.

Кретање курса USD/PCД⁹

↓ -1%



- Просечна вредност курса USD/PCД у првих шест месеци 2025. године је мања за 1 динар, што је за 1% мање у односу на просечну вредност курса у истом периоду 2024. године.
- Током првих шест месеци 2025. године курс USD/PCД опао је за 12,6 динара, односно за 11%.
- Током првих шест месеци 2024. године курс USD/PCД порастао је за 3,7 динара, односно за 3%.

⁹Извор: НБС.

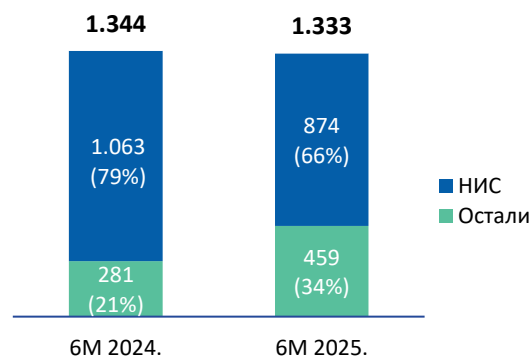
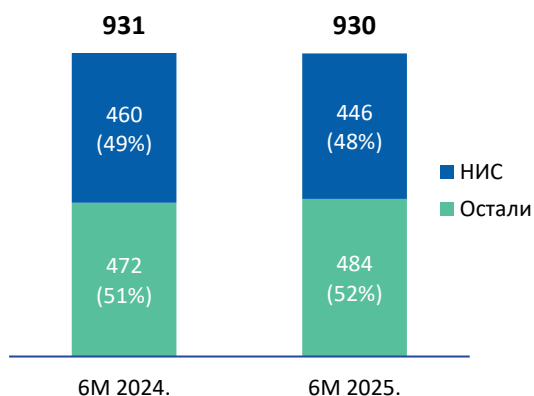
Анализа резултата**Положај на тржишту¹⁰**

Мањи раст потрошње се бележи у свим земљама региона док је у нашој земљи у првом полугодишту приметан пад потрошње моторних горива.

Положај на тржишту Србије

У првом полугодишту 2025. године потрошњу нафтних деривата у Србији карактерише пад потрошње моторних горива у односу на исти период претходне године од 0,9%.

Раст потрошње бензина ублажио је пад моторних горива у Србији док су дизел горива као и ауто гас у паду. Снижењу потрошње највише доприноси дизел гориво, највећим делом услед високе базе претходне године када је набавка агродизела била изразито значајнија у првом полугодишту због увођења лимита на агрокартице. Снижење бележи и аутогас због смањења возног парка и супституције CNG-ом.

Обим тржишта моторних горива РС¹¹, у хиљ. тона**↓ -0,9%****Обим малопродајног¹² тржишта моторних горива РС¹³, у хиљ. тона****↓ -0,1%**

Малопродаја: У првих шест месеци 2025. године, потрошња је скоро на истом нивоу у односу на исти период 2024. године. Учешће НИС-а је значајно. На снази је Уредбом прописана бенефицирана цена за снабдевање пољопривредника.

¹⁰Извори информација на основу којих су креиране пројекције: за Србију – интерне анализе и процене Блока Промет; за процену потрошње у Бугарској и Румунији – Stratas Advisors и за Босну и Херцеговину – Stratas Advisors и интерне процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима у графиконима који следе настају услед заокруживања.

¹¹Подаци за 6М 2025. године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

¹²Малопродаја осталих учесника на тржишту снабдева се од veleпродаје НИС-а и других учесника на veleпродајном тржишту Србије.

¹³Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (гас, КПП-моторно гориво, моторни бензини, дизели). ТНГ боце нису укључене. Подаци за 6М 2025. године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

Положај на тржиштима Босне и Херцеговине, Бугарске и Румуније

Босна и Херцеговина

У првом полугодишту 2025. године у Босни и Херцеговини дошло је до благог раста потрошње моторних горива, као и промета у малопродаји у односу на прво полугодиште претходне године.

Ступањем на снагу Закона о унутрашњој трговини у Федерацији Босне и Херцеговине омогућено је и самоуслужно точење горива уз аутоматизовани начин плаћања и контроле, што је значајан искорак у модернизацији бензинских пумпи. Тако возачи већ на неким бензинским пумпама сами точе гориво што раније није било могуће. То је онемогућавао пропис који је у закону остао из времена СФРЈ.

Нестро Петрол активно инвестира у развој компримованог природног гаса (CNG) на тржишту Босне и Херцеговине, а у склопу реализације пројеката који доприносе остварењу циљева смањења емисије угљендиоксида пратећи европске регулативе.

Влади Федерације Босне и Херцеговине достављен је на разматрање предлог новог Закона о нафтним производима у Федерацији Босна и Херцеговина, којим би требало прецизније да се регулише питање контроле квалитета горива, адитива, проширења обима мониторинга, као и доношења новог правилника који би омогућио свеобухватну контролу квалитета течних нафтних горива.

Конзорцијум Логистика БиХ је упутио иницијативу за омогућавање поврата акцизе на дизел који се користи за међународни друмски превоз. Транспортне компаније у Босни и Херцеговини тренутно сnose пуно акцизно оптерећење, док конкурентске компаније у ЕУ и региону имају поврат акцизе у матичним државама. Поврат акцизе је стандардна политика фискалног растерећења у међународном транспорту у Европи. Иницијатива се односи на измене Закона о акцизама и Закона о ПДВ-у.

Хифа Петрол је нови купац складишта авио-горива на Међународном аеродрому Тузла чиме је посао снабдевања горивом преузео од Хифа Оил. Јавни позив је расписан 15. априла, а уговор је закључен 29. априла и одмах је ступио на снагу, са роком трајања од четири године.

НИС у Босни и Херцеговини има 42 бензинске станице.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива у првом полугодишту 2025. године износи 24,5%, док учешће на малопродајном тржишту износи 11,0%.

Бугарска

У првом полугодишту 2025. године у Бугарској је забележен благи раст промета моторних горива, као и промета у малопродаји у односу на упоредни период претходне године.

Рафинерија нафте у Бургасу у Бугарској у власништву компаније Лукоил затворена је од 26. фебруара због планираних ремонта који се обављају на сваке четири године. Последња планирана поправка у рафинерији обављена је у јулу 2021. године. Резерве горива за потребе земље обезбеђене су у потпуности.

Енергетски стручњаци и економисти позвали су бугарску владу да размотри куповину рафинерије Лукоил у Бургасу. Званични извештаји указују на интересовање компанија из Казахстана, Азербејџана, Мађарске и Катара. Лукоил је вертикално интегрисана компанија што значи да не управља само рафинеријом, већ је и veleпродавац и управља мрежом бензинских станица, што јој даје значајан утицај на тржишту.

Мађарска је исказала интересовање за куповину компаније Лукоил Бугарска. Лукоил је већ продао бензинске станице у Мађарској, Чешкој и Словачкој. Од тога 44 у Чешкој припало је МОЛ-овој словачкој подружници, 75 бензинских станица у Мађарској и 19 у Словачкој мађарској компанији Норм Бензинкут.

НИС у Бугарској управља мрежом од 22 бензинске станице, што је за 1 БС мање него у упоредном периоду претходне године.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива у првом полугодишту 2025. године је 2,6%, док учешће на малопродајном тржишту износи 1,9%.

Румунија

У Румунији је у првом полугодишту 2025. године, у односу на упоредни период претходне године забележен благи раст тржишта моторних горива, као и промета у малопродаји.

ОМВ Петром почиње радове на изградњи погона за одржива горива у Петробразију. Нова јединица за одржива ваздухопловна горива и обновљиви дизел имаће годишњи производни капацитет од 250.000 тона одрживих горива, почевши од 2028. године. Кроз инвестицију од 750 милиона евра, ОМВ Петром интегрише производњу одрживих горива заједно са две зелене јединице водоника. ОМВ Петром тако најављује да постаје први велики произвођач одрживих горива у југоисточној Европи. У периоду од 2022. до 2030. године ОМВ Петром ће усмерити 35% инвестиционог буџета на пројекте који подржавају енергетску транзицију у Румунији и региону.

Румунија је завршила изградњу нове когенерационе станице у рафинерији Петромидија која је сада у фази оперативних тестирања. Ова станица, са капацитетом од скоро 80 MW има за циљ да задовољи комплетне енергетске потребе рафинерије, смањујући оптерећење на националну мрежу.

Румунска компанија за дистрибуцију горива JT Grup Oil саопштила је да је проширила свој логистички капацитет за 4.000 тона куповином и модернизацијом танкера бункера.

НИС у Румунији има 19 бензинских станица. Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 0,4%, док је учешће на малопродајном тржишту 0,6%.

Кључни показатељи пословања

Q2 2025.	Q2 2024.	Δ ¹⁴	Показатељ	Јединица мере	6М 2025.	6М 2024.	Δ ¹⁵
67,8	84,9	-20%	Brent Dtd	\$/bbl	71,7	84,1	-15%
73,5	112,0	-34%	Приходи од продаје	млрд. RSD	145,8	198,4	-27%
-5,1	3,6	пад	Нето резултат (губитак/добит)	млрд. RSD	-3,6	5,3	пад
1,7	12,8	-87%	EBITDA ¹⁶	млрд. RSD	10,2	22,8	-55%
7,9	7,2	+11%	OCF	млрд. RSD	1,7	9,8	-83%
6,9	13,9	-51%	CAPEX ¹⁷	млрд. RSD	12,4	24,4	-49%
52,4	64,4	-19%	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода ¹⁸	млрд. RSD	104,7	118,1	-11%
515,6	579,6	-11%	Укупна задуженост према банкама ¹⁹	мил. ЕУР	515,6	579,6	-11%
1,8	1,6	+7%	LTIF ²⁰	број	1,8	1,6	+7%

¹⁴ 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.

¹⁵ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде RSD.

¹⁶ EBITDA = Приходи од продаје (без акцизе) – трошкови залиха (нафте, нафтних деривата и осталих производа) – оперативни трошкови пословања (ОРЕХ) – остали трошкови на које менаџмент може да утиче.

¹⁷ Износи за CAPEX су износи без ПДВ-а.

¹⁸ 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.

¹⁹ Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 30. јун 2025. године то износи 515,6 милиона евра укупног дуга по основу кредита, док дуга по основу акредитива није било.

²⁰ 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 30.06.2025. године.

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

Q2 2025.	Q2 2024.	Δ ²¹	Показатељ	Јединица мере	6М 2025.	6М 2024.	Δ ²²
278,4	285,6	-3%	Производња нафте и гаса ²³	хиљ. т.е.н.	556,0	575,1	-3%
192,9	198,8	-3%	Производња домаће нафте ²⁴	хиљ. тона	387,2	401,9	-4%
0,0	2,0	пад	LTIF ²⁵	број	0,0	2,0	пад
6,3	10,5	-40%	EBITDA	млрд. РСД	14,9	20,4	-27%
4,2	5,4	-21%	CAPEX ²⁶	млрд. РСД	6,9	10,5	-34%

Основни циљ током првог полугодишта 2025. године у Блоку Истраживање и производња је био на испуњењу планиране производње угљоводоника, реализацији пројеката геолошко-истражних радова и повећању ефикасности геолошко-техничких активности.

У другом кварталу 2025. године остварен је укупан обим производње нафте и гаса од 267,1 хиљада условних тона на лежиштима у Србији. Укупан обим производње за други квартал 2025. године, укључујући и концесије износи 278,4 хиљаде условних тона.

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

Геолошко-истражни радови и разрада лежишта

У другом кварталу 2025. године пуштено је у рад 10 нових нафтних бушотина, при чему је остварени средњи прираст од 11,5 т/дан, односно додатне 4,0 хиљаде тона нафте. У оквиру поменутих бушотина, на пољу Велебит, у јуну је успешно реализовано бушење 1 хоризонталне бушотине која је пуштена у рад, такође протеклом кварталу пуштене су у рад и 2 нове истражне гасне бушотине.

На нафтном пољу Иђош, у другом кварталу, пуштене су у рад 3 *reentry* бушотине, при чему је остварена средња прираст од 11,2 т/дан.

Такође, у другом кварталу 2025. године, успешно су спроведене геолошко-техничке активности на 43 бушотине са задовољавајућим просечним прирастом.

У 2025. години, наставља се са применом технологије РИР. У другом кварталу након примене технологије РИР, пуштено је у рад 13 бушотина и остварена просечна прираст од 0,7 т/дан, а већина операција изведена је на нафтном пољу у Војводини.

Такође, у другом кварталу 2025. године, пуштено је у рад 9 бушотина након преласка на нови производни слој са средњим оствареним прирастом од 4,4 т/дан, а укупно је урађено и 15 интензификација, прираст 3,1 т/дан, док је из неактивног фонда оспособљено за рад укупно 5 бушотина, са прирастом од 3,0 т/дан.

Када се узму у обзир све урађене ГТА у другом кварталу, остварена је додатна производња нафте од 10,2 хиљада тона.

Истражно бушење и испитивање бушотина

У другом кварталу 2025. године испитане су три истражне бушотине и избушена је једна истражна бушотина.

2D/3D сеизмика

У току је комплексна сеизмогеолошка интерпретација података снимљених на истражном простору Средњег Баната, у циљу појачања портфолија новим кандидатима за истражно бушење.

²¹ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања

²² Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања

²³ У производњу домаће нафте укључен је и газолин, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса и лаки кондензат.

²⁴ Са газолином.

²⁵ *Lost Time Injury Frequency* – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Податак се односи на Блок „Истраживање и производња“. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 30.06.2025. године.

²⁶ Финансирање, без ПДВ-а.

Лиценцне обавезе

У складу са одредбама Закона о рударству и геолошким истраживањима урађени су: Извештаји о стању резерви и ресурса угљоводоника и подземних вода са стањем на дан 31.12.2024. године, Годишњи извештај о пословању НИС а.д. Нови Сад у процесу експлоатације нафте, гаса и подземних вода за 2024. годину и Годишњи оперативни план за извођење рударских радова у процесу експлоатације за 2025. годину и достављени надлежном државном органу.

У другом кварталу Покрајинском секретаријату за енергетику, грађевинарство и саобраћај поднет је захтев за издавање одобрења за наставак извођења геолошких истраживања на истражном простору северни Банат (по Анексу 2 пројекта) који је у другом кварталу и издао тражено одобрење.

У другом кварталу, Покрајинском секретаријату за енергетику, грађевинарство и саобраћај достављене су допуне захтева за издавање одобрења за извођење рударских радова по главном рударском пројекту на експлоатационим пољима Елемир и Турија Север. За експлоатационо поље Келебија, Покрајинском секретаријату за енергетику, грађевинарство и саобраћај достављен је захтев за издавање одобрења за извођење рударских радова по допунском рударском пројекту, а за експлоатационо поље Велебит достављен захтев за обављање техничког прегледа рударских објеката и издавање одобрења за употребу тих објеката изграђених по главном рударском пројекту.

У циљу извођења геолошких истраживања нафте и гаса на експлоатационим пољима НИС а.д. Нови Сад, у другом кварталу 2025. године су Покрајинском секретаријату за енергетику, грађевинарство и саобраћај пријављени радови на основу Пројекта геолошких истраживања на експлоатационим пољима Бока, Велебит и Иђош

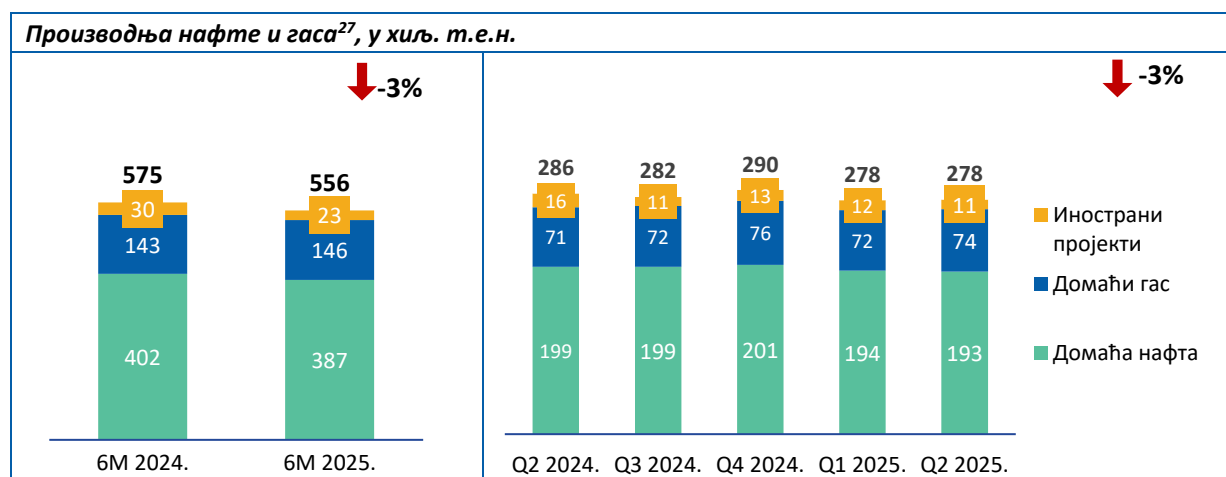
У другом кварталу, Покрајинском секретаријату за енергетику, грађевинарство и саобраћај достављени су завршни извештаји о изведеним геолошким истраживањима на експлоатационим пољима Кикинда запад и Кикинда и годишњи извештаји о изведеним геолошким истраживањима на експлоатационим пољима Велебит и Бока.

