

The background image shows an industrial facility, likely a refinery or chemical plant, with several large vertical storage tanks and complex piping systems. The tanks are labeled with identifiers such as 'DA-4304', 'DA-4302', and 'FA-4314'. A large, white, semi-circular graphic element is superimposed over the center of the image. The entire scene is overlaid with a semi-transparent blue filter.

КВАРТАЛНИ ИЗВЕШТАЈ ЗА ДРУГИ КВАРТАЛ 2026. ГОДИНЕ

Квартални извештај за други квартал 2026. године је веродостојан приказ делатности, развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у другом кварталу 2026. године, као и у првих шест месеци 2026. 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 2026. 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 2026. 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	11
Управљање ризицима	12
Пословно окружење	16
Анализа резултата.....	20
Кључни показатељи пословања	21
Хартије од вредности.....	39
Људски ресурси.....	42
Истраживање и развој	43
Корпоративно управљање	44
Трансакције са повезаним лицима	45
Финансијски извештаји.....	46
Периодични сажети појединачни финансијски извештаји (неревидирани)	46
Периодични сажети консолидовани финансијски извештаји (неревидирани)	68
Изјава лица одговорних за састављање извештаја	88
Контакти	89
Речник	90

Увод

У дужем временском периоду НИС Група послује у изузетно комплексним околностима које су у последњем полугодишту додатно оптерећене дешавањима на глобалном нафтном тржишту. Као одговор на ове изазове, НИС Група се определила за строгу финансијску дисциплину и оптимизацију оперативних трошкова, уз одржавање финансирања стратешки важних пројеката. Поред тога, приоритети НИС-а остали су уредно снабдевање домаћег тржишта свим врстама нафтних деривата и очување социјалне стабилности запослених.

Захваљујући предузетим мерама, НИС Група је у првом полугодишту текуће године остварила нето добит од 9,8 милијарди динара, док показатељ EBITDA износи 35,1 милијарду динара. Поред програма за очување ефикасности пословања, на остварени резултат утицали су и раст цена сирове нафте и нафтних деривата. као и позитиван ефекат „јефтинијих“ залиха, односно већи приходи од продаје. Просечна цена нафте типа *Brent* у првих шест месеци износила је 92,6 долара за барел, док је у истом периоду прошле године била 71,7 долара за барел.

Важно је истаћи да је НИС и ове године наставио са улагањима у капиталне пројекте, при чему је обим инвестиција за извештајни период износио 11,8 милијарди динара. Позитиван оперативни новчани ток је на нивоу од 16,6 милијарди динара, док је укупна задуженост према банкама нижа у односу на исти период прошле године и износи 364,9 милиона евра. Обрачунате обавезе по основу јавних прихода НИС Групе у првих шест месеци ове године су 101,4 милијарде динара.

Када је реч о оперативним резултатима, производња нафте и гаса у првих шест месеци износи 554,4 хиљада условних тона. Обим прераде нафте и полупроизвода је био на нивоу од 1,6 милиона тона нафте, док укупан обим промета нафтних деривата у првом полугодишту 2026. године износи 1,4 милиона тона.

И у сложеним околностима, НИС је наставио са реализацијом друштвено одговорних програма и пројеката од значаја за заједницу и младе. Расписан је 18. годишњи конкурс у оквиру програма друштвене одговорности „Заједници заједно“ за финансирање пројеката у кључним локалним заједницама у којима НИС послује у износу од 144,5 милиона динара. Такође, НИС је објавио и 16. узастопни извештај о одрживом развоју, што је још један показатељ да компанија остаје доследна пракси редовног и отвореног извештавања о својим активностима.

У наставку године НИС ће остати посвећен чврстој финансијској дисциплини, посебно имајући у виду да су цене на тржишту нафте нестабилне и да је могуће да се Група у наредном кварталу суочи са ефектом скупљих залиха нафте. У том правцу биће предузете мере за даљу оптимизацију оперативних трошкова како би се обезбедила одрживост пословања и енергетска стабилност домаћег тржишта.

Извештај управе о пословању

Важни догађаји

Јануар

Завршено бушење 6 разрадних бушотина.

Пуштено у рад 6 нових разрадних бушотина: 5 нафтних и 1 гасна.

Потписан анекс уговора за бушење још 8 бушотина са Подземним складиштем „Банатски Двор“.

Одржано је такмичење бушаћих бригада у циљу промоције и мотивисања запослених на бушаћим постројењима, као и освешћивања HSE културе и безбедности рада у току бушаћих радова.

Након добијања посебне лиценце за обављање оперативних активности НИС-а од стране Министарства финансија САД 31.12.2025., током јануара 2026. године испоручена сирова нафта у Рафинерију нафте Панчево.

У Рафинерији нафте Панчево је, након обуставе рада услед последица санкција, поновно успостављен комерцијални рад производних постројења.

Реализоване су припремне активности на враћању ССГ „Смедеревска Паланка 1“ у мрежу НИС-а.

На захтев Друштва OFAC је 23.01.2026. године издао посебну лиценцу за оперативно пословање са роком трајања до 20.02.2026. године.

Фебруар

Завршено бушење 5 разрадних бушотина, укључујући и 2 хоризонталне бушотине.

Пуштене у рад 3 нове разрадне бушотине.

Настављена је реализација пројекта реновације ССГ „Тошин бунар“.

У сложеним околностима НИС је у области малопродаје остао поуздан партнер потрошачима, обезбеђујући сигурност снабдевања и иновативне услуге.

Објављени су резултати пословања НИС Групе за 2025. годину.

Алексиначка гимназија доделила је захвалницу компанији НИС за унапређење услова за образовање и дугогодишњу подршку двојезичној српско-руској настави.

На захтев Друштва OFAC је 20.02.2026. године издао посебну лиценцу за оперативно пословање са роком трајања до 20.03.2026. године.

Март

Завршено је бушење 6 разрадних бушотина; од тога 2 хоризонталне бушотине.

Пуштено је у рад 10 нових разрадних бушотина: 9 нафтних и 1 гасна.

Извршена модернизација за потребе Сервисног центра за производњу, набавком савременог цементационог агрегата.

Реализација акције нижих малопродајних цена деривата за ИПС плаћање (5дин/л). НИС је, у сарадњи са партнерима, наставио да промовише иновативне и дигиталне начине плаћања горива, укључујући плаћање ИПС методом.

На захтев Друштва OFAC је 19.03.2026. године издао посебну лиценцу за оперативно пословање са роком трајања до 17.04.2026. године.

Април

Завршено је бушење 4 разрадне бушотина, од тога 3 хоризонталне.

Пуштене су у рад 4 нове разрадне бушотине: 3 нафте и 1 гасна.

Реализација 1. фазе пројекта Капитални ремонт бушаћег постројења K1 завршена је у складу са роковима.

У Блоку Истраживање и производња реализоване су специјализоване обуке: *Lean Six Sigma*, *Well control*, *Корозија 360* интерним ресурсима уз присуство више од 100 запослених.

Верификован је извештај о емисијама GHG за Рафинерију нафте Панчево сагласно новим законским обавезама РС.

Остварена је рекордна продаја ЕБМБ 95 и 100 у условима када сарадња са одређеним купцима још увек није успостављена.