У другом кварталу 2025. године Министарство рударства и енергетике издало је одобрење за наставак извођења геолошких истражних радова на истражном простору Подунавље (по Анексу 1 пројекта).

Министарству рударства и енергетике достављен је годишњи извештај о резултатима геолошких истраживања на истражном простору Подунавље (за другу истражну годину).

Производња нафте и гаса

У првих шест месеци 2025. године произведено је укупно 556 хиљада условних тона нафте и гаса, што је за 3% мање у односу на исти период прошле године.



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

Downstream

Кључни показатељи

Q2 2025.	Q2 2024.	Δ ²⁸	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2025.	6М 2024.	Δ ²⁹
824,1	762,5	+8%	Обим прераде нафте и полупроизвода ³⁰	хиљ. тона	1.677,1	1.403,3	+20%
805,3	902,1	-11%	Укупан промет нафтних деривата ³¹	хиљ. тона	1.524,4	1.650,8	-8%
239,3	238,5	+0,4%	Малопродаја Србија	хиљ. тона	442,6	456,0	-3%
236,7	361,4	-35%	Велепродаја Србија ³²	хиљ. тона	482,4	654,1	-26%
37,5	40,1	-7%	Малопродаја иноактиве	хиљ. тона	71,7	77,6	-7,7%
55,4	40,2	+38%	Велепродаја иноактиве	хиљ. тона	102,9	78,7	+31%
195,9	189,1	+4%	Транзит, извоз и БЈ ³³	хиљ. тона	345,8	307,2	+13%
650,1	716,7	-9%	Промет моторних горива ³⁴	хиљ. тона	1.194,5	1.311,1	-9%
26,0	29,7	-12%	Производња електричне енергије ³⁵	хиљ. MWh	60,8	57,8	+5%
-3,9	3,7	пад	EBITDA DWS ³⁶	млрд. РСД	-1,4	7,3	-120%
-2,8	0,6	пад	EBITDA Прерада ³⁷	млрд. РСД	-0,7	2,9	-124%
1,2	4,8	-76%	EBITDA Промет ³⁸	млрд. РСД	3,6	8,3	-56%
2,6	8,5	-70%	CAPEX DWS ³⁹	млрд. РСД	5,1	13,6	-62%
0,9	6,5	-86%	CAPEX Прерада	млрд. РСД	2,0	10,5	-81%
1,0	1,2	-15%	CAPEX Промет	млрд. РСД	2,3	1,6	+37%
1,2	1,8	-33%	LTIF DWS ⁴⁰	број	1,2	1,8	-33%
1,0	1,6	-38%	LTIF Прерада	број	1,0	1,6	-38%
1,5	2,1	-29%	LTIF Промет	број	1,5	2,1	-29%

²⁸ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

²⁹ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

³⁰ Приказани обим прераде укључује и обим прераде ХИП-Петрохемије. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

³¹ Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

³² Укључује продају КПГ-а Блока „Енергетика“ и продају уља и мазива погона за производњу мазива.

³³ БЈ обухватају продају канала битумен, бункер и авио-горива.

³⁴ Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

³⁵ 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 1.858,8 MWh.

³⁶ Приказана EBITDA „Downstream“ обухвата EBITDA Блока „Прерада“, Блока „Промет“, Блока Енергетика и EBITDA ХИП-Петрохемије.

³⁷ EBITDA Блока „Прерада“ укључује и Енергану у РНП.

³⁸ EBITDA Блока „Промет“.

³⁹ Финансирање, без ПДВ-а. Приказан CAPEX „Downstream“ обухвата CAPEX Блока „Прерада“, Блока „Промет“, Блока Енергетика, ХИП Петрохемије и остатка „Downstream“.

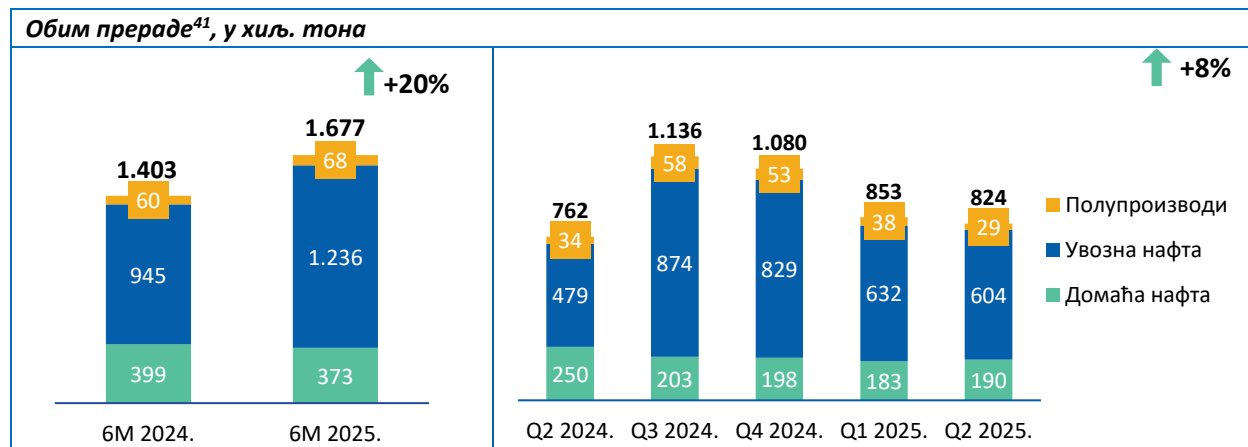
⁴⁰ Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 30.06.2025.

Прерада

Прво полугодиште 2025. године у Блоку Прерада обележило је пословање у нестабилном пословном окружењу, услед излагања НИС-а санкционог режиму од стране САД-а.

У Блоку „Прерада“ је током првог полугодишта 2025. године прерађено 1,68 милиона тона сировине.

Активности и обим прераде



У условима прилагођавања променама, а у вези санкционог режима САД-а, одржан је редован и континуални рад Рафинерије и уредно снабдевање тржишта свим нафтним дериватима.

Прилагођавање променама у корпи увозне нафте за прераду, условљеним кретањем на спот тржишту и могућностима за набавку у актуелним околностима, је континуално.

У циљу максимизирања техничко-технолошких и организационих мера за повећање ефикасности и смањење трошкова Блок Прерада је почетком године израдио сет додатних мера за унапређење резултата пословања.

Као резултат ових активности, у првом полугодишту 2025. године остварен је ефекат мера за повећање ефикасности у вредности од 0,523 милијарди динара.

У Рафинерији нафте Панчево одржан је први овогодишњи HSE савет који је, поред актуелних HSE тема, био посвећен и кључним пројектима Блока „Прерада“ и Downstream-а. Презентоване су HSE перформансе у нашој компанији и позитивна динамика побољшања KPI у области HSE-а од почетка 2025. године. Међу кључним темама била је поузданост опреме – један од приоритета наше компаније у 2025. години.

Пројекти

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

- „Пројекат реконструкције индустријског колосека у РНП“ – пројекат је одобрен у целини, потписан је уговор за испоруку опреме и услуга, реализација је у току. Пуштена је у рад фаза А у јуну 2024. године. У току су радови на реализацији фазе Б.
- „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. Завршени су грађевинско-монтажни радови.
- „Пројекат реконструкције противпожарног система у РНП“ - Урађена је ревизија пасоша пројекта због промене обима, термин плана и буџета пројекта. У току је уговарање анекса уговора са изабраним извођачима за хидро-грађевинске, грађевинске, машинско-монтажне и E&I радове у складу са новим обимом и динамиком извођења радова. Наручена је сва главна опрема и материјал. У току је извођење радова на више локација у РНП-у у складу са новим обимом и динамиком извођења радова и у складу са грађевинском дозволом.
- „Замена критичне ротационе опреме у Блоку Прерада“ – Завршена је фаза планирања и припреме реализације пројекта. У току је избор понуђача за испоруку критичне ротационе опреме и тендер

⁴¹Приказани обим прераде укључује и обим прераде ХИП-Петрохемије.

за избор генералног извођача који ће набавити неопходан материјал и монтирати опрему у току рада постројења.

- „Замена цеви на пећи ВА-2201“ - Реализован је пројекат који има за циљ повећање нивоа поузданости и безбедности опреме, као и уштеде у потрошњи енергије. Овај пројекат изведен је на постројењу за Вакуум дестилацију (S-2200). Пећ ВА-2201 је кључна опрема за рад серије S-2200, која је део постројења за Вакуум дестилацију. Овај пројекат је био изузетно важан и изазован, како због припреме услова за извођење и самог обима радова, тако и због кључне улоге коју пећ ВА-2201 има у процесу прераде.

Промет

Продајни објекти⁴² и логистика

НИС Група поседује 411 активних малопродајних објеката. Највећи број њих, тачније 328 малопродајна објекта налазе се у Републици Србији. У земљама региона НИС поседује 42 бензинске станице у Босни и Херцеговини, 22 бензинске станице у Бугарској и 19 бензинских станица у Румунији.

У Србији је у 2025. години планирана реконструкција 5 ССГ и изградња/куповина 1 ССГ – Мајданпек 2 (купљена у фебруару), чији је ребрендинг у току.

До краја марта завршена је испорука нових тегљача (39 комада) и полуприколица (22 комада) за потребе транспорта нафтних деривата.

Почетком јуна је званично пуштено у пробни рад Складиште Ниш.

Програми лојалности и маркетиншке активности

У другом кварталу 2025. 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 период април – јун 2025. године у Србији:

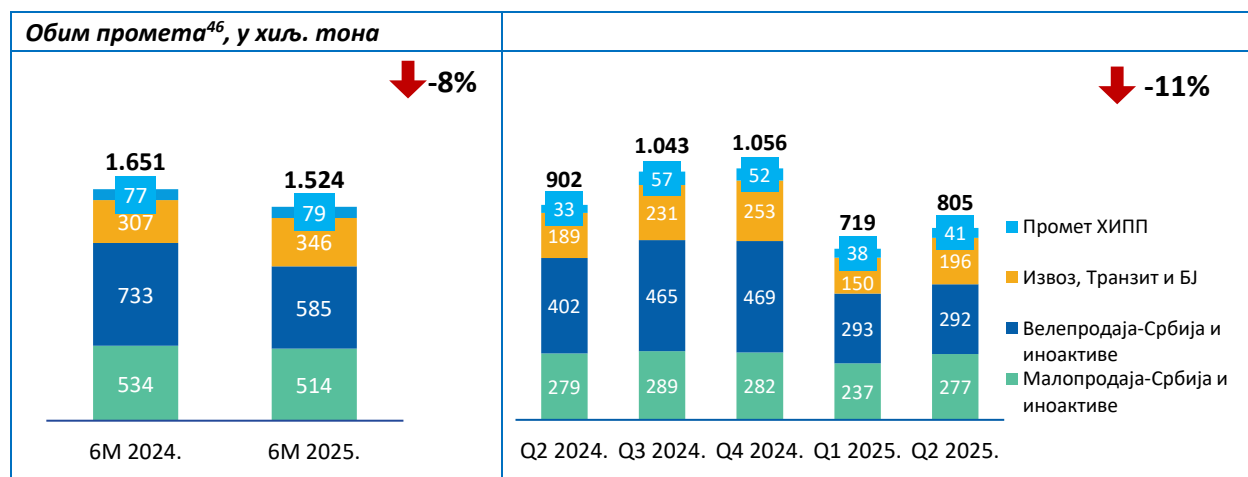
- Горива – у другом кварталу реализована је акција на G-Drive горива – попуст по литру, у периоду 1. мај – 15. јун, путем следећих канала комуникације: ПОС материјала, CRM кампања, сајт, приче у „Са нама на путу“ мобилној апликацији. У другом кварталу одржана су три тркачка викенда Картинг шампионата 2025. године уз подршку G-Drive премијум горива, путем BTL-a, ПОС материјала, медија и друштвених мрежа.
- Агро програм – у другом кварталу реализовано је више промотивних акција за Агро кориснике који немају повлашћену цену Уредбом Владе (сточари, пчелари и други који немају расположиве хектаре у Е-Аграру), за кориснике који су достигли лимите у потрошњи горива по повлашћеној цени, али и за све остале кориснике. У мају је Агро програм узео учешће на 92. Међународном сајму пољопривреде у Новом Саду, где је реализована промоција новог електронског начина регистрације у програм.
- Иновативне услуге – поводом ширења мреже ССГ на којима се налазе самоуслужне касе, на којима се од сада може плаћати и гориво, као и производи из продавнице и ресторана, настављена је промоција нових каса. На свим ССГ на којима се уводе касе у току је акција 1 додатни бонус поен по литру за све кориснике СННП картице који плаћају на самоуслужној каси. До сада је пуштено у рад 50 самоуслужних каса, а током године се наставља увођење и промоција ове нове услуге.
- Програм лојалности „Са нама на путу“ – Укупан број активних корисника у Q2 2025. године био је 783.962, оквиран број преузетих апликација 15.710, а нових виртуелних чланова: 11.072. У првом кварталу су реализоване CRM кампање са циљем реактивације неактивних чланова програма, повећања учешћа брендираних деривата, као и повећања продаје сегмента допунског асортимана.
- Друштвене мреже/партнери за креирање онлајн садржаја/сајт – У другом кварталу 2025. године настављен је серијал „Са нама на путу кроз Србију“ и креиране су три нове епизоде – Аранђеловац, Јастребац и Стара планина. У оквиру секције „Манастири Фрушке горе“, намењене блог секцији сајта jazakvoda.rs и друштвеним мрежама бренда „Јазак вода“ креиране су три епизоде, у сарадњи са аутором профила „Историјским забавником“ Александром Богдановићем.

⁴²Стање на дан 30.06.2025. године.

Обим промета

У првој половини 2025. године забележен је пад промета од 8% у односу на исти период 2024. године, тако да је укупан промет⁴³ износио 1.524 хиљаде тона.

- Малопродаја у Србији и иноактивама – пад за 4% услед:
 - пада продаје у Србији који је изазван падом потрошње због стварања залиха дизела пољопривредника због најаве ограничења количина по хектару у 2024. години;
 - смањења реализације продаје корпоративним купцима због прекида сарадње са одређеним купцима због најаве санкција НИС-у у 2025. години;
 - пада продаје у иноактивима који је изазван утицајем тренутне геополитичке ситуације.
- Велепродаја у Србији и иноактивама⁴⁴ – пад за 20% првенствено због:
 - смањења продаје деривата услед санкција НИС-у.
- Извоз, транзит и БЈ⁴⁵:
 - смањење обима промета транзита за 23% због смањења тражње за мазутом и пада продаје пропилена.
 - раст продаје авио-горива за 8% у односу на првих шест месеци 2024. године, услед промена динамике потрошње од стране домаћих авио компанија;
 - пад продаје у оквиру канала бункерисање за 18% услед додатно отежаног пословања са ино клијентима, због раскида уговора са одређеним клијентима услед санкција НИС-у;
 - повећање промета битумена и кокса на домаћем тржишту за 24% у односу на првих 6 месеци 2024. године, првенствено због раста промета кокса због прошлогодишњег ремонта рафинерије који износи 57%, који је успео да надомести пад промета битумена за 10% који је настао услед састава корпе нафте која није била адекватна за производњу битумена у мају.

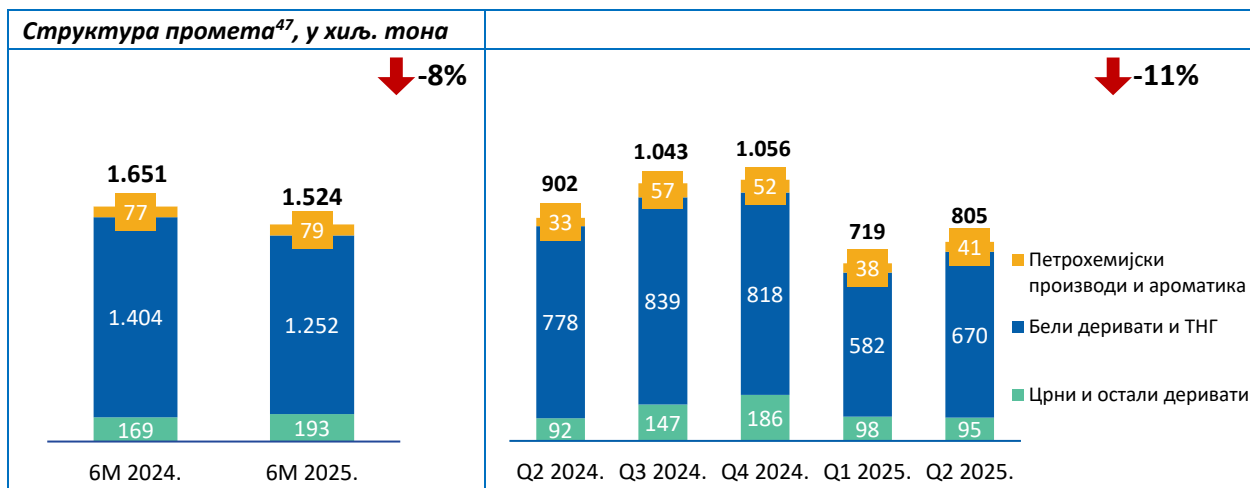


⁴³Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије.