Завршен је пројекат реновације продајног простора ССГ „Ново Миријево“ и ССГ „Севојно 2“.

У Рафинерији нафте Панчево значајно је повећан обим прераде сирове нафте и полупроизвода – у априлу је укупно прерађено 336 хиљада тона сирове нафте, што је 11,3 одсто више у поређењу са мартон текуће године, чиме НИС доприноси стабилности домаћег тржишта.

Отворен је конкурс за десету сезону програма праксе за младе *NIS Calling*.

Објављени су резултати пословања НИС Групе за прво тромесечје у 2026. години.

На захтев Друштва *OFAC* је 17.04.2026. издао посебну лиценцу за оперативно пословање са роком трајања до 16.06.2026. године.

Мај

Завршено је бушење 6 разрадних бушотина, од тога 5 хоризонталних.

Пуштено је у рад 5 нових разрадних бушотина: 4 нафтне и 1 гасна.

НИС је традиционално учествовао на 93. Међународном пољопривредном сајму у Новом Саду и представио погодности програма за пољопривреднике.

Представници компаније НИС и Српске православне цркве потписали су Уговор о донацији којим је предвиђено даривање СПЦ-у земљишта са припадајућим објектом манастира Војловица у Панчеву.

Јун

Завршено је бушење 3 разрадне хоризонталне бушотине.

Пуштено је у рад 6 нових разрадних нафтних бушотина.

У првих шест месеци избушено је 30 разрадних бушотина у Србији, док је 34 пуштено у рад.

Настављен је редован и континуални рад Рафинерије уз уредно снабдевање тржишта свим нафтним дериватима, у условима кратке лиценце, који је прилагођен променама у корпи увозне нафте, условљеним кретањем на спот тржишту и могућностима за набавку.

Пуштена је у рад ССГ „Смедеревска Паланка 1“, која је враћена у мрежу после дугогодишњег закупа.

Одржана је XVIII редовна седница Скупштине акционара НИС-а.

Објављен је 16. узастопни Извештај о одрживом развоју компаније НИС за 2025. годину.

На захтев Друштва *OFAC* је 16.06.2026. издао посебну лиценцу за оперативно пословање са роком трајања до 01.07.2026. године, након чега је 30.06.2026. године издата посебна лиценца за оперативно пословање са роком трајања до 31.07.2026.

НИС Група

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи. Најзначајнији ресурс НИС-а је тим од више од 13.500 запослених, укључујући и запослене ХИП-Петрохемија д.о.о. Панчево. Основне делатности НИС Групе су истраживање, производња и прерада нафте и природног гаса, промет широког асортимана нафтних и гасних деривата, као и реализација пројеката у области петрохемије и енергетике. Седиште НИС-а и главни производни капацитети су у Републици Србији. Поред Србије, НИС је присутан и у суседним државама балканског региона, на пољу истраживања и производње нафте и гаса, као и у области малопродаје.

Циљ НИС-а је обезбеђивање стабилног пословања и реализација кључних пројеката у веома променљивом макроекономском окружењу. Приоритет НИС-а је и допринос енергетској стабилности на тржиштима на којима послује, првенствено на тржишту Републике Србије.

Портфолио пројеката НИС-а узима у обзир и приоритет енергетске транзиције у Србији. Будући да је посвећена унапређењу заштите животне средине, НИС Група издваја значајна средства за реализацију еколошких пројеката који доприносе заштити животне средине. Компанија реализује пројекте који, између осталог, доприносе остварењу циљева смањења емисије угљеника, дефинисаних Париским споразумом. Један од приоритета НИС-а је и област безбедности и здравља на раду. У овој области НИС је поставио најамбициознији циљ – нула повреда на раду и професионалних обољења и без негативног утицаја на радну и животну средину.

Поред пословних активности, НИС континуирано реализује и бројне друштвено одговорне пројекте који доприносе развоју заједнице и унапређењу квалитета живота грађана. У фокусу компаније у овој области је подршка младима као носиоцима будућег развоја.

Делатности

Пословне активности НИС Групе организоване су у оквиру матичног друштва НИС а.д. Нови Сад кроз Блок „Истраживање и производња” и Дивизију *Downstream*, а подршку им пружају функције унутар матичног Друштва.

Блок „Истраживање и производња”

Истраживање и производња

НИС је једина компанија у Србији која се бави истраживањем и производњом нафте и гаса. Активности НИС-а у овом сегменту обухватају и 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 је компанија у овој делатности присутна и у Румунији и Босни и Херцеговини. Најстарија инострана концесија НИС-а је у Анголи, где производња траје од 1985. године.

Компанија у Србији примењује све методе експлоатације нафте које се користе у нафтној индустрији у свету, а заштита животне средине представља приоритет.

У оквиру Блока „Истраживање и производња” у Елемиру код Зрењанина ради 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 на овом постројењу спречава испуштање угљен-диоксида у атмосферу, па се поред бизнис-ефеката остварују и значајне еколошке користи.

Компанија располаже и савременим Тренинг центром 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 претходном периоду, компанија НИС наставила је са реализацијом дигиталних пројеката у области истраживања и производње нафте и гаса и унапредила рад Центра за управљање производњом улагањима вредним више од 2 милиона евра.

У области истраживања и производње научно-технолошку подршку НИС Групи пружа Научно-технолошки центар (НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад). НИС на тај начин наставља са употребом иновативних технологија у области истраживања и производње нафте и гаса. На нафтним пољима Кикинда и Елемир извршено је снимање бушотинског фонда и надземне инфраструктуре дроном. Ова метода омогућава брзо и ефикасно прикупљање

података са терена, које геолози користе као основу за даље геолошке истражне радове и израду детаљних модела локације.

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. Осим тога они пружају и услуге одржавања средстава за рад, изградње и одржавања нафтно-гасних система и објеката. У циљу јачања присуства на тржишту, ради се на модернизацији опреме, обезбеђивању што бољег квалитета пружених услуга, повећању техничко-технолошке ефикасности и већој упослености овог организационог дела у НИС-у и другим компанијама.

„Downstream“

Дивизију *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. Од 2009. године у Рафинерију је инвестирано више од 1,4 милијарде евра, од чега су значајна средства издвојена за пројекте заштите животне средине. Рафинерија нафте Панчево производи: моторна горива евро-5 стандарда, авио-гориво, течни нафтни гас, нафтни кокс, уље за ложење, битумене, пропилен, аромате, примарни бензин за пиролизу и друге нафтне деривате (сумпор и други угљоводоници).

У 2026. години навршава се шест година од пуштања у рад Постојења за дубоку прераду са технологијом одложеног коксовања у Рафинерији нафте Панчево. 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. Реализација овог пројекта доноси и бројне еколошке користи. Реч је, пре свега, о престанку производње мазута са високим садржајем сумпора и смањењу емисија гасова и прашкастих материја у ваздух. На овај начин унапређена је еколошка слика не само Панчева, већ и целе Србије.

Промет

У Србији и земљама региона НИС управља мрежом са више од 400¹ 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 са којима се излази 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, увођење самоуслужних каса у ентеријерима бензинских станица и тако даље.