⁴⁴Укључује продају КПП-а Блока „Енергетика“ и продају уља и мазива погона за производњу мазива.

⁴⁵БЈ обухватају промет нафтних деривата канала битумен, бункер и авио-горива.

⁴⁶Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.



⁴⁷Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

Енергетика

Природни гас

За потребе организације и балансирања портфолија природног гаса НИС а.д. Нови Сад са оператором транспортног система природног гаса, извршен је закуп месечних транспортних капацитета природног гаса у складу са потребама НИС-а. Отпочете су активности на уговарању транспорта природног гаса за НИС за Гасну годину 2025/2026 годину.

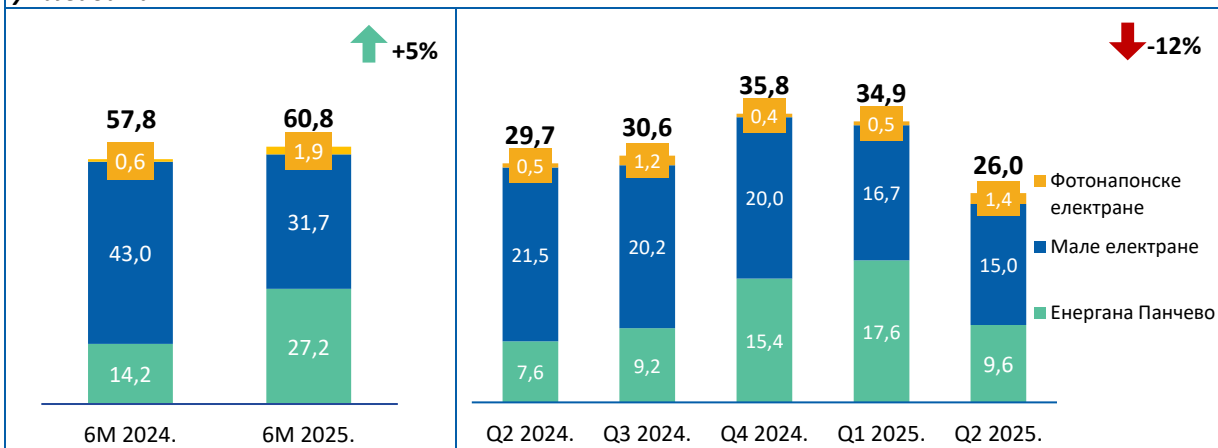
Производња електричне енергије

У другом кварталу 2025. године производња електричне енергије износила је 26 хиљада MWh, што је за 12% ниже од производње у другом кварталу 2024. године. Мале електране су произвеле за 30% мање у односу на други квартал прошле године.

У првој половини 2025. године производња електричне енергије износила је 60,8 хиљада MWh, што је за 5% више у односу на исти период 2024. године.

Производња на соларним панелима износила је 1,9 хиљада MWh за шест месеци 2025. године, што је три пута више у односу на исти период 2024. године, кад је производња износила 0,6 хиљада MWh.

**Обим произведене електричне енергије⁴⁸,
у хиљадама MWh**



Трговина електричном енергијом

НИС а.д. Нови Сад тренутно поседује лиценцу за трговину електричном енергијом у Србији, Црној Гори, Румунији, Словенији, Мађарској и Бугарској.

Реализација Програма мера енергетске ефикасности у НИС а.д. Нови Сад

Програмом мера за смањење потрошње енергије и повећање енергетске ефикасности у другом кварталу 2025. године, очекиван је ефекат енергетске уштеде око 2.136 т.е.н., а очекивана финансијска вредност уштеда износи скоро 130 милиона динара.

Обновљиви извори енергије

Реализоване активности у другом кварталу 2025. године приказане су испод:

- Одобрен је нови пројекат изградње соларних ФНЕ на додатних 33 ССГ укупне снаге 1 MWp, спроведен тендер за изградњу по моделу „кључ у руке“, уговорена изградња и започета реализација пројекта у новембру 2024. године. Почетком априла започета је изградња и до краја јуна 2025. године пуштено је 15 ФНЕ.
- За пројекат изградње ФНЕ у складишту деривата нафте у Новом Саду за изградњу фотонапонске електране на земљи снаге 6,8 MWp издодана је грађевинска дозвола у децембру 2024. године, када су радови пријављени и започети. Завршена је изградња електране. У току је издодовање докумената за прикључење електране од стране електродистрибуције.

⁴⁸Приказани обим произведене електричне енергије укључује електричну енергију произведену у енергани Панчево, малим електранама и фотонапонским електранама.

- У децембру 2024. године је пуштена у рад кровна соларна фотонапонска електрана у Рафинерији нафте Панчево на 5 од планираних 6 објеката укупне снаге 400 kWp. Завршена је замена кровног покривача на шестом објекту на којем треба да се постави последњи део електране.
- За пројекат изградње соларне ФНЕ Смедерево у марту је усвојен план детаљне регулације и исходовани су услови за пројектовање и прикључење од стране ЕД. Спроведен је тендер за изградњу соларне електране по моделу „кључ у руке“, изабран је извођач радова у току је потписивање уговора. Завршени су радови на уређењу терена. Тендер за набавку услуге изградње батеријског складишта (BESS) је објављен половином маја.
- У току су припреме за реализацију пројекта изградње соларне електране у Централном складишту Елемир.

ХИП-Петрохемија

Кључни показатељи

Q2 2025.	Q2 2024.	Δ ⁴⁹	Показатељ	Јединица мере	6М 2025.	6М 2024.	Δ ⁵⁰
74,5	35,8	+108%	Производња петрохемијских производа	хиљ. тона	127,1	111,5	+14%
95,3	54,9	+74%	Прерада примарног бензина⁵¹	хиљ. тона	162,2	153,9	+5%
64,8	52,9	+22%	Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	122,0	113,9	+7%
-2,3	-2,4	раст	EBITDA	млрд. РСД	-4,1	-3,2	пад
-2,7	-2,3	пад	Нето резултат	млрд. РСД	-4,7	-3,2	пад
0,4	0,1	раст	CAPEX⁵²	млрд. РСД	0,5	0,6	-19%

У првих шест месеци 2025. године показатељ EBITDA је негативан и износи -4,1 милијарди РСД, што представља слабији резултат у поређењу са истим периодом претходне године. У првих шест месеци 2024. године EBITDA је износила -3,2 милијарди РСД.

Нето резултат за првих шест месеци 2025. године износи -4,7 милијарде РСД, што је лошије остварење у односу на упоредни период претходне године.

На име инвестиција, у првих шест месеци 2025. године је издвојено 0,5 милијарди РСД, што је 19% мање у односу на исти период прошле године.

Када је реч о оперативним показатељима, у првих шест месеци 2025. године обим производње петрохемијских производа износио је 127,1 хиљада тона, и забележен је раст овог показатеља у поређењу са истим периодом прошле године.

Прерада примарног бензина је у првих шест месеци 2025. године износила 162,2 хиљада тона, што је 5% веће у односу на исти период претходне године.

Промет петрохемијских производа у првих шест месеци 2025. године бележи раст од 7% у поређењу са истим периодом прошле године и износио је 121,9 хиљада тона.

⁴⁹ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања

⁵⁰ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања

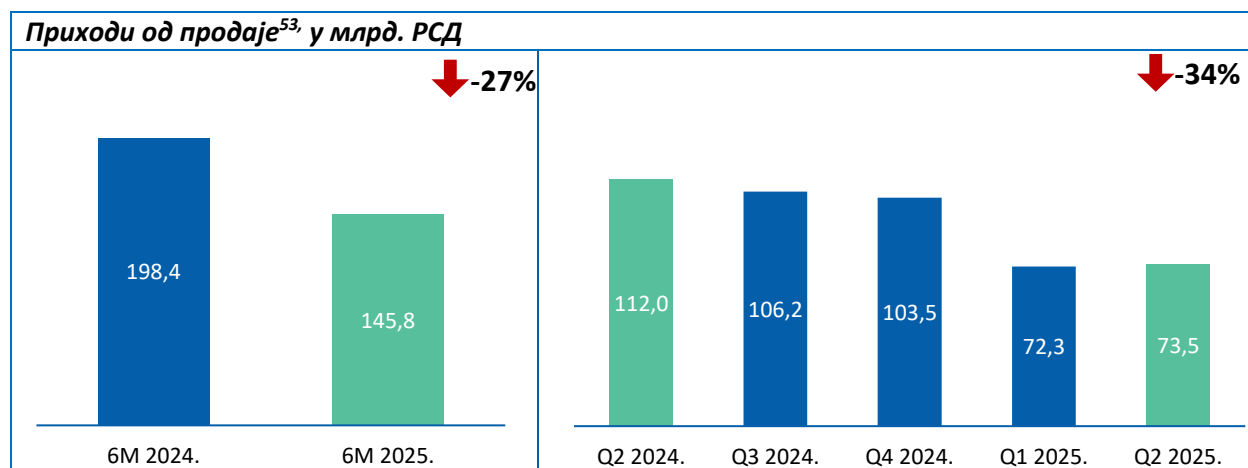
⁵¹ Прерада примарног бензина обухвата примарни бензин и дебутанизирани газолин.

⁵² Финансирање, без ПДВ-а.

Финансијски показатељи

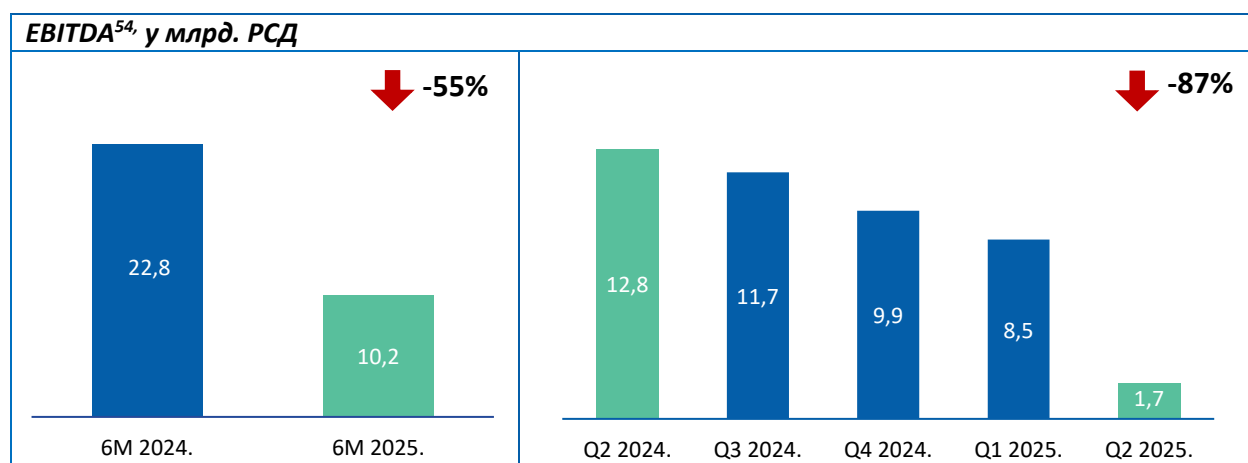
Приходи од продаје

Током првих шест месеци 2025. године је забележен је пад прихода од продаје од 27% у односу на исти период претходне године и износи 145,8 милијарди динара.



EBITDA

Показатељ EBITDA у првих шест месеци 2025. године мањи је за 55% у односу на исти период претходне године и износи 10,2 милијарде динара.



Пад показатеља EBITDA у првих шест месеци 2025. године године последица је:

- утицаја пада цене нафте и деривата на светском тржишту
- утицаја „скупих“ залиха⁵⁵
- пада обима производње нафте и гаса у односу на упоредни период прошле године
- погоршања марже и смањења обима прераде нафте и нафтних деривата углавном услед санкција, компензовано позитивним ефектом одсуства капиталног ремонта у 2025. години
- раста трошкова у односу на упоредни период

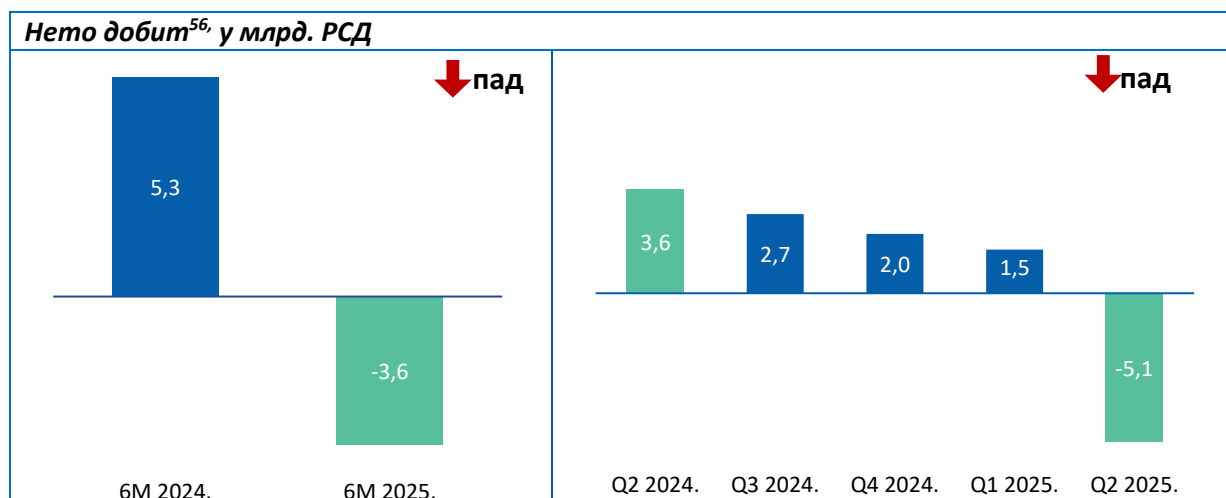
⁵³ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

⁵⁴ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

⁵⁵ Више од 5 милијарди РСД

Нето добит

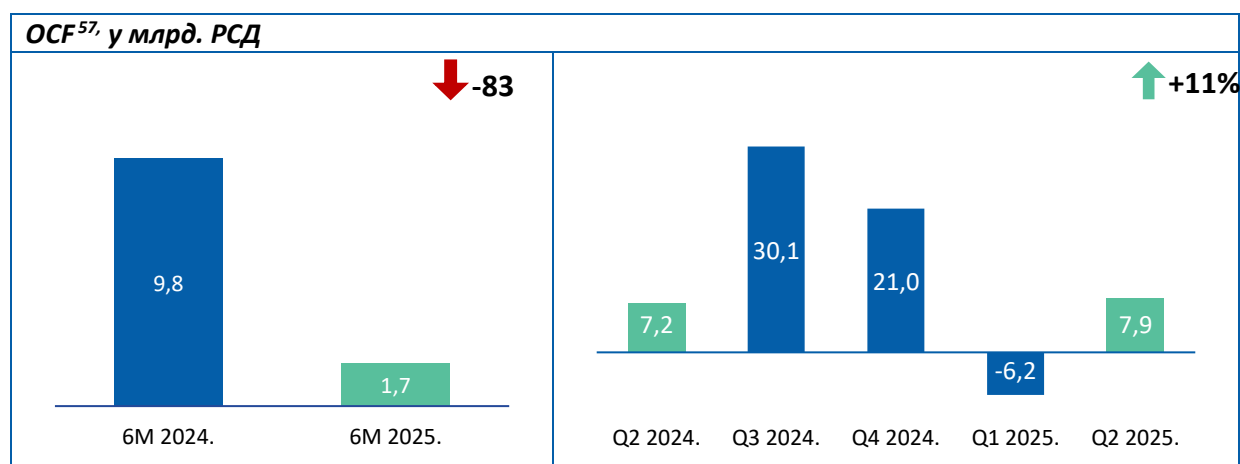
У првих шест месеци 2025. године нето резултат је негативан и износи -3,6 милијарди динара, што представља пад у односу на исти период претходне године.



На пад показатеља нето добити за шест месеци 2025. године у односу на шест месеци 2024. године је утицало смањење показатеља EBITDA (највећим делом због скупих залиха и пада цена нафтних деривата на светском тржишту), виши трошкови амортизације, виши приходи од удела у нето добити заједничких улагања, и виши трошкови по основу курсних разлика.

OCF

На крају првог полугодишта 2025. године оперативни новчани ток износи 1,7 милијарди динара и мањи је у односу на исти период 2024. године.



На пад показатеља OCF у првом полугодишту 2025. године највећим делом су утицали:

- Већа плаћања по основу већег обима набавке сирове нафте за одржавање нивоа залиха потребног ради стабилности пословања компаније и обезбеђивања енергетске стабилности у Републици Србији
- Мања плаћања по основу набавке деривата
- Мањи приливи.

⁵⁶ 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.

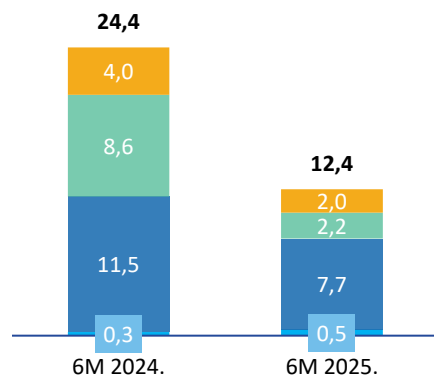
⁵⁷ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

CAPEX

У другом кварталу 2025. 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 логистике и транспорта. Осим тога, НИС је улагао у пројекте у области енергетике и сервиса, као и у одређени број пројеката у корпоративном центру.