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

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

Осим иницијално планиране реконструкције складишта, НИС је у исто време изградио три нова резервоара од по 5.000 м³, чиме је омогућено да складиште у потпуности одговори захтевима тржишта југа Србије и Аеродрома Константин Велики. Уведене су у рад 4 нове авио-цистерне на Аеросервису Београд. Део радова извођен је истовремено са ремонтом Рафинерије нафте Панчево, па је НИС уложио додатне напоре како би обезбедио

¹ Иако је Компанија НИС а.д. од 31.12.2025. године добила оперативну лиценцу, која је потом 6 пута продужавана током 2026. године, од 09.10.2025. године када су санкције ступиле на снагу у пуном обиму, привремено је обустављен рад бензинских станица у Бугарској.

неометано снабдевање тржишта. У циљу наставка развоја услуга на малопродајним објектима НИС-а, постављени су пакетомати „Поште Србије“ на 150 бензинских станица широм Србије.

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 и употребу обновљивих извора енергије.

Основни фокус Блока „Енергетика“ је ширење пословања 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 и 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 и електрична енергија која се под комерцијалним условима продаје на тржишту и топлотна енергија у облику процесне паре за потребе Рафинерије нафте Панчево.

Од 2013. године на нафтним и гасним пољима на девет локација у Србији НИС је пустио у рад мале гасне електране инсталисане електричне снаге 16,5 MWe. Еколошка предност ових постројења је у производњи електричне и топлотне енергије из гаса који раније због лошег квалитета, велике количине угљен-диоксида и азота није био искоришћен 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. Континуирано се улаже у повећање броја малих гасних електрана. Последња пуштена у рад је мала гасна електрана Банатско Милошево.

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. Тренутно 78 бензинских станица НИС-а има соларне електране у својству купца-произвођача. Соларне електране изграђене су и у Погону за производњу пијаће воде Јазак, Рафинерији нафте у Панчеву, једној од пословних зграда у Новом Саду, а 2025. године је пуштена у рад и прва соларна електрана на тлу у власништву НИС-а у Складишту нафтних деривата у Новом Саду која сву произведену електричну енергију испоручује директно у дистрибутивни систем по комерцијалним условима.

Укупна снага активних соларних капацитета компаније у овом тренутку износи 11,3 MW. Очекиване уштеде емисија гасова са ефектом стаклене баште из ових пројеката износиће преко 15.000 тона CO₂ еквивалента годишње.

ХИП-Петрохемија

ХИП-Петрохемија, највећи произвођач петрохемијских производа у Републици Србији, постала је 2023. године део НИС Групе. Стратегија даљег развоја ХИП-Петрохемије заснива се на модернизацији основних производних капацитета и изградњи нових постројења, повећању енергетске ефикасности и ефикасности пословања, као и на реализацији пројеката из области заштите животне средине. Кључни пројекат је изградња постројења за производњу полипропилена.

У интегрисаном комплексу ХИП-Петрохемије тренутно је могућа производња више од шест стотина хиљада тона петрохемијских производа годишње. Производни процес у Панчеву обухвата пет производних и услужних постројења, са лабораторијом и потребним пратећим службама. Овде се одвија производња етилена са копроизводима и полиетиленом HIP TEN® и HIPLEX®. У оквиру комплекса у Панчеву ради и фабрика за производњу полиетиленских цеви и фитинга.

У Фабрици синтетичког каучука у Елемиру код Зрењанина као сировина се користи копроизвод из Панчева – Ц4-фракција. Њеном прерадом настаје мономер 1,3-бутадиен, а затим полимер-синтетички стирен-бутадиенски каучук HIPREN®. На овој локацији се производи и метил-терцијарни-бутилтар (МТБЕ), адитив за моторни бензин. За МТБЕ производњу као сировина се користи рафинат 1, остатак после прераде Ц4-фракције.

Полимерни производи HIP TEN®, HIPLEX® и HIPREN® су намењени прерађивачима пластике и гуме и уграђени су у велики број предмета за свакодневну употребу, чинећи живот квалитетнијим, сигурнијим и удобнијим.

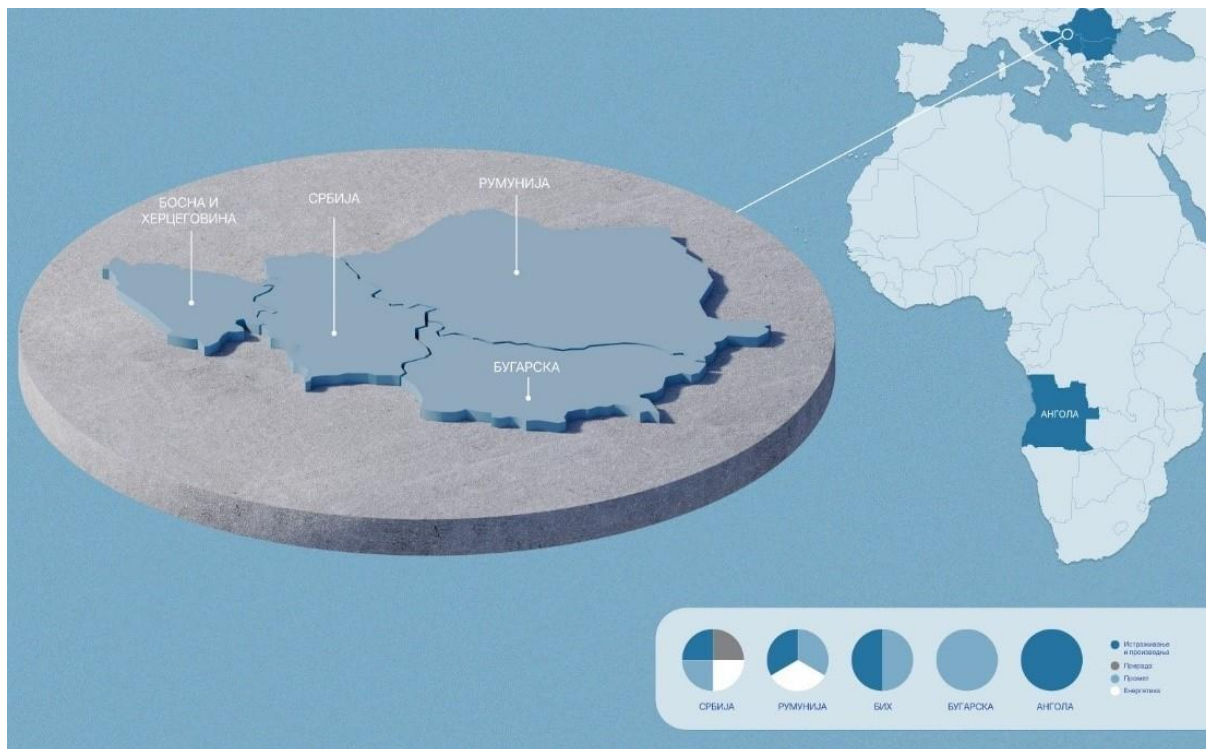
Базни производи који се не прераде у ХИП-Петрохемији (пропилен, пироличко уље, пиролички бензин) представљају полазну основу за бројне друге намене у хемијској и прерађивачкој индустрији.

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, услуге калибрације и метрологије, производње делова и опреме за нафту и сродне индустрије.

Земље пословања

Поред Србије, НИС послује и у суседним државама. На пољу истраживања и производње нафте и гаса – у Румунији и Босни и Херцеговини, док се малопродајна делатност одвија у Босни и Херцеговини, Бугарској² и Румунији. Додатно, НИС је своје активности у области трговине електричном енергијом проширио и на регионална тржишта.



² Иако је Компанија НИС а.д. од 31.12.2025. године добила оперативну лиценцу, која је потом 6 пута продужавана током 2026. године, од 09.10.2025. године када су санкције ступиле на снагу у пуном обиму, привремено је обустављен рад бензинских станица у Бугарској.

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 носе власници ризика, односно власници пословних процеса у Друштву. Овакав приступ омогућава да се у свим процесима Друштва дефинише одговорност за управљање ризицима, као и да се припреме одговарајући одговори на ризике и израде планови мера за управљање ризицима на нивоу пословних процеса, односно Друштва као целине.

У свом пословању Друштво је изложено следећим најзначајнијим ризицима:

Нефинансијски ризици

ОПИС РИЗИКА	МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА
Оперативни ризици	
HSE ризици	
Природа пословања Друштва излаже нас ризицима по здравље, безбедност и животну средину.	У циљу заштите запослених, опреме и постројења и животне средине као и испуњења законских обавеза Друштво континуирано спроводи надзор радних процеса, запослених, средстава за рад, услова радне и животне средине, правовремено усаглашава нормативно-методолошка документа са променама у законодавству Републике Србије и контролише поступање у складу са истим. Друштво кроз систем опсервирања, корпоративног надзора и екстерних инспекција правовремено реализује корективне мере наложене на основу истрага HSE догађаја. Спровode се обуке за HSE оспособљавање запослених.
HR ризици	
Висококвалификован кадар је кључан за ефикасно пословање Друштва.	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) и програм <i>NIS Calling</i> . Програми који се спроводе за останак запослених су: Програм управљања талентима, Програм развоја талената, стручне обуке запослених, поступак процене запослених по основу перформанси и потенцијала – идентификовање талената и дефинисање плана наследника за кључне позиције у компанији, тренинзи за руководство и увођење јединственог система за управљање талентима.
ИТ ризици	
Услед све веће зависности пословних процеса Друштва од информационих технологија, аутоматизације и телекомуникација, Друштво је изложено ризицима обезбеђења очекиване доступности сервиса и непрекидности пословања.	Друштво управља овим ризицима помоћу низа мера, које укључују ИТ стандарде, алате за мониторинг система, врши резервно копирање података и тестира поступак за опоравак сервиса. Друштво, такође, настоји да прати и имплементира нове технологије и набавља нову опрему у циљу повећања квалитета и континуитета доступности сервиса.

Ризици информационе безбедности

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

Заштита информација у Друштву подразумева активности које, кроз рад са информацијама, позитивно утичу на пословање у циљу одржавања континуитета пословних процеса и свођења пословних ризика на најмању могућу меру.

Систем заштите информација Друштва је целина коју чине правила прописана налогодавним и нормативно-методолошким документима, одговарајуће организационо-техничке мере и активности у циљу обезбеђења и контроле примене прописаних мера заштите.

Пројектни ризици

У оквиру НИС Групе успостављен је 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 огледа се у повећању вероватноће и утицаја позитивних догађаја, односно смањењу 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 задужених за спровођење мера и лица за редовну ревизију пројектних ризика. Све наведено се обједињује у својеврсни Регистар ризика на пројекту.

Политички ризици

Фреквентна измена и поштравање санкционих режима може додатно да утиче на пословање Групе. 10.01.2025. године Друштво је стављено на *SDN* (*Specially Designated Nationals*) листу *OFAC-a* (*Office of Foreign Assets Control*).

У првих шест месеци 2026. године, Друштво је од *OFAC-a* добило шест посебних лиценци, чиме је омогућено несметано пословање.

Међутим, будуће ефекте тешко је предвидети, а тренутна очекивања и процене руководства могу се разликовати од стварних резултата.

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

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА	МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА
Кредитни ризици Настају код новчаних средстава, депозита у банкама и финансијским институцијама, интеркомпанијских кредита/зајмова датих трећим лицима, као и приликом продаје нафтних деривата са одложеним плаћањем.	Управљање кредитним ризицима је успостављено на нивоу НИС Групе. У погледу кредитних лимита, банке се рангирају према утврђеним методологијама за кључне и остале банке, у сврху одређивања максималног износа изложености Друштва према банци у било ком моменту (кроз депозите, инструменте документарног пословања: банкарске гаранције, акредитиве, итд. – издате у корист НИС а.д. Нови Сад). По питању потраживања од купаца, развијена је методологија кредитних лимита на основу које се дефинише ниво изложености према одређеним купцима, у зависности од њихових финансијских показатеља.
Ризик ликвидности Ризик ликвидности је ризик да ће НИС Група имати потешкоћа у испуњавању својих доспелих обавеза. Реч је о ризику непостојања одговарајућих извора финансирања пословних активности НИС Групе.	НИС Група непрестано прати стање своје ликвидности у циљу обезбеђења довољно готовине за потребе оперативног, инвестиционог и финансијског пословања. Континуирано се ради на уговарању и обезбеђивању довољно расположивих кредитних и документарних линија, уз истовремено поштовање интерно дефинисаног максималног дозвољеног нивоа кредитног дуга и испуњење обавеза из уговора са пословним банкама (ковенанти).
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; • Редовне седнице 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 обезбеди континуирано снабдевање сировом нафтом у потребним количинама, али и по типу нафте која одговара плановима прераде и планиране производње /асортимана деривата; • Стална настојања да се оптимизују процеси и тежња ка што бољим економским ефектима и показатељима; • Праћење тржишних услова током целе календарске године и прикупљање информација од ино-компанија које су еминентни, поуздани

трејдери на европском тржишту, а и шире, како би се што боље сагледали потенцијални услови за спровођење и реализацију спот-набавки.

Валутни/девизни ризици

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

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

Каматни ризици

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

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

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

Пословно окружење³

Свет

Енергетска криза је довела глобално енергетско тржиште у нестабилну фазу због рата у Ирану и поремећаја транспорта нафте и LNG-а кроз Ормушки мореуз. Криза је значајно утицала на раст цена нафте и деривата и истовремено пад глобалне тражње због високих цена и раста инфлације широм света. Након постизања мировног споразума (половином јуна) између САД и Ирана дошло је до наглог смиривања тржишта, пада цена нафте и очекивања веће понуде нафте из Ирана, што је ублажило притиске и смањило ризик од nestaшица.

IEA наводи да су се светске залихе нафте рекордно брзо смањиле током марта и априла за око 246 милиона барела, а у првој недељи маја за око 164 милиона барела. На брже трошење залиха нарочито утиче пролећна сезона у пољопривреди и летња сезона годишњих одмора, јер се повећава потражња за дизелом, бензином, млазним горивом и ђубривом.

Континуирано повлачење нафте ради стабилизације тржишта и ранијих интервенција државе довело је до тога да залихе у америчким стратешким резервама падну на око 325 милиона барела у последњој недељи јуна, што је најнижи ниво у последњих четрдесет година.

IEA предвиђа да ће се због ратних сукоба укупна глобална понуда нафте у 2026. смањити за око 3,9 милиона барела дневно (претходна прогноза је пројектовала пад од 1,5 милиона барела дневно).