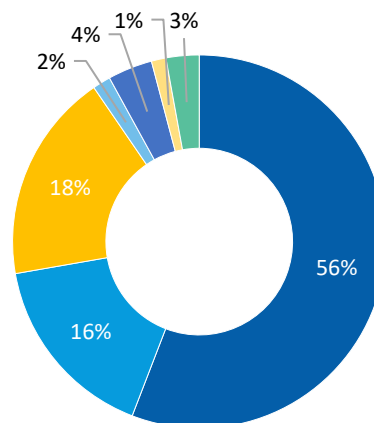
У првих шест месеци 2025. године издвојено је 12,4 милијарде динара за финансирање инвестиција, док је у истом периоду претходне године било издвојено 24,4 милијарде динара.

**CAPEX према врсти пројекта⁵⁸,
у млрд. РСД**



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

Инвестиције по сегментима



- Блок Истраживање и производња
- DWS Прерада
- DWS Промет
- DWS Енергетика
- ХИПП
- Остатак DWS
- Корпоративни центар

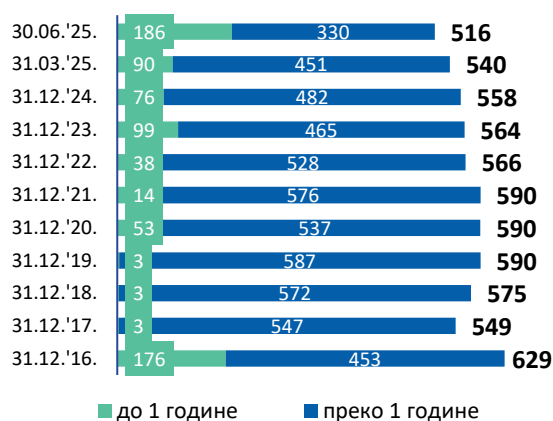
⁵⁸Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

Организациони део	Најзначајнији пројекти у другом кварталу 2025. године
Истраживање и производња	• бушење разрадних бушотина • улагања у геолошко-техничке активности • инфраструктурни пројекти
Сервиси	• набавка 2 ППУ за транспорт
Прерада	• пројекти усклађивања са законским нормама и прописима • пројекти инвестиционог одржавања • еколошки пројекти • реконструкција противпожарног система • реконструкција индустријског колосека
Промет	• реконструкција складишта НД Ниш. • набавка комплета возила за транспорт • возила за снабдевање ваздухоплова горивом
Остали <i>Downstream</i> пројекти (Енергетика, Технички сервиси,ХИПП)	• пројекти соларних фотонапонских електрана • пројекти техничких сервиса • активности у току планског застоја ХИП-Петрохемија
Корпоративни центар	• пројекти у вези са одржавањем софтверских решења и дигитализацијом процеса • НИСДок развој и имплементација

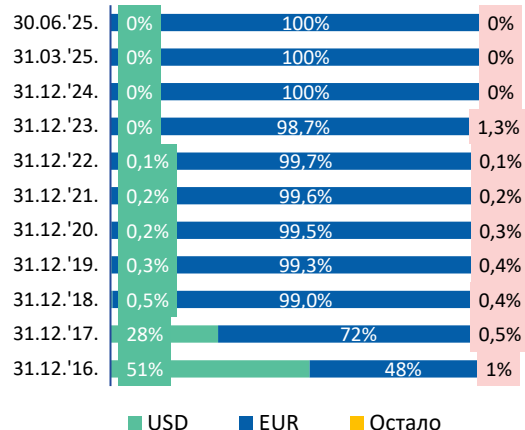
Дуг по основу кредита банака

На крају првог полугодишта 2025. године дуг по основу кредита је нижи у односу на крај 2024. године и износи 515,6 милиона евра. У првих шест месеци отплаћено је кредита у износу од 42,4 милиона евра, од чега је редовно отплаћено укупно 33,2 милиона евра и превремено 9,2 милиона евра.

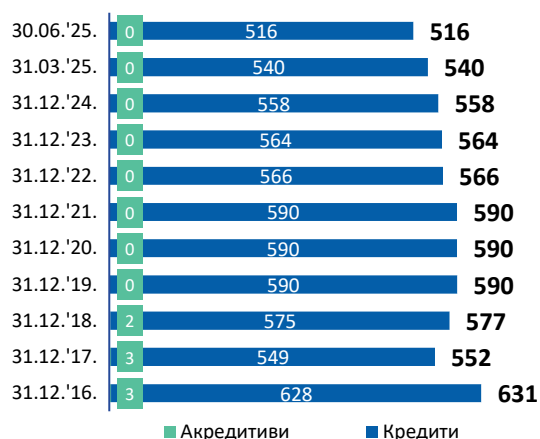
Кретање укупног дуга према банкама са рочном структуром⁵⁹, у мил. EUR



Структура укупног дуга према банкама, по валутама у %



Кретање укупне задужености према банкама⁶⁰, у мил. EUR



⁵⁹ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁶⁰ Поред дуга према банкама по основу кредита и акредитива, НИС а.д. Нови Сад на дан 30.06.2025. године има и издате банкарске гаранције у износу од 27,8 милиона евра, писмо о намерама у износу од 0,03 милиона евра, корпоративне гаранције у износу од 187,0 милиона евра и финансијски лизинг у износу од 27,8 милиона евра. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Порези и други јавни приходи⁶¹

НИС а.д. Нови Сад	6М 2025.	6М 2024.	% ⁶²
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	1,31	1,24	+6%
Накнада за енергетску ефикасност	0,17	0,20	-12%
Порез на добит правних лица	-0,95	2,37	пад
Порез на додату вредност	12,69	16,12	-21%
Акцизе	77,56	82,55	-6%
Накнада за робне резерве	3,03	3,45	-12%
Царине	0,77	0,74	+4%
Рудна рента	0,92	0,88	+5%
Остали порези	0,88	0,80	+10%
Укупно	96,39	108,34	-11%
НИС-ова зависна друштва у Србији⁶³			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	1,26	1,14	+10%
Порез на добит правних лица	0,00	0,17	пад
Порез на додату вредност	1,15	1,38	-17%
Акцизе	0,00	0,00	n/a
Царине	0,00	0,03	-91%
Рудна рента	0,00	0,00	n/a
Остали порези	0,11	0,09	+22%
Укупно	2,53	2,81	-10%
Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији	98,92	111,15	-11%
НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,006	0,008	-18%
Накнада за енергетску ефикасност	0,005	0,00	+90%
Порез на добит правних лица	0,014	0,01	+32%
Порез на додату вредност	0,300	0,39	-24%
Акцизе	4,234	3,87	+9%
Царине	1,509	2,88	-48%
Рудна рента	0,012	0,04	-72%
Остали порези	0,091	0,06	+52%
Укупно	6,17	7,26	-15%
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	-0,44	-0,30	пад
Укупно НИС Група⁶⁴	104,65	118,11	-11%

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода за НИС а.д Нови Сад са зависним друштвима у Србији за првих шест месеци 2025. године износи 98,92 милијарде динара.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода за НИС Групу за првих шест месеци 2025. године је 104,65 милијарди динара, што је за 11% мање него у истом периоду 2024. године.

⁶¹У милијардама динара.

⁶²Сва 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.

⁶³Нафтагас – Нафтни сервис д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Технички сервис д.о.о. Зрењанин, НИС МТО д.о.о. Београд и НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад, НИС Петрол а.д. Београд и ХИП-Петрохемија д.о.о. Панчево.

⁶⁴Укључујући 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 замењивих за обичне акције, из нових емисија
- Друга права у складу са Законом о привредним друштвима и актима Друштва.

Све акције које је Друштво емитовало су укључене у трговање на регулисаном тржишту.

Трговање акцијама и показатељи по акцији

Акције НИС а.д. Нови Сад су укључене на прајм листинг Београдске берзе⁶⁵ а.д. Београд.

Преглед трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад на Београдској берзи у првих шест месеци (од 08 до 14. јануара) 2025. године	
Последња цена (14. јануар 2025.)	718 РСД
Највиша цена (09. јануар 2025.)	790 РСД
Најнижа цена (14. јануар 2025.)	703 РСД
Укупан промет, у РСД	21.558.132 РСД
Укупан обим, број акција	28.262
Укупан број трансакција, број трансакција	142
EPS	4,28
Консолидована EPS	-19,26
P/E рацио	n/a
Консолидовани P/E рацио	n/a
Књиговодствена вредност на дан 30.јун 2025. године	2.344,3
Консолидована књиговодствена вредност на дан 30.јун 2025. године	2.223,9
P/BV рацио	n/a
Консолидовани P/BV рацио	n/a

Током првих шест месеци 2025. године Друштво није стицало сопствене акције.

⁶⁵Одлуком Београдске берзе о привременој обустави трговања акцијама дана 14. јануара 2025. године привремено је обустављена трговина акцијама НИС а.д. Нови Сад. На основу Решења Комисије за хартије од вредности Београдска берза је дана 21. јануара 2025. године донела Одлуку о продужењу привремене обуставе трговања акцијама. Обустава трговања ће остати на снази до престанка разлога који су довели до обуставе.

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 20.06.2025. године, усвојена је Одлука о расподели добити за 2024. 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 4.595.042.072 РСД, тј. у бруто износу од 28,18 РСД по акцији. Право на дивиденду имају акционари који су поседовали акције на дан 10.06.2025. године (дан дивиденде).

Додатно, с обзиром на чињеницу да је НИС у марту започео процес уклањања са SDN листе OFAC-а, на истој седници усвојена је и одлука да се не врши испата дивиденди лицима која су на SDN листи.

	Нето добит (губитак), у млрд РСД ⁶⁶	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 % ⁶⁷
2009.	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010.	16,5 ⁶⁸	0,0	-	101,1	0	475	-
2011.	40,6 ⁶⁹	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
2024.	18,4	4,6	25%	112,72	28,18	754	3,7

⁶⁶Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

⁶⁷Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године за коју се дивиденда исплаћује.

⁶⁸Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁶⁹Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

Обвезнице

Обвезнице су финансијски инструменти, односно дужничке хартије од вредности које издају држава, компанија или друга правна лица како би прикупила одређена финансијска средства. На основу обвезнице издавалац обвезнице се обавезује да ће инвеститору вратити одређени новчани износ и платити камату за дефинисани временски период.

Законити ималац обвезница које је емитовао НИС има следећа права:

- право на исплату главнице по доспећу,
- право на исплату камате,
- у случају доцње Друштва при исплати купона или главнице, право на исплату вредности доспелог купона или главнице заједно са затезном каматом обрачунатом за период доцње у динарима по стопи законске затезне каматне стопе важеће у Републици Србији на дан обрачуна затезне камате
- право располагања обвезницама и право преноса власништва над обвезницама на трећа лица без ограничења у складу са важећим прописима.

Основне информације о обвезницама НИС а.д. Нови Сад	
Номинална вредност	10.000 РСД
CFI код	DBFUFR
ISIN број	RSNISHD82111
Ознака емисије	I (прва) емисија
Датум уписа у ЦРХов	20.12.2024. године
Рок доспећа	5 година, односно 1.825 дана
Датум доспећа	19.12.2029
Каматна стопа	Фиксна каматна стопа од 6,50% на годишњем нивоу и квартална исплата каматног купона почев од дана издавања.
Начин обрачуна камате	Формула за обрачун износа камате за каматни период је следећа: $K = Nk \times pk \times 0.25$ при чему је: <i>K</i> : износ кварталне камате која се исплаћује <i>pk</i> : висина каматне стопе на годишњем нивоу <i>Nk</i> : EUR еквивалент номиналне вредности појединачне обвезнице по средњем курсу НБС на дан издавања.

У другом кварталу 2025. године, извршена је исплата другог купона, по основу прве емисије корпоративних обвезница Друштва.

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 2025. године, нето у РСД	
Чланови ОД	135.007.923 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: директор Дирекције за координацију Downstream, директори Блокова „Прерада“ и „Енергетика“, директор ХИП-Петрохемија д.о.о. Панчево, заменик генералног директора – директор Блока „Истраживање и производња“, директор Нафтагас-Нафтни сервис д.о.о. Нови Сад, као и директори Функција. 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 2025. године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Преглед трансакција са повезаним друштвима је дат у напоменама уз финансијске извештаје⁷⁰.

⁷⁰ Подаци о трансакцијама са повезаним лицима се могу наћи на страни 87 у оквиру напомене број 28 уз Консолидоване финансијске извештаје.

Људски ресурси

Као један од најбољих послодаваца у Србији, НИС настоји да се константно прилагођава 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 2025. години наставио са улагањем у повећање посвећености запослених и покренуо реализацију различитих активности у складу са резултатима последњег истраживања посвећености запослених и стратешким плановима 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, Друштво развија високо посвећене и мотивисане 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.

Свесни потребе за смањењем бирократије у свим процесима, почетком 2024. године компанија је покренула пројекат «Дебирокупација» НИС-а, који има за циљ смањење документације, скраћивање корака, аутоматизацију и дигитализацију процеса у свим деловима. 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.

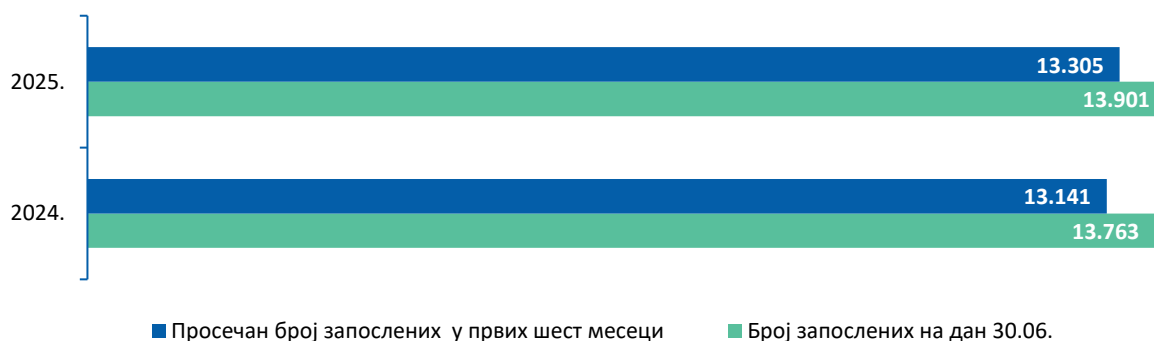
У оквиру реализације агенде за младе таленте, у току је пета сезона NIS Energy менторског програма за 25 младих. Након три месеца програма, укупна оцена задовољства програмом од стране полазника је 8.7 од максималних 10 бодова. У исто време завршена је пракса за особе са инвалидитетом, коју су полазнице оцениле највишом оценом. Такође, реализована је промоција за четврту сезону програма праксе за оператере у средњим школама у Панчеву, као и обиласци компанијских објеката у Рафинерији нафте Панчево, Научно-технолошком центру и ХИП-Петрохемији. За планиране 33 позиције тренутни укупан број пријава је 65. Док је покренута и припрема промотивне кампање за нову, девету сезону NIS Calling програма за 35 младих. Додатно, према резултатима редовног годишњег истраживања о ставу младих о нашој компанији, НИС остаје најпожељнији послодавац за младе.

Као и претходних година, услед повећаних потреба за рад на бензинским станицама током летње сезоне, организована је кампања за брэндирање послодавца, посете средњим школама у Чачку и Чајетини, као и учешће на сајму запошљавања организован од стране Националне службе за запошљавање. Током свих наведених активности прикупљено је више од 800 биографија кандидата.

Број⁷¹ и структура запослених

Организациони део	Број запослених на дан	
	30.06.2025.	30.06.2024.
НИС а.д. Нови Сад	5.314	5.307
Блок „Истраживање и производња“	1.110	1.101
Downstream	2.621	2.620
Блок „Прерада“	1.007	1.016
Блок „Промет“	1.406	1.390
Блок „Енергетика“	47	47
остатак <i>Downstream</i> -а ⁷²	161	167
Корпоративни центар	1.581	1.582
Представништва и огранци	2	4
Зависна друштва у земљи	8.001	7.825
Зависна друштва у иностранству	586	631
УКУПНО⁷³:	13.901	13.763

Кретање броја запослених⁷⁴



⁷¹ Број запослених не укључује запослене ангазоване преко Уговора о делу. На дан 30.06.2025. године у оквиру НИС а. д. Нови Сад имамо 83 запослених преко Уговора о делу.

⁷² У остатак *Downstream*-а улазе: Канцеларија директора *Downstream*-а, Департман за планирање, оптимизацију и анализу производње и комерцијале, Сектор за метрологију, Група за административно-документациону подршку, Департман за снабдевање и намешавање сировина и Центар за за развој прераде и петрохемије.

⁷³ Запослени са дељеним радним временом, приказани су као целе јединице у припадајућем друштву.