OPEC+ је у периоду април-јун одлучио да повећа квоте за производњу за око 0,8 милиона барела дневно, што би могло релаксирати тржишта у случају трајног деблокирања Ормуза и повратка на пред-кризни период када су танкери неометано пролазили.

ММФ процењује да ће геополитичке тензије, више цене енергената и неизвесност у међународној трговини наставити да ограничавају економску активност и тиме успорити раст тражње за нафтом. Истовремено, очекивани постепени опоравак понуде, пре свега кроз повећање производње OPEC+ и земаља ван OPEC-а, требало би да ублажи притиске на тржиште и допринесе стабилизацији цена нафте. Основни сценарио ММФ-а полази од претпоставке постепене нормализације снабдевања и просечне цене нафте од око 89 долара по барелу током 2026. године, док би евентуално погоршање геополитичке ситуације могло довести до новог раста цена и слабије глобалне тражње за нафтом.

Тржишта нафте и деривата

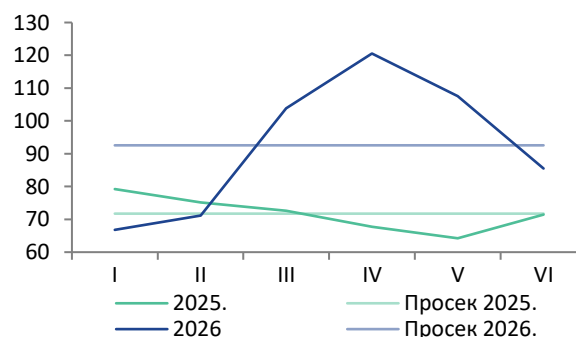
Просечна цена нафте типа *Brent (Brent Dated)* је у другом кварталу износила 103,8 долара по барелу. Почетком априла је достигла врхунац од 144,4, док је просечна цена у априлу била 120,5 долара по барелу. Просечна цена нафте типа *Brent* је у мају износила 107,6 долара по барелу, док је у јуну његова просечна цена пала на 85,5 долара по барелу због постигнутог мировног споразума на Блиском истоку (са око 100 долара на почетку месеца, цена *Brent*-а је крајем јуна пала на 71,5 долара по барелу).

Просечна цена у првих шест месеци је била за 29% већа од просека у истом периоду 2025. године, док је максимална цена такође била већа за 74%.

Очекивања аналитичара су да ће транспорт кроз Ормушки мореуз бити постепено нормализован, али не и потпуно враћен на ниво пре сукоба. Нормализација транспорта и опоравак извоза нафте из земаља Персијског залива, као и уклањање геополитичке премије ће утицати на пад цена нафте у другој половини 2026. године.

IEA наводи да су се цене нафте спустиле на око 82 долара по барелу, у другој половини јуна, а након отварања залива. Такође наводи да, уколико се

**Кретање цене нафте типа
*Brent Dtd*⁴, \$/bbl**



³ Извори података за Свет, Цену нафте и Макропараметре: Извештаји ММФ, *World Oil*, *BCG*, *Bloomberg*, *Reuters*, ЕУ комисија, *IEA*, *EIA*, *OPEC*, *Oil&Gas Journal*, *Semafor net Zero*, *Hydrocarbon Processing*. Извори података за Србију: Извештаји НБС, ПКС; новински чланци: „Данас“, „Блиц Бизнис“, „НИН“.

⁴ Извор: *Platts*.

споразум одржи и настави се са извозом нафте из Персијског залива, тржиште би требало да пређе у суфицит крајем 2026. године, а цене би требало да одрже силазан тренд.

Према јунској процени америчке *EIA*, просечна цена нафте *Brent* ће у 2026. години износити око 95 долара по барелу. Током летњих месеци ће се задржати на око 105 долара по барелу, под претпоставком да неће бити слободан пролаз за све бродове у заливу, али се у последњем кварталу уз нормализацију транспорта кроз Ормушки мореуз и стабилизацију понуде, очекује пад цене нафте (89 долара по барелу у 4. кварталу).

Док се очекује постепена стабилизација цена сирове нафте, цене дизела и керозина би могле остати несразмерно високе, тврде аналитичари, чак и ако *Brent* ослаби у другој половини године. Залихе средњих дестилата у САД су 13% ниже од петогодишњег просека за ово доба године, а *EIA* очекује да ће глобални дефицит средњих дестилата потрајати током већег дела године. Потражња за авио горивом остаје и даље велика, нарочито у Азији и на Блиском истоку, па се очекује да ће керозин задржати високу премију у односу на сирову нафту током године.

Тржишта природног гаса

Према извештају *IEA* проблеми са пролазом кроз Ормушки мореуз су угрозили скоро 20% глобалне понуде LNG-а. То је изазвало нагли раст цена гаса у Европи и Азији (преко 50% у марту у односу на фебруар) и одложило очекивано смиривање тржишта. Почетком јуна европска складишта LNG-а су попуњена свега око 40%, што је знатно испод петогодишњег просека (око 60% у ово доба године).

Споро обнављање европских залиха гаса је утицало на благи раст цена европског гаса (*TTF*) током другог квартала, са око 45 €/MWh почетком априла на око 50 €/MWh током јуна.

Према прогнози америчке *EIA*, понуда и тражња природног гаса у САД ће наставити да расте током године.

Руски извоз гаса је у периоду јануар-мај порастао за 11,5% (на 14,5 милиона тона) у односу на исти период прошле године, а само је у мају укупан руски извоз LNG-а скочио за 23% у односу на мај 2025. Извоз руског гаса у Европу је порастао у периоду јануар-мај за скоро 17% у односу на исти период прошле године, упркос плановима ЕУ да потпуно прекине увоз руског гаса до краја 2027. године.

Европска агенција *ACER* (*Agency for the Cooperation of Energy Regulators*) је објавила да је ЕУ од почетка године повећала увоз руског гаса, упркос започетој примени мера за његово постепено укидање. Увоз руског гаса гасоводима је повећан за 7%, док је увоз руског LNG-а порастао за 11% у односу на исти период прошле године, при чему у укупној потражњи за гасом у ЕУ руски гас учествује са око 12%. Повећан увоз је резултат постојећих уговорних обавеза и настојања држава чланица да обезбеде сигурност снабдевања услед геополитичких ризика.

Петрохемијско тржиште

Глобално тржиште петрохемијских производа током другог квартала 2026. године, под притиском неравнотеже између понуде и тражње, карактерисали су раст цена сировина и поремећаји у снабдевању због рата на Блиском истоку. Проблеми у снабдевању и скок цена нафте су изазвали раст цена полиетилена и полипропилена на највише нивое у последњих неколико година. Додатни притисак на тржиште изазвали су поремећаји у снабдевању нафтом за петрохемијску прераду (примарни бензин), што је проузроковало раст трошкова и повећану неизвесност у ланцима снабдевања, па би ограничења у Ормуском мореузу продужила опоравак петрохемијског тржишта (више од 45% глобалне трговине примарним бензином прошле године је пролазило мореузом).

Произвођачи упозоравају да је велики део глобалне понуде полиетилена био ван погона или под ограничењима, због чега су бројне компаније повећале продајне цене како би надокнадиле раст трошкова сировина.

За разлику од Европе, америчка петрохемијска индустрија је пословала у повољнијем окружењу захваљујући нижим трошковима сировина на бази етана и природног гаса, као и повећаној извозној активности, посебно након поремећаја у снабдевању са Блиског истока.

Више цене полиетилена и полипропилена, као и повећан извоз према Европи, Латинској Америци и Азији, допринели су побољшању профитабилности произвођача. У јуну су забележени први знаци смиривања тржишта у виду смањене извозне тражње и корекције цена неких петрохемијских производа.

Остали значајни догађаји у енергетици

Европска банкарска федерација процењује да Европи недостаје око 1,4 билиона EUR инвестиција годишње, при чему се значајан део додатних улагања односи на пројекте енергетске транзиције, укључујући ОИЕ, електроенергетску инфраструктуру и складиштење енергије. Истовремено, Европска комисија је, крајем априла, покренула програм финансирања прекограничних енергетских инфраструктурних пројеката из области електроенергетских мрежа, водоника, складиштења CO₂ и паметних енергетских система, вредан 600 милиона евра, у циљу јачања енергетске сигурности и интеграције тржишта енергије, као и убрзања енергетске транзиције.

IEA процењује да ће глобална улагања у енергетику достићи 3,4 билиона долара у 2026. години, од чега ће највећи део бити усмерен на електроенергетске мреже, обновљиве изворе енергије, складиштење енергије, нуклеарну енергију и електрификацију. Улагања у природни гас ће достићи највиши ниво у последњих десет година захваљујући диверсификацији извора снабдевања и повећању енергетске стабилности, процењује IEA.

Western Balkans – Energy Developments and Perspectives (EHWB) закључује да се енергетски сектор Западног Балкана и даље налази под снажним утицајем геополитичких и економских фактора. ЕУ је најважнији партнер кроз финансијску и техничку подршку енергетској транзицији, али су земље Западног Балкана и даље у великој мери зависне од угља и увоза фосилних горива. Истовремено Русија задржава значајну улогу као снабдевач природним гасом, док Кина кроз инфраструктурне инвестиције јача своје присуство у енергетском сектору. Енергетска безбедност региона ће зависити од развоја ОИЕ, модернизације инфраструктуре и јачања регионалне сарадње.

Макропараметри

Упркос постепеном слабљењу инфлаторних притисака, глобална економија се у 2026. години и даље суочава са повећаном неизвесношћу услед геополитичких ризика и успоравања привредног раста.

Према пројекцијама ММФ-а, глобална привреда ће у 2026. остварити раст од 3,1%, уз изражене разлике међу регионима. Глобална инфлација ће се, према ММФ-у, кретати око 3,6%. У САД се очекује инфлација од 3,2%, у Еврозони 3,0%, а у Кини 1,2%.

Еуростат у својим објавама указује на стагнацију привредне активности у ЕУ, уз врло слаб раст или благи пад БДП и стабилизацију инфлације око циљаних нивоа ЕЦБ. Европска комисија очекује да ће у 2026. години еврозона забележити минимални привредни раст од око 0,9% (у 2025: 1,3%), док би инфлација остала повишена на нивоу од око 3%. Стопа незапослености је, према Еуростату, благо смањена: у мају је у ЕУ износила 5,9% (мај 2025: 6,0%), а у еврозони 6,2% (мај 2025: 6,3%).

Пројекције Светске банке указују на наставак успоравања глобалне привредне активности у 2026. Пројектовани глобални БДП за 2026. је око 2,5%, због високих цена енергената и повећаних трошкова задуживања. Светска банка очекује да ће глобална инфлација порасти до 4% ове године.

Србија⁵

Привредна активност у Србији је наставила да расте умереним темпом у другом кварталу, захваљујући приватној потрошњи, расту промета у малопродаји и опоравку индустријске производње. Према пројекцијама ММФ-а привреда Србије би требало да оствари раст од 2,8% у 2026., уз очекивано убрзање наредне године. Фонд оцењује да ће економски раст бити подржан опоравком пољопривреде, инфраструктурним инвестицијама, јачањем извозних капацитета и припремама за ЕХРО, уз ризике из међународног окружења. Истовремено, ММФ процењује да ће просечна годишња инфлација износити 5,2%, док се на крају године очекује да ће раст потрошачких цена достићи 7%.

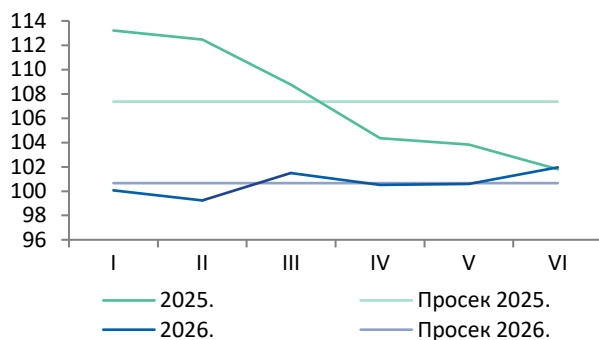
НБС очекује да ће просечна годишња инфлација бити на нивоу од 3,6%, а реални раст БДП ће износити око 3,0%. На инфлацију и привредни раст у Србији ће утицати домаћа тражња, као и кретање цена енергената и хране на међународном тржишту. Девизне резерве су задржале висок ниво, пружајући значајну подршку макроекономској и финансијској стабилности земље. Референтна каматна стопа је и даље на нивоу 5,75%, а НБС очекује постепено смањење каматних стопа на кредите (у априлу 6,9% на динарске и 5,2% на девизне кредите за привреду). Просечна бруто зарада у априлу је износила 168 хиљада динара,

⁵ Извор: НБС, РЗС, ПКС, новински чланци

односно у периоду јануар-април је номинално повећана за 11,6%, а реално за 8,6% у односу на исти период прошле године.

Од 5. маја Србија је ушла у SEPA (Single Euro Payments Area) систем, што омогућава брже и једноставније ино трансакције и доноси велику уштеду грађанима и компанијама због значајно нижих провизија у финансијским трансакцијама.

Кретање курса USD/RSD⁶



- Просечна вредност курса USD/RSD у првих шест месеци 2026. године је мања за 6,7 динара, што је за 6% мање у односу на просечну вредност курса у истом периоду 2025. године.
- Током првих шест месеци 2026. године курс USD/RSD је порастао за 3,1 динар, односно за 3%.
- Током првих шест месеци 2025. године курс USD/RSD је пао за 12,6 динара, односно за 11%.

⁶ Извор: НБС.

Анализа резултата

Положај на тржишту⁷

Општи регионални тренд је раст потрошње.

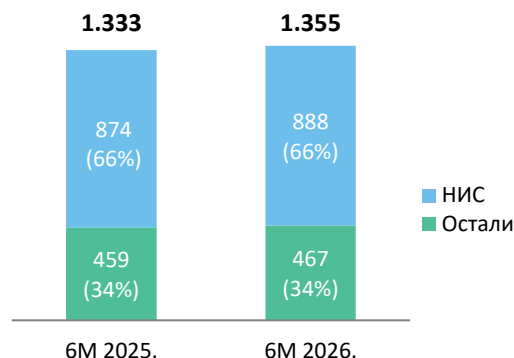
Положај на тржишту Србије

У првој половини 2026. године, забележен је раст потрошње моторних горива од 1,7% на домаћем тржишту, док је потрошња моторних горива у малопродаји била у порасту 3,3% у односу на исти период у 2025. години.