⁷⁴ 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 2025. године НИС је напустило укупно 583 запослених: 122 њих је пензионисано, 35 запослених је споразумно напустило НИС, а за 426 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 2025. године	НИС а.д. Нови Сад ⁷⁵	Зависна друштва
Пензионисање	47	75
Споразумни прекид радног односа	3	32
Остало	95	331
Укупно	145	438

⁷⁵ 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-Нафtagас 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 2025. године у области геолошко-истражних радова, геологије, разраде лежишта и производње у Србији спроведене су следеће активности:

- Настављени радови на зоналним пројектима „Север“ и „Југ“. Према резултатима извршених радова идентификовани су перспективни објекти. Процењује се угљоводонични потенцијал и припрема се пословна студија
- Завршена је поновна процена ресурсне базе и припремљена варијанта разраде гасног кластера Утрине-Ада-Бпс
- Заједно са страним експертима спроведена су истраживања за оптимизацију трошкова бушења бушотина намењених за истраживање и производњу неконвенционалних резерви. Пројектна вредност бушотина значајно је смањена, што је повећало потенцијалну рентабилност неконвенционалних резерви
- НТЦ је центар технолошке подршке пројекту „Банатски двор“ за подземни део. У оквиру пројекта, припремљени су пројекти за бушење и опремање бушотина. Започети су радови на интерпретацији и анализи података из бушотина
- За налазиште Велебит формиран је геолошко-хидродинамички модел

Наставља се рад на проналажењу нових технологија за Upstream. Припремљене су економске процене за 8 технологија, 7 технологија је показало позитивне економске ефекте и биће предложене за имплементацију. Припремљено је више од 10 хипотеза о технологијама за имплементацију у Downstream. Одржани су почетни разговори, предлози се детаљно разрађују. Спроведена је анализа 10 технолошких изазова Upstream-а, процењени су обим и утицај изазова, а почиње рад на проналажењу технологија за решавање изазова.

Завршени су геолошки и хидродинамички модели складиштења CO₂. Спроведен је преглед технологија за хватање CO₂. У току су економска процена пројекта и дискусија о следећим корацима процене.

У току су разговори са РГФ (Рударско-геолошки факултет) о заједничкој потрази за технологијом и анализи изазова. Након што се предлози детаљно разраде, биће донета одлука о заједничком раду.

Завршено је снимање Кикинда поља, беспилотном летелицом, постојећег стања бушотинског фонда и надземне инфраструктуре. Настављено је снимање на ЕП Елемир.

Одржане су бројне радионице по темама Радне група за израду Програма за повећање ефикасности и развој Лабораторије Downstream са аутоматизацијом процеса у Блоку „Прерада“ и Блоку „Промет“. У току је евалуација примене радионица као методичког модела за развој и повећање ефикасности лабораторије за испитивање квалитета нафте и нафтних деривата

У новом циклусу акредитације, Лабораторији Downstream је потврђена компетентност кроз надзорно оцењивање за 279 метода испитивања сирове нафте, бензина, дизел горива, млазног горива, авионских бензина, течног нафтног гаса, отпадних и индустријских вода, битумена, нафтног кокса, мазива. У току оцењивања на четири локације лабораторије (Панчево, Нови Сад, Београд и Ниш), Акредитационо тело Србије није утврдило неусаглашености, а ни забринутости.

Финансијски извештаји⁷⁶**Периодични сажети појединачни финансијски извештаји (неревидирани)**

Периодични сажети извештај о финансијској позицији

Имовина	Напомене	30. јун 2025	31. децембар 2024
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	<i>(неревидирани)</i>
Готовински еквиваленти и готовина	4	19.559.541	38.821.710
Краткорочни финансијски пласмани	5	36.581.544	32.871.239
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	39.153.865	39.377.979
Залихе	7	54.980.696	42.037.198
Претплате текућег пореза на добит		2.443.208	7.549.680
Остала обртна имовина	8	11.092.012	12.610.817
Стална средства намењена продаји		20.816	17.915
Укупно обртна имовина		163.831.682	173.286.538
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	299.049.922	299.210.788
Право коришћења средстава	10	2.690.820	2.822.458
Инвестиционе некретнине		1.512.766	1.512.766
Нематеријална улагања		4.283.516	3.968.112
Инвестиције у заједничка улагања		1.038.800	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва		31.016.682	31.016.682
Дугорочни финансијски пласмани	11	6.471.818	7.228.512
Одложена пореска средства		4.786.378	4.278.690
Остала стална имовина	12	2.703.162	3.474.598
Укупно стална имовина		353.553.864	354.551.406
Укупно имовина		517.385.546	527.837.944
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	13	24.339.828	11.426.713
Текуће обавезе по основу закупа	18	475.023	488.755
Добављачи и остале обавезе из пословања	14	23.668.102	20.440.011
Остале краткорочне обавезе	15	7.094.945	10.525.538
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	16	11.607.853	13.139.353
Резервисања за обавезе и трошкове		1.020.148	1.155.490
Укупно краткорочне обавезе		68.205.899	57.175.860
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	17	40.413.486	58.216.807
Дугорочне обавезе по основу закупа	18	1.297.296	1.497.645
Остале дугорочне финансијске обавезе	19	12.216.820	12.140.168
Резервисања за обавезе и трошкове		12.995.189	12.652.906
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		66.922.791	84.507.526
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		41.960	41.960
Нераспоређена добит		300.684.696	304.582.398
Укупан капитал		382.256.856	386.154.558
Укупно обавезе и капитал		517.385.546	527.837.944

у 000 РСД

⁷⁶Финансијски 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	
	2025	2024	2025	2024
	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	63.005.056	100.696.221	126.124.589	178.990.632
Остали приходи од продаје	5.165.471	5.115.411	9.896.201	9.223.902
Укупно приходи од продаје	68.170.527	105.811.632	136.020.790	188.214.534
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	(45.048.337)	(73.145.699)	(83.573.771)	(127.501.289)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	(9.107.502)	(8.990.376)	(19.016.177)	(17.726.975)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(8.608.289)	(8.005.604)	(16.457.903)	(15.297.329)
Трошкови транспорта	(350.528)	(397.341)	(745.900)	(725.617)
Трошкови амортизације	(6.699.581)	(6.028.958)	(13.271.965)	(11.797.507)
Трошкови пореза изузев пореза на добит	(1.525.894)	(1.429.760)	(3.047.047)	(2.809.944)
Трошкови истраживања	-	-	(10)	(187)
Укупно пословни расходи	(71.340.131)	(97.997.738)	(136.112.773)	(175.858.848)
Остали (расходи)/приходи, нето	(10.255)	426.710	132.788	513.874
Пословни (губитак)/добитак	(3.179.859)	8.240.604	40.805	12.869.560
Нето губитак на курсним разликама	(53.172)	(153.662)	(178.895)	(296.623)
Финансијски приходи	496.022	534.428	1.030.651	1.256.910
Финансијски расходи	(790.249)	(941.580)	(1.654.201)	(1.866.959)
Укупно остали расходи	(347.399)	(560.814)	(802.445)	(906.672)
Добитак/(губитак) пре опорезивања	(3.527.258)	7.679.790	(761.640)	11.962.888
Текући порез на добит	1.714.491	(1.437.937)	951.291	(2.366.309)
Одложени порески приходи	230.750	137.632	507.689	276.002
Порез на добит	1.945.241	(1.300.305)	1.458.980	(2.090.307)
Нето добитак/(губитак) за период	(1.582.017)	6.379.485	697.340	9.872.581
Укупно остали резултат				
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку				
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	-	-
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	-	-	52
Укупно остали резултат	-	-	-	52
Укупан добитак/(губитак) за период	(1.582.017)	6.379.485	697.340	9.872.633
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије				
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)	(9,70)	39,12	4,28	60,55
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 2025. и 2024. године

<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

<i>(неревидирани)</i>	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2025. године	81.530.200	41.960	304.582.398	386.154.558
Добитак за период	-	-	697.340	697.340
Остали укупни приход				
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	-	-	-
Укупан приход за период	-	-	697.340	697.340
Расподела дивиденде 14	-	-	(4.595.042)	(4.595.042)
Стање на дан 30. јуна 2025. године	81.530.200	41.960	300.684.696	382.256.856

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о токовима готовине⁷⁷

		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
Напомене		2025	2024
		(неревидирани)	(неревидирани)
Токови готовине из пословних активности			
Добитак/(губитак) пре опорезивања		(761.640)	11.962.888
Корекције за:			
Финансијски расходи	25	1.654.201	1.866.959
Финансијски приходи	24	(1.030.651)	(1.256.910)
Нето губитак по основу нереализованих курсних разлика		146.587	300.597
Амортизација		13.271.965	11.797.507
Остале неготовинске ставке		402.216	(43.858)
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		13.682.678	24.627.183
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		253.729	(2.482.091)
Залихе		(13.034.096)	(276.852)
Остала обртна имовина		1.444.041	(2.962.464)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		(5.348.023)	(2.375.265)
Остали порези изузев пореза на добит		5.468.500	3.378.729
Укупно промене на обртном капиталу		(11.215.849)	(4.717.943)
Порез на добит		(927.760)	(4.386.321)
Плаћена камата		(1.464.016)	(1.659.529)
Примљена камата		800.058	2.174.323
Нето токови готовине из пословних активности		875.111	16.037.713
Токови готовине из инвестиционих активности			
Одливи готовине по основу датих кредита		(15.382.188)	(8.863.930)
Приливи готовине по основу датих кредита		12.767.257	6.351.386
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁷⁸		(12.686.352)	(24.546.720)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		628.037	96.398
Приливи по основу банкарских депозита, нето		-	25.000.000
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(14.673.246)	(1.962.866)
Токови готовине из активности финансирања			
Приливи готовине од примљених кредита	13,17	4.644.725	20.262.995
Готовинске отплате позајмљених износа	13,17	(9.642.810)	(17.140.690)
Готовинске отплате закупа	18	(344.905)	(383.742)
Нето токови готовине из активности финансирања		(5.342.990)	2.738.563
Нето повећање/(смањење) готовине и готовинских еквивалената		(19.141.125)	16.813.410
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(121.044)	(315.983)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		38.821.710	16.270.493
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода		19.559.541	32.767.920

у 000 РСД

⁷⁷ Политика Друштва је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.⁷⁸ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,5 млрд РСД (2024: 2,9 млрд РСД)

Напомене уз периодичне сажете појединачне финансијске извештаје⁷⁹

1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

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

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

Остале активности односе се на продају осталих производа и услуга.

Друштво је 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).

Ови периодични сажети финансијски извештаји припремљени су у складу са принципом сталности пословања који се заснива на претпоставци да ће Друштво наставити са пословањем у догледној будућности. У циљу утврђивања оправданости ове претпоставке руководство анализира планове будућих новчаних прилива. На основу поменутих анализа руководство сматра да је Друштво способно да настави са пословним активностима у складу са принципом сталности пословања (детаљно је приказано у Напомени 2.3 Последице наметнутих санкција САД) и да овај принцип треба да буде примењен у припреми ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

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 2025. 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 2024. 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 2024. годину.

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

У 2025. години види се раст волатилности на робним и финансијским тржиштима, док је динар остао стабилан у односу на евро али је ојачао у односу на амерички долар (подаци о економском окружењу у Републици Србији детаљно су приказани у Напомени 28) услед геополитичке ситуације. Због тога Друштво у првој половини 2025. 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 2025. 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.

Резултати за тромесечни и шестомесечни период завршен 30. јуна 2025. 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 2024. године.

2.3. Последице наметнутих санкција САД

Дана 10. јануара 2025. године Друштво је уврштено на листу Специјално означених држављана и блокираних лица Министарства финансија САД (СДН листа). Ова класификација намеће забрану трансакција од стране америчких лица или ентитета са Друштвом. Такође, ова ознака може покренути секундарне санкције за ентитете који нису из САД, а који се баве одређеним врстама трансакција са Друштвом, почевши од датума издавања санкција.

Управа је спровела процену потенцијалних последица ових санкција. Међутим, због инхерентних неизвесности у вези са:

- Обимом и спровођењем санкција,
- Трајањем санкција и
- Развојем геополитичког и економског окружења,

Пуни утицај на финансијску позицију, операције и перформансе Друштва није могуће тачно утврдити.

Као резултат тога, никакве корекције нису признате у овим сажетим периодичним финансијским извештајима за извештајни период који се завршава 30. јуна 2025. године. Ово укључује било каква умањења, резерве или промене у проценама у вези са санкцијама.

Иако нису извршене никакве корекције, руководство Друштва је идентификовао следеће области у којима санкције могу имати материјални утицај у будућности:

1. Финансијске трансакције: Ограничен приступ трансакцијама у америчким доларима и потенцијална ограничења у пословању са међународним финансијским институцијама.
2. Пословни односи: Потенцијални прекиди односа са кључним добављачима, купцима и партнерима који не буду желели да сарађују са Друштвом због усаглашености са санкцијама.
3. Приходи и профитабилност: Смањење прихода уколико трговинске активности буду ограничене или ако се уговори са међународним партнерима раскину.
4. Оперативни изазови: Потенцијална кашњења или додатни трошкови везани за поремећаје у ланцу снабдевања и набавке кључних инпута (нафта, кључна опрема, итд.).

Руководство активно прати ове рестрикције и истражује алтернативна решења за ублажавање било каквих негативних ефеката на операције и финансијски учинак Друштва.

Формирана је радна група која укључује све кључне акционаре Друштва, како би истражили могућа решења која би имала за циљ елиминацију или смањење утицаја санкција, при чему је приоритет очување дугорочне одрживости пословања Друштва.

Руководство је проценило способност Друштва да настави са радом и закључио да, на дан извештавања, не постоје материјалне неизвесности које би озбиљно угрозиле способност Друштва да испуни своје

обавезе. Ипак, даљи развој ситуације може материјално утицати на будуће резултате и финансијску позицију.

Дана 26. фебруара 2025. године OFAC (Office for Foreign Assets Control) је издао посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1335128-1) која одлаже пуну примену санкција до 28. марта 2025. године.

Дана 28. марта 2025. године OFAC (Office for Foreign Assets Control) је издао другу посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1355297-1) која одлаже пуну примену санкција до 28. априла 2025. године.

Дана 25. априла 2025. године OFAC (Office for Foreign Assets Control) је издао трећу посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1355297-2) која одлаже пуну примену санкција до 27. јуна 2025. године.

Дана 26. јуна 2025. године OFAC (Office for Foreign Assets Control) је издао четврту посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1355297-3) која одлаже пуну примену санкција до 29. јула 2025. године.

Ова лиценца допушта америчким лицима као и осталим лицима пословне активности са НИС-ом или његовим оперативним зависним друштвима у земљи и иностранству и то пре свега трансакције за несметано и уобичајено одржавање пословања, уговора и других споразума који укључују НИС или његова оперативна зависна друштва.

Дана 14. марта 2025. године, OFAC-у је поднет захтев којим се тражи уклањање компаније НИС са СДН листе (ознака OFAC: RUSSIA-EO14024-40179).

НИС наставља комуникацију са OFAC-ом и предузима потребне активности у настојању да обезбеди да НИС буде у потпуности скинут са америчке SDN (Specially Designated Nationals) листе.

3. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2025. и 2024. 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 2025. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	22.957.941	136.976.929	(23.914.080)	136.020.790
Међусегментни	22.549.090	1.364.990	(23.914.080)	-
Екстерни	408.851	135.611.939	-	136.020.790
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	14.475.512	(1.145.324)	-	13.330.188
Амортизација	(6.799.156)	(6.472.809)	-	(13.271.965)
Нето губитак на курсним разликама	(3.223)	(175.672)	-	(178.895)
Финансијски расходи, нето	(63.366)	(560.184)	-	(623.550)
Порез на добит	-	1.458.980	-	1.458.980
Сегментни добитак/(губитак)	7.617.395	(6.920.055)	-	697.340

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

Коригована EBITDA за период од три и шест месеца који се завршио 30. јуна 2025. и 2024. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024	2025	2024
Нето (губитак)/добитак за период	(1.582.017)	6.379.485	697.340	9.872.581
Порез на добит	(1.945.241)	1.300.305	(1.458.980)	2.090.307
Финансијски расходи	790.249	941.580	1.654.201	1.866.959
Финансијски приходи	(496.022)	(534.428)	(1.030.651)	(1.256.910)
Трошкови амортизације	6.699.581	6.028.958	13.271.965	11.797.507
Нето губитак на курсним разликама	53.172	153.662	178.895	296.623
Остали расходи/(приходи), нето	10.255	(426.710)	(132.788)	(513.874)
Остали неоперативни расходи, нето	22.855	133.827	150.206	278.184
EBITDA	3.552.832	13.976.679	13.330.188	24.431.377

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	
	2025	2024
Продаја природног гаса	97.179	148.337
<i>Велепродаја</i>	97.179	148.337
Продаја нафтних деривата	126.027.410	178.842.295
<i>Малопродаја</i>	45.086.457	52.769.338
<i>Велепродаја</i>	80.940.953	126.072.957
Продаја електричне енергије	259.866	444.476
Приходи од закупа	203.510	174.849
Остала продаја	9.432.825	8.604.577
Продаја укупно	136.020.790	188.214.534

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 6.256.319 РСД (2024: 5.952.206 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 2025	31. децембар 2024
Готовина у банци и благајна	10.354.414	9.955.372
Депозити са доспећем до 3 месеца	9.200.000	28.862.541
Остала новчана средства	5.127	3.797
	19.559.541	38.821.710

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

5. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Краткорочни кредити	10.341.787	7.601.578
Текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 11)	36.136.519	35.152.987
<i>Минус исправка вредности</i>	(9.896.762)	(9.883.326)
	36.581.544	32.871.239

Фер вредност краткорочних финансијских пласмана је једнака њиховој књиговодственој вредности.

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Потраживања по основу продаје	46.147.976	46.483.687
Остала потраживања	94.614	98.729
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(7.060.051)	(7.176.610)
<i>Минус исправка вредности осталих потраживања</i>	(28.674)	(27.827)
	39.153.865	39.377.979

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 2025	31. децембар 2024
Сирова нафта	32.803.036	19.942.889
Нафтни деривати	19.483.219	19.295.703
Материјал	5.643.964	5.771.208
Остало	1.358.594	1.353.517
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(4.308.117)	(4.326.119)
	54.980.696	42.037.198

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Дати аванси	662.186	1.341.449
Разграничени ПДВ	1.179.700	3.599.608
Унапред плаћени трошкови	357.058	460.521
Унапред плаћени трошкови царине	73.276	75.447
Унапред плаћена акциза	8.211.092	6.683.336
Остала краткорочна потраживања	8.089.991	7.936.113
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(7.481.291)	(7.485.657)
	11.092.012	12.610.817

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2025. године у износу од 1.179.700 РСД (31. децембра 2024: 3.599.608 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 2025. године у износу од 8.211.092 РСД (31. децембар 2024: 6.683.336 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 2025.						
Набавна вредност	248.033.301	181.088.848	66.121.557	17.227.220	28.956.223	541.427.149
Исправка вредности и обезвређење	(110.269.454)	(86.230.092)	(35.478.947)	(10.030.457)	(207.411)	(242.216.361)
Неотписана вредност	137.763.847	94.858.756	30.642.610	7.196.763	28.748.812	299.210.788
Период завршен 30. јуна 2025.						
Повећања	8.854.653	676.401	4.243.786	217.978	(1.421.698)	12.571.120
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	129.415	-	-	-	-	129.415
Обезвређење, нето	-	-	-	-	(30.888)	(30.888)
Амортизација	(6.720.754)	(4.684.755)	(1.112.443)	(231.332)	-	(12.749.284)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	(2.986)	-	-	(2.986)
Отуђења и отписи	(2.934)	(9.395)	(863)	(83)	(10)	(13.285)
Остали преноси	275	(1.419)	(13.085)	17.684	(68.413)	(64.958)
	140.024.502	90.839.588	33.757.019	7.201.010	27.227.803	299.049.922
На дан 30. јуна 2025.						
Набавна вредност	256.779.827	181.645.288	70.456.900	17.346.556	27.465.797	553.694.368
Исправка вредности и обезвређење	(116.755.325)	(90.805.700)	(36.699.881)	(10.145.546)	(237.994)	(254.644.446)
Неотписана вредност	140.024.502	90.839.588	33.757.019	7.201.010	27.227.803	299.049.922

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за период од шест месеци која су се завршила на дан 30. јуна 2025. приказане су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2025. године	12.099	885.682	219.392	1.705.285	2.822.458
Повећања	-	-	54.089	6.383	60.472
Амортизација	(1.946)	(56.671)	(48.115)	(101.097)	(207.829)
Смањења	-	-	-	(17.652)	(17.652)
Ефекат модификације уговора и промена у проценама	-	9.974	23.397	-	33.371
На дан 30. јуна 2025. године	10.153	838.985	248.763	1.592.919	2.690.820

11. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Дугорочни кредити	41.828.047	41.601.373
Финансијска средства по фер вредности исказана у билансу успеха	838.939	837.800
Остали дугорочни финансијски пласмани	20.086	25.060
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату	124.315	124.315
<i>Минус текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 5)</i>	(36.136.519)	(35.152.987)
<i>Минус исправка вредности дугорочних финансијских пласмана</i>	(203.050)	(207.049)
	6.471.818	7.228.512

12. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Дати аванси за основна средства	2.026.073	2.810.616
Унапред плаћени трошкови	63.873	75.517
Остала финансијска средства	916.099	901.105
<i>Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава</i>	(268.897)	(278.654)
<i>Минус: исправка вредности датих аванса</i>	(33.986)	(33.986)
	2.703.162	3.474.598

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

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Краткорочни кредити	2.359.087	2.387.513
Обавезе за камату	223.189	223.371
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 17)	21.757.552	8.815.829
	24.339.828	11.426.713

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024
Краткорочни кредити на дан 1. јануара	2.387.513	3.606.281
Приливи	4.644.725	14.304.667
Одливи	(4.673.151)	(13.824.576)
Краткорочни кредити на дан 30. јуна	2.359.087	4.086.372

14. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Обавезе према добављачима	15.248.531	16.627.827
Обавезе за дивиденду	8.378.415	3.783.398
Остале обавезе из пословања	41.156	28.786
	23.668.102	20.440.011

Дивиденда обелодањена за годину која се завршила 31. децембра 2024. износи 4.595.042 РСД односно 28,18 РСД по акцији (31. децембра 2023: 10.478.261 РСД односно 64,26 РСД по акцији). Расподела дивиденде је одобрена од стране Скупштине акционара дана 20. јуна 2025. године.

15. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима:		
- Примљени аванси	3.733.597	5.055.703
- Програм лојалности купаца	1.046.551	949.116
- Разграничени приходи	52.229	55.648
Обавезе према запосленима	2.071.991	4.263.714
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	190.577	201.357
	7.094.945	10.525.538

Приход у износу од 4.416.803 РСД (30. јуна 2024: 4.567.523 РСД) који је остварен у текућем извештајном периоду се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2025. године, од чега се 3.975.437 РСД (30. јуна 2024: 4.202.440 РСД) односи на авансе и 441.366 РСД (30. јуна 2024: 365.083 РСД) на програм лојалности купаца.

16. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Обавеза за рудну ренту	466.176	438.324
ПДВ	3.328.783	2.594.634
Обавеза за акцизе	6.821.757	8.463.280
Накнада за робне резерве	260.722	348.084
Обавезе за царину	104.295	73.717
Накнада за енергетску ефикасност	28.631	39.876
Обавезе за остале порезе и таксе	597.489	1.181.438
	11.607.853	13.139.353

17. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Банкарски кредити	60.295.577	65.159.107
Остале дугорочне обавезе	1.875.461	1.873.529
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 13)	(21.757.552)	(8.815.829)
	40.413.486	58.216.807

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024
На дан 1. јануара	65.159.107	65.223.168
Приливи	-	5.958.328
Одливи	(4.969.659)	(3.316.114)
Безготовинске трансакције	17.791	7.928
Курсне разлике (напомена 23)	88.338	(68.376)
На дан 30. јуна	60.295.577	67.804.934

Банкарски кредити

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Укупно банкарски кредити	60.295.577	65.159.107
Текуће доспеће	(21.757.552)	(8.815.829)
	38.538.025	56.343.278

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Између 1 и 2 године	17.755.404	30.987.592
Између 2 и 5 година	20.411.011	24.567.096
Преко 5 година	371.610	788.590
	38.538.025	56.343.278

Дугорочне обавезе по основу банкарских кредита у износу од 60.295.577 РСД (31. децембра 2024: 65.159.107 РСД) су у валути ЕУР.

Друштво наведене обавезе по кредитима плаћа у складу са уговореном динамиком, односно сходно утврђеним анuitетним 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 2025. и 31. децембра 2024. године.

Остале дугорочне обавезе у износу од 1.875.461 РСД (31. децембра 2024: 1.873.529 РСД) углавном се односе на обавезе по основу корпоративних обвезница.

18. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.297.296	1.497.645
Текуће обавезе по основу закупа	475.023	488.755
	1.772.319	1.986.400

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 25)	36.922	51.121
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале уговоре о закупу који су искључени из МСФИ 16	3.193	49.971
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	2.301	5.187
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	606.598	614.481

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024
На дан 1. јануара	1.986.400	2.132.016
Одливи	(344.905)	(383.742)
Немонетарне трансакције	122.956	369.929
Курсне разлике (напомена 23)	7.868	(1.770)
На дан 30. јуна	1.772.319	2.116.433

19. ОСТАЛЕ ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

Остале дугорочне финансијске обавезе у износу од 12.216.820 РСД (2024: 12.140.168 РСД) представљају одложену накнаду у износу од 838.939 РСД (2024: 837.800 РСД) за истраживачки пројекат О&Г и обавезе по основу стицања додатних учешћа у капиталу у износу од 11.377.881 РСД (2024: 11.302.368 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	
	2025	2024	2025	2024
Трошкови запослених	1.173.820	1.110.194	2.331.348	2.075.060
Трошкови материјала и сировина (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	299.225	239.162	627.444	560.325
Трошкови одржавања и поправки	1.399.990	1.324.937	2.816.597	2.406.709
Трошкови електричне енергије за даљу продају	21.696	11.415	44.953	36.787
Трошкови енергије и комуналних услуга	1.892.203	1.942.281	4.671.639	4.518.061
Трошкови заштите и обезбеђења	134.314	126.204	422.713	226.282
Транспортни трошкови за производњу	378.978	398.470	770.609	798.254
Остало	3.807.276	3.837.713	7.330.874	7.105.497
	9.107.502	8.990.376	19.016.177	17.726.975

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

Остали трошкови се углавном односи на набавну вредност продате робе на бензинским станицама у износу од 5.190.804 РСД (2024: 4.963.657 РСД).

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	
	2025	2024	2025	2024
Трошкови запослених	3.751.229	3.797.858	7.362.503	7.259.849
Трошкови франшизера	1.528.868	1.370.016	2.981.554	2.685.151
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	517.775	400.036	877.974	736.343
Трошкови текућег одржавања	427.889	353.838	805.157	660.950
Трошкови рекламе и маркетинга	89.447	104.902	159.608	174.859
Трошкови енергије и комуналних услуга	174.608	169.764	460.264	474.514
Трошкови закупа	8.784	27.719	10.355	57.724
Трошкови службеног пута	28.229	87.391	60.529	143.917
Трошкови заштите и обезбеђења	294.763	252.889	541.722	471.147
Трошкови осигурања	13.451	21.304	41.508	49.739
Услуге транспорта и складиштења	96.981	96.591	194.904	155.976
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	(48.533)	2.488	(36.523)	(8.872)
Остало	1.724.798	1.320.808	2.998.348	2.436.032
	8.608.289	8.005.604	16.457.903	15.297.329

Остали трошкови у износу од 2.998.348 РСД (2024: 2.436.032 РСД) се углавном односе на накнаде банкама, ИТ услуге, телекомуникационе услуге и остале трошкове услуга.

22. ОСТАЛИ (РАСХОДИ)/ПРИХОДИ, НЕТО

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024	2025	2024
Казне и пенали	63.512	146.578	122.659	270.199
Отпис потраживања	(5.955)	(12.354)	(18.268)	(22.905)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава	(75.493)	(6.521)	(75.493)	(6.554)
Добровољна плаћања и донације	(845)	(11.540)	(10.254)	(17.681)
Остало	8.526	310.547	114.144	290.815
	(10.255)	426.710	132.788	513.874

23. НЕТО ГУБИЦИ НА КУРСНИМ РАЗЛИКАМА

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024	2025	2024
Добици / (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добиси по основу курсних разлика (напомене 17,18,19)	118.442	97.743	132.514	134.590
- губици по основу курсних разлика (напомене 17,18,19)	(94.763)	(37.628)	(248.315)	(51.974)
Губици по основу курсних разлика из пословних активности	(76.851)	(213.777)	(63.094)	(379.239)
	(53.172)	(153.662)	(178.895)	(296.623)

24. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024	2025	2024
Приходи од камата на депозите у банкама	207.876	328.336	453.623	848.648
Приходи од камата на дате кредите	288.146	206.092	577.028	408.262
	496.022	534.428	1.030.651	1.256.910

25. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024	2025	2024
Расходи камата	708.845	846.368	1.482.320	1.712.370
Губици од реструктурирања позајмица	7.619	3.855	17.792	7.930
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	34.767	38.546	69.095	73.229
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	9.177	43.230	33.884	52.163
Ефекти свођења учешћа у капиталу зависних правних лица на фер (тржишну) вредност	29.841	29.529	59.604	58.981
<i>Минус износ капитализоване камате</i>	-	(19.948)	(8.494)	(37.714)
	790.249	941.580	1.654.201	1.866.959

За период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2025. године расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 36.922 РСД (за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2024. године: 51.121 РСД) (напомена 18).

26. ПОРЕЗ НА ДОБИТ

У првој половини 2025 г. НИС је искористио право пореске консолидације за пореску годину 2024, одобрено од стране пореских органа. На бази пореског законодавства у Србији које омогућава групи међусобно зависних правних лица, где једно правно лице има директну или индиректну контролу од најмање 75% да буде третирана као јединствени обвезник пореза на добит. Сва друштва у оквиру групе морају бити порески обвезници Републике Србије, и једном одобрена пореска консолидација се примењује најмање наредних пет година.

Као резултат пореске консолидације, Друштво је искористило акумулиране пореске губитке одређених зависних друштава за умањење консолидоване пореске основице, што је довело до значајног пореског кредита. Ова пореска олакшица, која се односи на претходну пореску годину (2024), призната је у текућој финансијској години (2025) по пријему коначне пореске процене. Ефекат ове пореске олакшице је обрачунат у складу са МРС 12 – Порез на добит и евидентира се у оквиру позиције пореза на добит у билансу успеха.

Ефекат пореза на добит за текућу годину и корекција пореза на добит за претходну годину су приказани у табели испод:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024
Порез на добит – ефекат за текућу годину	(601.549)	(2.366.309)
Порез на добит – ефекат за претходну годину	1.552.840	-
Одложени порески приходи	507.689	276.002
Укупан порез на добит	1.458.980	(2.090.307)

27. 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 2024. године. Није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања у међупериодима.

На дан 30. јуна 2025. године књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

28. 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 2025. 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. Немогуће је утврдити колико ће дуго трајати ова појачана волатилност.

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

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

Заштита животне средине

Руководство Друштва је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 344.282 РСД (31. децембар 2024: 373.479 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 2025. године Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 3.620.715 РСД (31. децембар 2024. године: 4.852.949 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Друштва

29. 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 2025. 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 2025. године и 31. децембра 2024. године стање средстава (без исправке вредности) и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Зависна	Матично	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
На дан 30. јуна 2025.	друштва	друштво	
Краткорочни финансијски пласмани	36.581.544	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	17.810.121	-	182.223
Остала обртна имовина	640	-	26.921
Право коришћења средстава	92.365	-	-
Инвестиције обрачунате методом удела у капиталу	-	-	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	31.016.682	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	6.367.446	-	-
Остала стална имовина	24.050	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(6.951.787)	-	(478.738)
Остале краткорочне обавезе	(65.590)	-	(344.832)
Краткорочне финансијске обавезе	(2.370.588)	-	-
Текуће обавезе по основу закупа	(7.221)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(1.173.052)	-	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(89.302)	-	-
Остале дугорочне финансијске обавезе	(11.377.881)	-	-
	69.857.427	-	424.374

	Зависна	Матично	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
На дан 31. децембра 2024.	друштва	друштво	
Краткорочни финансијски пласмани	32.871.239	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	10.213.376	-	50.532
Остала обртна имовина	1.919	-	540.205
Право коришћења средстава	95.917	-	-
Инвестиције обрачунате методом удела у капиталу	-	-	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	31.016.682	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	7.123.387	-	-
Остала стална имовина	39.898	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(5.773.742)	-	(542.822)
Остале краткорочне обавезе	(56.815)	-	(389)
Краткорочне финансијске обавезе	(2.400.033)	-	-
Текуће обавезе по основу закупа	(7.574)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(1.171.459)	-	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(92.279)	-	-
Остале дугорочне финансијске обавезе	(11.302.368)	-	-
	60.558.148	-	1.086.326

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2025. и 2024. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2025. године	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања. придružена лица и лица под заједничком контролом
Приходи од продаје	22.585.000	-	471.019
Расходи везани за набавку производа и услуга	(10.940.065)	-	(1.280.737)
Остали приходи, нето	384.247	-	2.728
	12.029.182	-	(806.990)

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

Трансакције са зависним друштвима у Бугарској и Румунији

Друштва се тренутно суочавају са значајним изазовима у свом пословању у Бугарској (DWS пословање) и Румунији (DWS и UPS пословање), који утичу на укупне резултате и будуће перспективе на овим тржиштима. Као резултат тога, управа Друштва разматра како могућност даљег развоја, тако и опцију изласка са ових тржишта.

Узимајући у обзир горе наведено, у јуну 2025. године, Управни одбор је донео одлуку о конвертовању укупних неизмиренних потраживања, укључујући субординиране и финансијске кредите, као и комерцијална потраживања, у акцијски капитал зависног предузећа НИС Петрол Бугарска. Поступак конверзије је покренут.

Поред тога, Управни одбор је одобрио продају зависног предузећа НИС Петрол Бугарска, под условима понуде и испуњењем дефинисаних претходних услова. Трансакција се односи на продају пуног удела Друштва у зависном предузећу. Више детаља биће обелодањено када исход постане довољно изванштан.

На дан одобравања ових финансијских извештаја, претходни услови још увек нису били испуњени.

30. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Дана 28. јула 2025. године OFAC (Office for Foreign Assets Control) је издао посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1355297-4) која одлаже пуну примену санкција до 27. августа 2025. године.