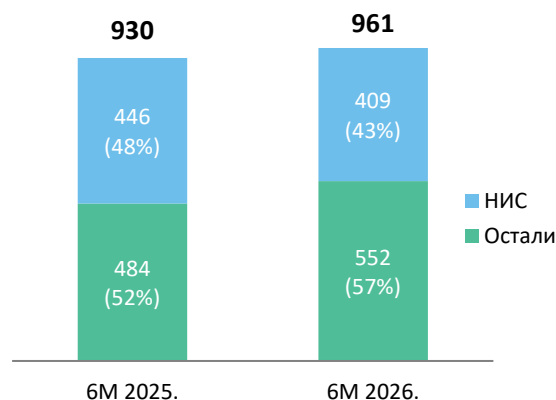
Појачана продаја у марту, као последица повећане набавке корисника због страха од несташнице, креирала је интерне залихе које се током другог квартала постепено смањују, посебно у пољопривредном сегменту.

Током априла и маја, разлика у малопродајним ценама између Србије и БиХ је била значајно мања него уобичајено због раста цена у БиХ и мера које је предузела Влада Србије, као што је снижење акциза и контрола цена, што је накратко довело до враћања дела прекограничне набавке на станице, пре свега у западној Србији. Стабилизација цена крајем маја и током јуна и враћање дела акцизе поново су довели до већег распона у ценама.

Обим тржишта моторних горива РС⁸, у хиљ. тона



Обим малопродајног⁹ тржишта моторних горива РС¹⁰, у хиљ. тона



Тржишно учешће НИС-а у малопродаји ниже је за 5,4 процентних поена у односу на исти период претходне године, компанија и даље задржава високу позицију у сложеним и динамичним тржишним условима.

⁷ Извори информација на основу којих су креиране пројекције: за Србију: интерне анализе и процене Блока „Промет”. Сва евентуална одступања у збирним вредностима у графиконима који следе настају услед заокруживања.

⁸ Подаци за 6М 2026. године дати су на основу процене..

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

¹⁰ Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (гас, КПГ-моторно гориво, моторни бензини, дизели). ТНГ боце нису укључене.

Кључни показатељи пословања

Q2 2026	Q2 2025	Показатељ	Јединица мере	6М 2026	6М 2025
104,5	67,8	Brent Dtd	\$/bbl	92,6	71,7
105,5	73,5	Приходи од продаје	млрд. RSD	171,7	145,8
7,0	-5,1	Нето добит/губитак	млрд. RSD	9,8	-3,6
24,1	1,7	EBITDA ¹¹	млрд. RSD	35,1	10,2
-0,1	7,9	OCF	млрд. RSD	16,6	1,7
5,4	6,9	CAPEX ¹²	млрд. RSD	11,8	12,4
57,4	52,4	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода ¹³	млрд. RSD	101,4	104,7
364,9	515,6	Укупна задуженост према банкама ¹⁴	мил. ЕУР	364,9	515,6
2,6	1,8	LTIF ¹⁵	број	2,6	1,8

¹¹ 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.

¹² Износи за CAPEX су износи без ПДВ-а.

¹³ 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.

¹⁴ Укупна задуженост према банкама (*total indebtedness*) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 30. јун 2026. године то износи 364,9 милиона евра укупног дуга по основу кредита, док дуга по основу акредитива није било.

¹⁵ *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 30.06.2026. године.

Оперативни показатељи

Истраживање и производња

Кључни показатељи

Q2 2026.	Q2 2025.	Показатељ	Јединица мере	6М 2026.	6М 2025.
274,1	278,4	Производња нафте и гаса ¹⁶	хиљ. т.е.н.	554,4	556,0
0,9	0,0	LTIF ¹⁷	број	0,9	0,0
10,9	6,3	EBITDA	млрд. РСД	18,0	14,9
4,3	4,2	CAPEX ¹⁸	млрд. РСД	9,2	6,9

Основни циљ за 2026. годину у Блоку „Истраживање и производња“ је испуњење планиране производње угљоводоника, реализација пројеката геолошко-истражних радова и повећање ефикасности геолошко-техничких активности.

У другом кварталу 2026. године остварен је укупан обим производње нафте и гаса од 264,2 хиљаде условних тона на лежиштима у Србији. Укупан обим производње за други квартал 2026. године, укључујући и концесије износи 274,1 хиљада условних тона.

Укупна производња нафте и гаса у првих шест месеци 2026. године, укључујући и концесије, износи 554,4 хиљаде условних тона.

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

Геолошко-истражни радови и разрада лежишта

У другом кварталу 2026. године пуштено је у рад 13 нових нафтних бушотина, при чему је остварен средњи прираст од 17,2 t/дан, што представља 7,7 хиљада додатних тона нафте.

У другом кварталу пуштено је у рад 7 хоризонталних бушотина што је довело до прираста од 31,3 t/дан.

У другом кварталу 2026. године, успешно су спроведене геолошко-техничке активности на 37 бушотина са задовољавајућим просечним прирастом.

У 2026. години, наставља се са применом технологије РИР. У другом кварталу након примене ове технологије, пуштено је у рад 5 бушотина и остварена просечна прираст од 2,5 t/дан.

У другом кварталу 2026. године, након преласка на нови производни слој, пуштено је у рад 16 бушотина са средњим оствареним прирастом од 4,3 t/дан. Урађено је и 14 интензификација, што је омогућило прираст од 1,6 t/дан, док је из неактивног фонда оспособљено за рад укупно 2 бушотине, са прирастом од 3,9 t/дан.

Када се узму у обзир све ГТА реализоване у другом кварталу, остварена је додатна производња нафте од 12,2 хиљаде тона.

2D/3D сеизмика

У току је наставак реобrade и детаљне реинтерпретације раније снимљених сеизмичких података на простору Северног и Средњег Баната, у циљу појачања портфолија новим кандидатима за истражно бушење у наредним годинама.

¹⁶ У производњу домаће нафте укључен је и газолин, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса и лаки кондензат.

¹⁷ *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 30.06.2026. године.

¹⁸ Финансирање, без ПДВ-а.

Лиценцне обавезе

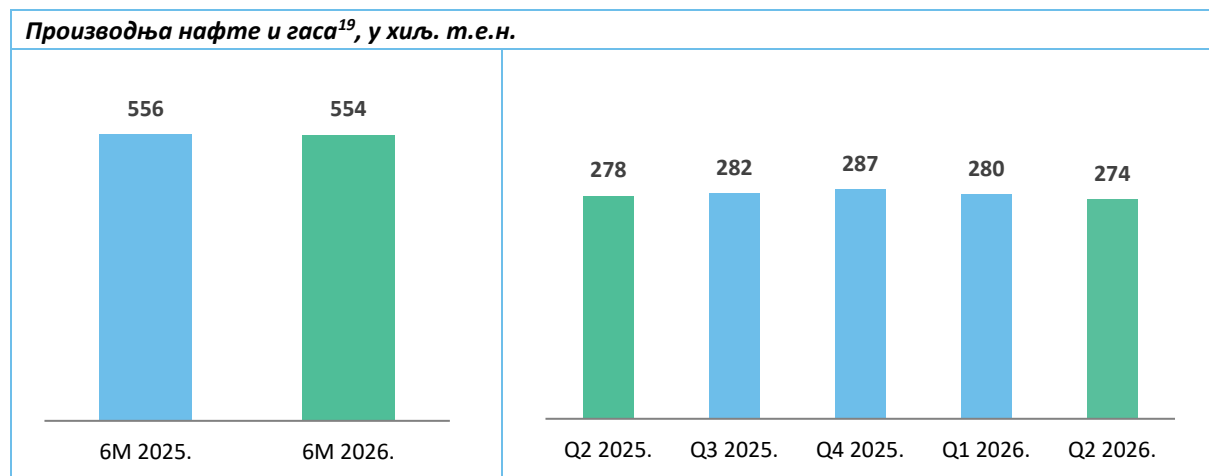
У првих шест месеци 2026. године су утврђене и оверене резерве подземних вода за једно налазиште.