Није било других материјално значајних догађаја након датума биланса стања.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2025. године до 28. јула 2025. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

Периодични сажети консолидовани финансијски извештаји (неревидирани)

Периодични сажети консолидовани извештај о финансијској позицији

Имовина	Напомене	30. јун 2025	31. децембар 2024
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	
Готовина и готовински еквиваленти	4	22.642.835	40.736.335
Краткорочни финансијски пласмани	5	993.532	244.085
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	23.672.843	32.328.970
Залихе	7	65.582.199	52.186.791
Претплате текућег пореза на добит		2.647.826	7.595.653
Остала обртна имовина	8	12.774.045	14.401.684
Стална средства намењена продаји		17.322	14.432
Укупно обртна имовина		128.330.602	147.507.950
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	336.176.445	336.961.139
Право коришћења средстава	10	3.654.699	3.874.056
Инвестиционе некретнине		1.514.935	1.514.935
Гудвил и остала нематеријална улагања		6.507.145	6.027.593
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања		3.150.563	2.623.087
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		835.525	826.117
Дугорочни финансијски пласмани		104.500	105.253
Одложена пореска средства		4.540.853	4.102.378
Остала стална имовина	11	2.768.340	3.507.398
Укупно стална имовина		359.253.005	359.541.956
Укупно имовина		487.583.607	507.049.906
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	12	21.969.241	9.026.680
Текуће обавезе по основу закупа	17	972.779	934.141
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	22.973.900	21.969.434
Остале краткорочне обавезе	14	9.067.305	13.423.380
Обавезе за порез на добит		10.734	13.609
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	12.333.601	14.353.823
Резервисања за обавезе и трошкове		1.129.507	1.342.054
Укупно краткорочне обавезе		68.457.067	61.063.121
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	16	39.422.734	57.215.677
Дугорочне обавезе по основу закупа	17	2.285.160	2.620.846
Остале дугорочне финансијске обавезе		838.939	837.800
Одложене пореске обавезе		3.687	3.682
Резервисања за обавезе и трошкове		13.946.513	14.752.819
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		56.497.033	75.430.824
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		1.016.635	741.832
Нераспоређена добит		280.803.261	288.538.150
Капитал који се може приписати власницима Друштва		363.350.096	370.810.182
Капитал који припада учешћима без права контроле		(720.589)	(254.221)
Укупан капитал		362.629.507	370.555.961
Укупно обавезе и капитал		487.583.607	507.049.906

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о укупном резултату

Напомене	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна		
	2025	2024	2025	2024	
		(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		67.575.226	105.981.006	134.390.329	187.489.515
Остали приходи од продаје		5.938.459	6.030.099	11.426.196	10.913.418
Укупно приходи од продаје	3	73.513.685	112.011.105	145.816.525	198.402.933
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(48.334.249)	(77.226.078)	(88.947.569)	(132.375.858)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	18	(12.096.723)	(10.773.608)	(24.489.744)	(21.737.452)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	19	(8.762.092)	(8.625.521)	(17.349.229)	(16.825.824)
Трошкови транспорта		(369.032)	(417.594)	(785.099)	(808.001)
Трошкови амортизације		(7.481.847)	(6.734.437)	(14.740.739)	(13.259.836)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(2.280.400)	(2.140.153)	(4.529.905)	(4.202.662)
Трошкови истраживања		-	-	(10)	(187)
Укупно пословни расходи		(79.324.343)	(105.917.391)	(150.842.295)	(189.209.820)
Остали приходи/(расходи), нето	20	(49.804)	63.653	1.240.449	244.943
Пословни добитак/(губитак)		(5.860.462)	6.157.367	(3.785.321)	9.438.056
Удео у добитку/(губитку) заједничких улагања		(48.496)	(444.597)	527.476	(557.892)
Нето губитак на курсним разликама	21	(547.210)	(242.092)	(613.851)	(456.007)
Финансијски приходи	22	212.702	351.739	464.739	962.361
Финансијски расходи	23	(750.825)	(889.676)	(1.575.674)	(1.812.695)
Укупно остали расходи		(1.133.829)	(1.224.626)	(1.197.310)	(1.864.233)
Добитак/(губитак) пре опорезивања		(6.994.291)	4.932.741	(4.982.631)	7.573.823
Текући порез на добит	24	1.744.595	(1.532.430)	937.941	(2.551.342)
Одложени порески приходи		145.799	152.072	438.475	311.688
Порез на добит		1.890.394	(1.380.358)	1.376.416	(2.239.654)
Нето добитак/(губитак) за период		(5.103.897)	3.552.383	(3.606.215)	5.334.169
Укупно остали резултат					
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку					
Добици по основу улагања у инструменте капитала		-	-	-	52
		-	-	-	52
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку					
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		303.647	42.954	274.803	52.418
		303.647	42.954	274.803	52.418
Укупно остали добитак		303.647	42.954	274.803	52.470
Укупан добитак/(губитак) за период		(4.800.250)	3.595.337	(3.331.412)	5.386.639
Нето добит/(губитак) која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		(4.838.149)	3.785.688	(3.139.847)	5.655.655
- Учешћима без права контроле		(265.748)	(233.305)	(466.368)	(321.486)
Нето добит/(губитак) за период		(5.103.897)	3.552.383	(3.606.215)	5.334.169
Укупна добит/(губитак) која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		(4.534.502)	3.828.642	(2.865.044)	5.708.125
- Учешћима без права контроле		(265.748)	(233.305)	(466.368)	(321.486)
Укупна добит/(губитак)		(4.800.250)	3.595.337	(3.331.412)	5.386.639
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије					
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		(29,67)	23,22	(19,26)	34,68
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 2025. и 2024. године

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

(неревидирани)	Капитал који се може приписати власницима Друштва					Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно			
Стање на дан 1. јануара 2025. године	81.530.200	741.832	288.538.150	370.810.182		(254.221)	370.555.961
Губитак за период	-	-	(3.139.847)	(3.139.847)		(466.368)	(3.606.215)
Остали укупни расход							
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	274.803	-	274.803		-	274.803
Укупан приход/(расход) за период	-	274.803	(3.139.847)	(2.865.044)		(466.368)	(3.331.412)
Расподела дивиденде	13	-	(4.595.042)	(4.595.042)		-	(4.595.042)
Стање на дан 30. јуна 2025. године	81.530.200	1.016.635	280.803.261	363.350.096		(720.589)	362.629.507

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о токовима готовине⁸⁰

		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	Напомене	2025	2024
Токови готовине из пословних активности		<i>(неревидирани) (неревидирани)</i>	
Добитак/(губитак) пре опорезивања		(4.982.631)	7.573.823
Корекције за:			
Удео у (добитку)/губитку заједничких улагања		(527.476)	557.892
Финансијски расходи	23	1.575.674	1.812.695
Финансијски приходи	22	(464.739)	(962.361)
Нето губитак по основу нереализованих курсних разлика		428.999	459.614
Амортизација		14.740.739	13.259.836
Остале неготовинске ставке		(769.618)	2.557
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		10.000.948	22.704.056
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		8.680.127	(4.843.794)
Залихе		(13.437.420)	(1.091.753)
Остала обртна имовина		1.542.099	(3.514.184)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		(3.524.602)	(3.095.068)
Остали порези изузев пореза на добит		393.535	3.302.655
Укупно промене на обртном капиталу		(6.346.261)	(9.242.144)
Порез на добит		(1.111.425)	(4.538.962)
Плаћена камата		(1.369.653)	(1.554.202)
Примљена камата		529.398	2.476.247
		(1.951.680)	(3.616.917)
Нето токови готовине из пословних активности		1.703.007	9.844.995
Токови готовине из инвестиционих активности			
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁸¹		(13.944.442)	(27.704.738)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		530.398	104.589
Приливи/(одливи) по основу банкарских депозита, нето		(752.711)	31.059.893
Остали одливи		-	(161.733)
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(14.166.755)	3.298.011
Токови готовине из активности финансирања			
Приливи готовине од примљених кредита	12,16	-	5.958.328
Готовинске отплате позајмљених износа	12,16	(4.969.660)	(4.136.116)
Готовинске отплате закупа	17	(507.830)	(616.397)
Нето токови готовине из активности финансирања		(5.477.490)	1.205.815
Нето повећање/(смањење) готовине и готовинских еквивалената		(17.941.238)	14.348.821
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(152.262)	(337.973)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		40.736.335	21.484.271
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода		22.642.835	35.495.119

у 000 РСД

⁸⁰ Политика Групе је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.⁸¹ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,61 млрд РСД (2024: 3,53 млрд РСД)

Напомене уз периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје⁸²

1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

Отворено акционарско друштво Нафтна индустрија Србије, Нови Сад (у даљем тексту: Друштво) и њена зависна правна лица (заједно: Група), је вертикално интегрисана нафтна компанија која претежно послује у Републици Србији. Основне активности Групе обухватају:

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

Ови консолидовани финансијски извештаји припремљени су у складу са принципом сталности пословања који се заснива на претпоставци да ће Група наставити са пословањем у догледној будућности. У циљу утврђивања оправданости ове претпоставке руководство анализира планове будућих новчаних прилива. На основу поменутих анализа руководство сматра да је Група способна да настави са пословним активностима у складу са принципом сталности пословања (Напомена 2.3. Последице наметнутих санкција САД) и да овај принцип треба да буде примењен у припреми ових консолидованих финансијских извештаја.

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 2025. 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 2024. 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

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

адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим консолидованим финансијским извештајима за 2024. годину.

У 2025. години види се раст волатилности на робним и финансијским тржиштима, док је динар остао стабилан у односу на евро, а јачи у односу на амерички долар (подаци о економском окружењу у Републици Србији детаљно су приказани у Напомени 26) 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 2025. 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, инфлације и стопе позајмљивања на тржишту. Конкретно, на дан 30. јуна 2025. 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 2024. године.

2.3. Последице наметнутих санкција САД

Дана 10. јануара 2025. године Група је уврштена на листу Специјално означених држављана и блокираних лица Министарства финансија САД (СДН листа). Ова класификација намеће забрану трансакција од стране америчких лица или ентитета са Групом. Такође, ова ознака може покренути секундарне санкције за ентитете који нису из САД, а који се баве одређеним врстама трансакција са Групом, почевши од датума издавања санкција.

Управа је спровела процену потенцијалних последица ових санкција. Међутим, због инхерентних неизвесности у вези са:

- Обимом и спровођењем санкција,
- Трајањем санкција и
- Развојем геополитичког и економског окружења,

пуни утицај на финансијску позицију, операције и перформансе Групе није могуће тачно утврдити.

Као резултат тога, никакве корекције нису признате у овим сажетим периодичним консолидованим финансијским извештајима за извештајни период који се завршава 30. јуна 2025. године. Ово укључује било каква умањења, резерве или промене у проценама у вези са санкцијама.

Иако нису извршене никакве корекције, руководство је идентификовао следеће области у којима санкције могу имати материјални утицај у будућности:

1. Финансијске трансакције: Ограничен приступ трансакцијама у америчким доларима и потенцијална ограничења у пословању са међународним финансијским институцијама.
2. Пословни односи: Потенцијални прекиди односа са кључним добављачима, купцима и партнерима који не буду желели да сарађују са Групом због усаглашености са санкцијама.
3. Приходи и профитабилност: Смањење прихода уколико трговинске активности буду ограничене или ако се уговори са међународним партнерима раскину.
4. Оперативни изазови: Потенцијална кашњења или додатни трошкови везани за поремећаје у ланцу снабдевања и набавке кључних инпута (нафта, кључна опрема, итд.).

Руководство активно прати ове рестрикције и истражује алтернативна решења за ублажавање било каквих негативних ефеката на операције и финансијски учинак Групе.

Формирана је радна група која укључује све кључне акционаре Групе, како би истражили могућа решења која би имала за циљ елиминацију или смањење утицаја санкција, при чему је приоритет очување дугорочне одрживости пословања Групе.

Руководство Групе је проценило способност Групе да настави са радом и закључио да, на дан извештавања, не постоје материјалне неизвесности које би озбиљно угрозиле способност Групе да испуни своје обавезе. Ипак, даљи развој ситуације може материјално утицати на будуће резултате и финансијску позицију.

Дана 26. фебруара 2025. године OFAC (Office for Foreign Assets Control) је издао посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1335128-1) која одлаже пуну примену санкција до 28. марта 2025. године.

Дана 28. марта 2025. године OFAC (Office for Foreign Assets Control) је издао другу посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1355297-1) која одлаже пуну примену санкција до 28. априла 2025. године.

Дана 25. априла 2025. године OFAC (Office for Foreign Assets Control) је издао трећу посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1355297-2) која одлаже пуну примену санкција до 27. јуна 2025. године.

Дана 26. јуна 2025. године OFAC (Office for Foreign Assets Control) је издао трећу посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1355297-3) која одлаже пуну примену санкција до 29. јула 2025. године.

Ова лиценца допушта америчким лицима као и осталим лицима пословне активности са НИС-ом или његовим оперативним зависним друштвима у земљи и иностранству и то пре свега трансакције за несметано и уобичајено одржавање пословања, уговора и других споразума који укључују НИС или његова оперативна зависна друштва.

Дана 14. марта 2025. године, OFAC-у је поднет захтев којим се тражи уклањање компаније НИС са SDN листе (ознака OFAC: RUSSIA-EO14024-40179).

НИС наставља комуникацију са OFAC-ом и предузима потребне активности у настојању да обезбеди да НИС буде у потпуности скинут са америчке SDN (Specially Designated Nationals) листе.

3. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2025. и 2024. 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 2025. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг			Укупно
		Прерада и маркетинг	Петрохемија	Елиминације	
Пословни приход сегмента	23.713.397	137.538.287	9.290.760	(24.725.919)	145.816.525
Међусегментни	23.130.600	1.595.319	-	(24.725.919)	-
Екстерни	582.797	135.942.968	9.290.760	-	145.816.525
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	14.859.143	(595.876)	(4.071.653)	-	10.191.614
Амортизација	(7.675.755)	(6.663.581)	(401.403)	-	(14.740.739)
Удео у добитку заједничких улагања	-	527.476	-	-	527.476
Нето губитак на курсним разликама	(248.517)	(357.342)	(7.992)	-	(613.851)
Финансијски расходи, нето	(289.177)	(820.140)	(1.618)	-	(1.110.935)
Порез на добит	(8.219)	1.417.251	(32.616)	-	1.376.416
Сегментни добитак/(губитак)	7.478.727	(6.421.265)	(4.663.677)	-	(3.606.215)

Резултати извештајних сегмената за период од три и шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2024. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг			Укупно
		Прерада и маркетинг	Петрохемија	Елиминације	
Пословни приход сегмента	28.579.616	189.948.601	9.423.685	(29.548.969)	198.402.933
Међусегментни	28.017.332	1.531.637	-	(29.548.969)	-
Екстерни	562.284	188.416.964	9.423.685	-	198.402.933
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	20.351.206	5.645.380	(3.216.027)	-	22.780.559
Амортизација	(7.426.763)	(5.500.542)	(332.531)	-	(13.259.836)
Удео у губитку заједничких улагања	-	(557.892)	-	-	(557.892)
Нето губитак на курсним разликама	(219.293)	(226.762)	(9.952)	-	(456.007)
Финансијски приходи/(расходи), нето	(270.523)	(668.755)	88.944	-	(850.334)
Порез на добит	(112.972)	(2.150.931)	24.249	-	(2.239.654)
Сегментни добитак/(губитак)	12.102.048	(3.553.014)	(3.214.865)	-	5.334.169

Коригована EBITDA за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2025. и 2024. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024	2025	2024
Нето добитак/(губитак) за период	(5.103.897)	3.552.383	(3.606.215)	5.334.169
Порез на добит	(1.890.394)	1.380.358	(1.376.416)	2.239.654
Финансијски расходи	750.825	889.676	1.575.674	1.812.695
Финансијски приходи	(212.702)	(351.739)	(464.739)	(962.361)
Трошкови амортизације	7.481.847	6.734.437	14.740.739	13.259.836
Удео у добитку/(губитку) заједничких улагања	48.496	444.597	(527.476)	557.892
Нето губитак на курсним разликама	547.210	242.092	613.851	456.007
Остали расходи/(приходи), нето	49.804	(63.653)	(1.240.449)	(244.943)
Остали неоперативни расходи/(приходи), нето	2.125	(21.090)	476.645	327.610
Коригована EBITDA	1.673.314	12.807.061	10.191.614	22.780.559

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	
	2025	2024
Продаја сирове нафте	71.736	265.671
Продаја природног гаса	78.543	133.701
<i>Велепродаја</i>	78.543	133.701
Продаја нафтних деривата	124.986.268	177.779.980
<i>Малопродаја</i>	52.045.885	61.331.112
<i>Велепродаја</i>	72.940.383	116.448.868
Продаја петрохемијских производа	9.253.782	9.310.163
Продаја електричне енергије	271.649	485.528
Приходи од закупа	194.278	172.970
Остала продаја	10.960.269	10.254.920
Продаја укупно	145.816.525	198.402.933

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 7.842.517 РСД (2024: 7.534.290 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. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Готовина у банци и благајна	13.356.754	10.853.600
Депозити са доспећем до 3 месеца	9.280.954	29.878.687
Новчана средства на ескроу рачуну	-	252
Остала новчана средства	5.127	3.796
	22.642.835	40.736.335

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

5. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Краткорочни кредити	37.152	31.328
Депозити са доспећем преко три месеца, а мање од годину дана	958.560	214.937
<i>Минус исправка вредности</i>	(2.180)	(2.180)
	993.532	244.085

Фер вредност краткорочних финансијских пласмана је једнака њиховој књиговодственој вредности.

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Потраживања по основу продаје	30.964.779	39.722.066
Остала потраживања	81.049	92.455
<i>Исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(7.344.276)	(7.457.724)
<i>Исправка вредности осталих потраживања</i>	(28.709)	(27.827)
	23.672.843	32.328.970

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 2025	31. децембар 2024
Сирова нафта	32.892.983	20.006.952
Нафтни деривати	26.832.104	25.577.057
Материјал	9.214.803	10.035.547
Остало	1.704.491	1.697.901
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(5.062.182)	(5.130.666)
	65.582.199	52.186.791

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Дати аванси	1.286.842	1.868.542
Потраживања за ПДВ	356.227	380.208
Разграничени ПДВ	1.451.285	4.115.321
Унапред плаћени трошкови	439.278	491.889
Унапред плаћени трошкови царине	74.799	76.332
Унапред плаћена акциза	8.242.676	6.724.022
Остала краткорочна потраживања	8.430.961	8.262.099
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(7.508.023)	(7.516.729)
	12.774.045	14.401.684

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2025. године у износу од 1.451.285 РСД (31. децембра 2024: 4.115.321 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 2025. године у износу од 8.242.676 РСД (31. децембар 2024: 6.724.022 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 2025.						
Набавна вредност	277.691.675	194.333.472	84.541.594	18.249.989	37.716.023	612.532.753
Исправка вредности и обезвређење	(124.800.200)	(96.667.469)	(42.964.705)	(10.336.249)	(802.991)	(275.571.614)
Неотписана вредност	152.891.475	97.666.003	41.576.889	7.913.740	36.913.032	336.961.139
Период завршен 30. јуна 2025.						
Повећања	9.403.653	1.338.170	4.307.334	224.453	(1.782.296)	13.491.314
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	129.415	-	-	-	-	129.415
Амортизација	(7.343.041)	(5.075.553)	(1.361.272)	(252.599)	-	(14.032.465)
Обезвређење	-	-	-	-	(30.888)	(30.888)
Пренос на нематеријалне имовине	-	-	-	-	(703)	(703)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	(2.986)	-	-	(2.986)
Отуђења и отписи	(3.273)	(9.395)	(33.636)	(83)	(10)	(46.397)
Остали преноси	275	(840)	(12.692)	17.684	(67.049)	(62.622)
Транслационе резерве	(95.080)	-	(29.584)	-	(104.698)	(229.362)
	154.983.424	93.918.385	44.444.053	7.903.195	34.927.388	336.176.445
На дан 30. јуна 2025.						
Набавна вредност	287.068.874	195.629.996	88.665.730	18.376.130	35.672.746	625.413.476
Исправка вредности и обезвређење	(132.085.450)	(101.711.611)	(44.221.677)	(10.472.935)	(745.358)	(289.237.031)
Неотписана вредност	154.983.424	93.918.385	44.444.053	7.903.195	34.927.388	336.176.445

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за период од шест месеци који се завршио на дан 30. јуна 2025. приказана су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2025. године	112.221	1.263.250	283.430	2.215.155	3.874.056
Повећања	-	63.152	64.054	9.102	136.308
Амортизација	(5.424)	(117.260)	(59.163)	(183.236)	(365.083)
Преноси	-	-	293	(293)	-
Отуђења	-	(7.396)	-	(14.300)	(21.696)
Ефекат модификације уговора и промена у проценама	-	9.974	23.397	(770)	32.601
Транслационе резерве	(1.943)	462	3	(9)	(1.487)
На дан 30. јуна 2025. године	104.854	1.212.182	312.014	2.025.649	3.654.699

11. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Дати аванси за основна средства	2.258.598	3.033.702
Унапред плаћени трошкови	64.942	76.833
Остала средства	929.531	911.737
Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава	(272.378)	(282.135)
Минус: исправка вредности датих аванса	(212.353)	(232.739)
	2.768.340	3.507.398

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

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Обавезе за камату	211.689	210.851
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	21.757.552	8.815.829
	21.969.241	9.026.680

13. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Обавезе према добављачима	12.850.532	18.141.740
Обавезе за дивиденду	8.378.415	3.783.398
Остале обавезе из пословања	1.744.953	44.296
	22.973.900	21.969.434

Дивиденда обелодањена за годину која се завршила 31. децембра 2024. износи 4.595.042 РСД односно 28,18 РСД по акцији (31. децембра 2023: 10.478.261 РСД односно 64,26 РСД по акцији). Расподела дивиденде је одобрена од стране Скупштине акционара дана 20. јуна 2025. године.

14. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима		
- Примљени аванси	4.131.894	5.462.225
- Програм лојалности купаца	1.128.905	1.032.331
- Разграничени приходи	110.849	115.376
Обавезе према запосленима	3.456.871	6.517.437
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	238.786	296.011
	9.067.305	13.423.380

Приход у износу од 4.841.977 РСД који је остварен у текућем извештајном периоду (30. јуна 2024. године: 4.961.300 РСД) се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2025. године, од чега се 4.352.061 РСД (30. јуна 2024: 4.554.107 РСД) односи на авансе и 489.916 РСД (30. јуна 2024: 407.193 РСД) на програм лојалности купаца.

15. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Обавеза за рудну ренту	471.746	445.228
ПДВ	3.615.245	2.913.503
Обавеза за акцизе	6.940.983	8.614.381
Накнада за робне резерве	260.722	348.237
Обавезе за царину	125.959	86.287
Накнада за енергетску ефикасност	29.926	45.956
Обавезе за остале порезе и таксе	889.020	1.900.231
	12.333.601	14.353.823

16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Банкарски кредити	60.295.577	65.159.107
Остале дугорочне обавезе	884.709	872.399
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 12)	(21.757.552)	(8.815.829)
	39.422.734	57.215.677

Остале дугорочне обавезе у износу од 884.709 РСД (31. децембра 2024: 872.399 РСД) углавном се односе на обавезе по основу корпоративних обвезница.

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024
На дан 1. јануара	65.159.107	65.223.168
Приливи	-	5.958.328
Одливи	(4.969.660)	(3.316.116)
Немонетарне трансакције	17.792	7.930
Курсне разлике (напомена 21)	88.338	(68.376)
На дан 30. јуна	60.295.577	67.804.934

Банкарски кредити

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Укупно банкарски кредити	60.295.577	65.159.107
Текуће доспеће	(21.757.552)	(8.815.829)
	38.538.025	56.343.278

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Између 1 и 2 године	17.755.404	30.987.592
Између 2 и 5 година	20.411.011	24.567.096
Преко 5 година	371.610	788.590
	38.538.025	56.343.278

Дугорочне обавезе по основу банкарских кредита у износу од 60.295.577 РСД (31. децембра 2024: 65.159.107 РСД) су исказане у валути ЕУР.

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 ковенантима на дан 30. јуна 2025. и 31. децембра 2024. године.

17. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. јун 2025	31. децембар 2024
Дугорочне обавезе по основу закупа	2.285.160	2.620.846
Текуће обавезе по основу закупа	972.779	934.141
	3.257.939	3.554.987

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 23)	73.579	85.603
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале лизинг уговоре који су изузети из примене МСФИ 16	59.858	92.332
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	35.643	52.190
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	1.226.135	1.267.213

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024
На дан 1. јануара	3.554.987	3.935.015
Одливи	(507.830)	(616.397)
Немонетарне трансакције	204.076	615.520
Курсне разлике (напомена 21)	6.706	(3.955)
На дан 30. јуна	3.257.939	3.930.183

18. 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	
	2025	2024	2025	2024
Трошкови запослених	3.834.388	3.626.627	7.467.659	6.808.886
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	1.005.810	844.542	1.959.578	1.776.981
Трошкови одржавања и поправки	1.040.082	2.124.783	2.186.802	3.192.725
Трошкови електричне енергије за даљу продају	21.680	11.663	45.285	37.061
Трошкови енергије и комуналних услуга	3.806.623	3.572.016	8.152.460	8.142.412
Трошкови заштите и обезбеђења	174.887	63.130	442.949	87.992
Транспортни трошкови	187.960	173.787	362.618	342.130
Остало	2.025.293	357.060	3.872.393	1.349.265
	12.096.723	10.773.608	24.489.744	21.737.452

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	
	2025	2024	2025	2024
Трошкови запослених	5.951.324	5.782.070	11.680.822	11.241.751
Трошкови франшизера	193.982	180.362	393.102	361.233
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	225.222	210.337	460.663	386.501
Трошкови текућег одржавања	425.519	365.352	814.342	688.809
Трошкови рекламе и маркетинга	97.292	113.081	174.878	190.846
Трошкови енергије и комуналних услуга	209.287	201.953	546.124	557.577
Трошкови закупа	18.187	34.042	29.271	73.292
Трошкови службеног пута	34.111	101.368	81.277	172.704
Трошкови заштите и обезбеђења	311.663	293.520	597.778	547.828
Трошкови осигурања	18.759	35.794	50.554	72.499
Услуге транспорта и складиштења	60.396	80.946	126.507	164.366
Исправка вредности спорних потраживања	(71.946)	(114.995)	(57.394)	(130.401)
Остало	1.288.296	1.341.691	2.451.305	2.498.819
	8.762.092	8.625.521	17.349.229	16.825.824

Остали трошкови у износу од 2.451.305 РСД (2024: 2.498.819 РСД) се углавном односе на накнаде банкама, ИТ услуге, телекомуникационе услуге и остале трошкове услуга.

20. ОСТАЛИ ПРИХОДИ/(РАСХОДИ), НЕТО

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024	2025	2024
Казне и пенали	64.397	149.709	35.046	277.225
Повећање и укидање резервисања (судски спорови, заштита животне средине итд.), нето	(8.216)	(131.922)	1.156.978	(254.189)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава	(75.493)	(6.588)	(75.493)	(6.621)
Добици по основу отписа обавеза	1.276	60.307	3.377	209.544
Добровољна плаћања и донације	(1.144)	(11.839)	(10.643)	(18.250)
Остало	(30.624)	3.986	131.184	37.234
	(49.804)	63.653	1.240.449	244.943

Укидање резервисања углавном се односи на правну процену, поткрепљену мишљењем екстерних саветника, која указује на то да се не очекује да ће обавеза, првобитно призната у претходним годинама, бити реализована.

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	
	2025	2024	2025	2024
Добици/(губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- - добити по основу курсних разлика (напомене 16 и 17)	104.121	55.975	134.347	107.249
- - губици по основу курсних разлика (напомене 16 и 17)	(80.381)	(3.269)	(229.391)	(34.918)
Нето губици по основу курсних разлика из пословних активности	(570.950)	(294.798)	(518.807)	(528.338)
	(547.210)	(242.092)	(613.851)	(456.007)

22. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024	2025	2024
Приходи од камата на депозите у банкама	209.497	349.033	457.937	957.344
Приходи камата на дате кредите	3.205	2.706	6.802	5.017
	212.702	351.739	464.739	962.361

23. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024	2025	2024
Расходи камата	729.687	853.064	1.523.747	1.754.645
Губици од реструктурирања позајмица	7.619	3.855	17.792	7.930
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	36.204	39.660	72.039	74.915
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	(22.685)	14.393	(29.410)	15.697
Минус: капиталисана камата	-	(21.296)	(8.494)	(40.492)
	750.825	889.676	1.575.674	1.812.695

За период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2025. године расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 73.579 РСД (за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2024. године: 85.603 РСД) (Напомена 17).

24. ПОРЕЗ НА ДОБИТ

У првој половини 2025. г. НИС је искористио право пореске консолидације за пореску годину 2024, одобрено од стране пореских органа. На бази пореског законодавства у Србији које омогућава групи међусобно зависних правних лица, где једно правно лице има директну или индиректну контролу од најмање 75% да буде третирана као јединствени обвезник пореза на добит. Сва друштва у оквиру групе морају бити порески обвезници Републике Србије, и једном одобрена пореска консолидација се примењује најмање наредних пет година.

Као резултат пореске консолидације, Група је искористила акумулиране пореске губитке одређених зависних друштава за умањење консолидоване пореске основице, што је довело до значајног пореског кредита. Ова пореска олакшица, која се односи на претходну пореску годину (2024), призната је у текућој финансијској години (2025) по пријему коначне пореске процене. Ефекат ове пореске олакшице је обрачунат у складу са МРС 12 – Порез на добит и евидентира се у оквиру позиције пореза на добит у консолидованом билансу успеха.

Ефекат пореза на добит за текућу годину и корекција пореза на добит за претходну годину су приказани у табели испод:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2025	2024
Порез на добит – ефекат за текућу годину	(730.226)	(2.551.342)
Порез на добит – ефекат за претходну годину	1.668.167	-
Одложени порески приходи	438.475	311.688
Укупан порез на добит	937.941	(2.551.342)

25. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

У периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају су вреднована по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у консолидованим финансијским извештајима на дан 31. децембра 2024. године. Такође, током 2025. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2025. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

26. 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 2025. 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. Немогуће је утврдити колико ће дуго трајати ова појачана волатилност.

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

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

Заштита животне средине

Руководство Групе је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 356.554 РСД (31. децембар 2024: 385.751 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 2025. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 3.620.715 РСД (31. децембар 2024. године: 4.852.949 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Групе.

27. СТРУКТУРА ГРУПЕ

Непосредна и крајња холдинг компанија Групе је ПЈСЦ Гаспром. У односу на компанију Гаспром, НИС је члан Групе Гаспром на основу тога што правна лица (уврштена у једну групу ентитета), заједничким учешћем, имају више од педесет одсто од укупног броја гласачких права у основном капиталу Друштва.

Операције у Бугарској и Румунији

Група се тренутно суочава са значајним изазовима у свом пословању у Бугарској (DWS пословање) и Румунији (DWS и UPS пословање), који утичу на укупне резултате и будуће перспективе на овим тржиштима. Као резултат тога, управа разматра како могућност даљег развоја, тако и опцију изласка са ових тржишта.

Узимајући у обзир горе наведено, у јуну 2025. године, Управни одбор је донео одлуку о конвертовању укупних неизмирених потраживања, укључујући субординиране и финансијске кредите, као и комерцијална потраживања, у акцијски капитал зависног предузећа НИС Петрол Бугарска. Поступак конверзије је покренут.

Поред тога, Управни одбор је одобрио продају зависног предузећа НИС Петрол Бугарска, под условима понуде и испуњењем дефинисаних претходних услова. Трансакција се односи на продају пуног удела Друштва у зависном предузећу. Више детаља биће обелодањено када исход постане довољно изврстан.

На дан одобравања ових финансијских извештаја, претходни услови још увек нису били испуњени.

28. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

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

Група је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2025. године и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведеним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 30. јуна 2025. године и 31. децембра 2024. 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 2025.			
Краткорочни финансијски пласмани	-	35.133	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	178.171	19.439
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	3.150.563
Дугорочна потраживања по основу продаје и остала потраживања	-	-	835.525
Остала обртна имовина	-	26.921	
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(14.420)	(470.656)
Остале краткорочне обавезе	-	(344.848)	(101)
	-	(119.043)	3.534.770
На дан 31. децембра 2024.			
Краткорочни финансијски пласмани	-	29.309	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	262.268	51.017
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	2.623.087
Дугорочна потраживања по основу продаје и остала потраживања	-	-	826.117
Остала обртна имовина	-	70.492	469.713
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(166.304)	(510.158)
Остале краткорочне обавезе	-	(117)	(389)
	-	195.648	3.459.387

У периоду од шест месеца који се завршио дана 30. јуна 2025. и 2024. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од шест месеци који се завршио	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена друштва
30. јуна 2025. године			
Приходи од продаје	-	437.710	90.067
Расходи везани за набавку производа и услуга	-	(161.353)	(1.129.822)
Остали приходи, нето	-	1.828	1.640
	-	278.185	(1.038.115)

Период од шест месеци који се завршио	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена друштва
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 шест месеци који се завршио	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена друштва
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)

29. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Дана 28. јула 2025. године OFAC (Office for Foreign Assets Control) је издао посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1355297-4) која одлаже пуну примену санкција до 27. августа 2025. године.

Није било других материјално значајних догађаја након датума биланса стања.

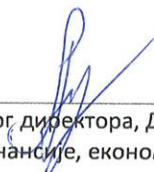
У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2025. године до 28. јула 2025. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

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

Пракса за Compliance јавних друштава

е-маил: servis.akcionara@nis.rs

Милентија Поповића 1
11000 Београд, 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
KPI	Key performans indicator Кључни индикатор учинка
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
OPEC	Organization of the Petroleum Exporting Countries
P/BV	Price/Book Value Цена акције/Књиговодствена вредност
P/E	Price/EPS Цена акције/EPS
RAR	Road Accident Rate Показатељ броја саобраћајних незгода
SDN	Specially Designated Nationals list
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
ГПН	ЈАД „Гаспром њефт”
ГРП	Главни рударски пројекат
ДОО или д.о.о.	Друштво са ограниченом одговорношћу
ДРП	Допунски рударски пројекат

Скраћеница	Значење
ЕМС	Електро мрежа Србије
ЕП	Експлоатационо поље
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
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
ОСА	Одбор Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара Друштва
ПИП	Планирање и припрема реализације за изабрану пројектну опцију
ПТД	Пројектно-техничка документација
РЗС	Републички завод за статистику
РГФ	Рударско-геолошки факултет
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
ЦЕОП	Централна евиденција обједињених процедура

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.