Током првих шест месеци 2026. године, урађени су и достављени надлежном државном органу:

- извештаји о стању резерви и ресурса угљоводоника и подземних вода са стањем на дан 31.12.2025. године,
- Годишњи извештај о пословању НИС а.д. Нови Сад у процесу експлоатације нафте, гаса и подземних вода за 2025. годину
- Годишњи оперативни план за извођење рударских радова у процесу експлоатације за 2026. годину и
- 4 Годишња извештаја о резултатима геолошких истраживања нафте и гаса на истражним просторима (северни Банат, средњи Банат, северна Бачка и јужна Бачка), 2 Завршна извештаја о резултатима геолошких истраживања на истражном простору (јужни Банат и Подунавље), као и 3 Завршна извештаја о резултатима геолошких истраживања нафте и гаса на експлоатационим пољима у Банату.

Производња нафте и гаса

У првих шест месеци 2026. године произведено је укупно 554 хиљаде условних тона нафте и гаса, што је за 0,3% мање у односу на исти период прошле године. У другом кварталу 2026. године произведено је укупно 274 хиљаде условних тона нафте и гаса, што је за 1,6% мање у односу на исти период прошле године.



¹⁹ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Downstream

Кључни показатељи

Q2 2026.	Q2 2025.	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2026.	6М 2025.
972,1	824,1	Обим прераде нафте и полупроизвода ²⁰	хиљ. тона	1.614,9	1.677,1
807,4	805,3	Укупан промет нафтних деривата ²¹	хиљ. тона	1.399,6	1.524,4
232,8	276,8	Малопродаја	хиљ. тона	441,2	514,2
343,2	292,1	Велепродаја ²²	хиљ. тона	558,2	585,4
188,2	195,9	Транзит, извоз и БЈ ²³	хиљ. тона	315,4	345,8
43,2	40,5	Промет ХИПП ²⁴	хиљ. тона	84,8	79,0
643,4	650,1	Промет моторних горива ²⁵	хиљ. тона	1.093,1	1.194,5
40,0	26,0	Производња електричне енергије ²⁶	хиљ. MWh	80,5	60,8
14,8	-3,9	EBITDA DWS ²⁷	млрд. РСД	21,5	-1,4
12,0	-2,8	EBITDA Прерада ²⁸	млрд. РСД	22,2	-0,7
1,5	1,2	EBITDA Промет ²⁹	млрд. РСД	1,2	3,6
0,9	2,6	CAPEX DWS ³⁰	млрд. РСД	2,2	5,1
0,4	0,9	CAPEX Прерада	млрд. РСД	1,2	2,0
0,3	1,0	CAPEX Промет	млрд. РСД	0,6	2,3
1,4	1,2	LTIF DWS ³¹	број	1,4	1,2
1,7	1,0	LTIF Прерада	број	1,7	1,0
0,8	1,5	LTIF Промет	број	0,8	1,5

²⁰ Приказани обим прераде укључује и обим прераде ХИП-Петрохемије. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

²¹ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

²² Укључује и продају уља и мазива погона за производњу мазива.

²³ БЈ обухватају продају канала битумен, бункер и авиогорива. Почев од 2026. године, продаја мазива се приказује у оквиру БЈ, док је у претходним периодима била приказана у оквиру промета Велепродаје.

²⁴ Приказани обим ХИПП-а је консолидован и не укључује продају остварену у интерним односима.

²⁵ Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

²⁶ 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 7.391,7 MWh.

²⁷ Приказана EBITDA „Downstream“ обухвата EBITDA Блока „Прерада“, Блока „Промет“, Блока Енергетика и EBITDA ХИП-Петрохемије.

²⁸ EBITDA Блока „Прерада“ укључује и Енергану у РНП.

²⁹ EBITDA Блока „Промет“.

³⁰ Финансирање, без ПДВ-а. Приказан CAPEX „Downstream“ обухвата CAPEX Блока „Прерада“, Блока „Промет“, Блока Енергетика, ХИП Петрохемије и остатка „Downstream“.

³¹ 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 30.06.2026.

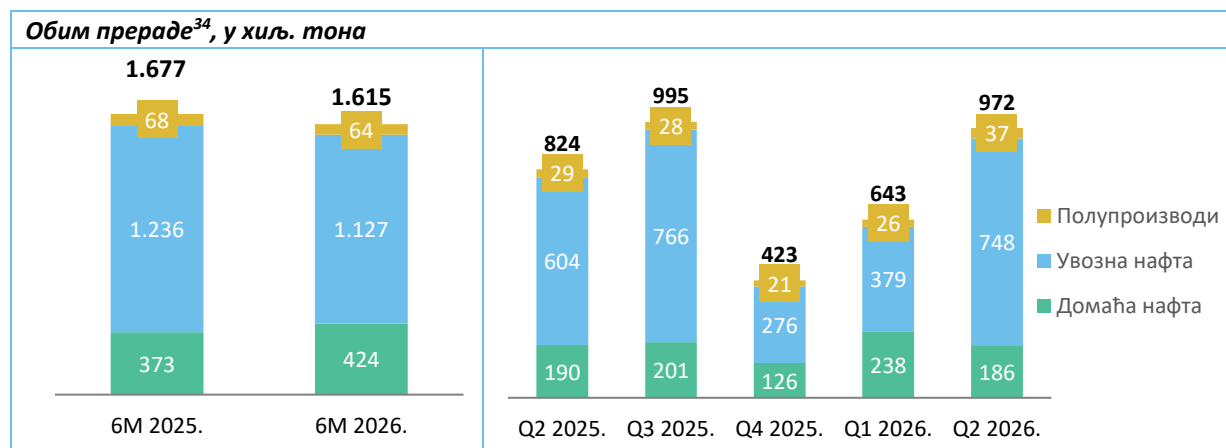
Прерада

Током првих шест месеци 2026. године пословање Блока Прерада одвијало се у нестабилном пословном окружењу - излагање НИС-а санкционом режиму САД и пословање у условима кратке лиценце, као и геополитичка ситуација која је утицала на измене на тржишту нафте у делу доступности за набавку и раста цене и премија.

Услед актуелне ситуације током првих шест месеци 2026 године, на нивоу НИС Групе прерађено је укупно 1.615 хиљада тона сировине³², док је у Блоку Прерада прерађено 1.666 хиљада тона сировине.

Током другог квартала у Рафинерији је прерађено 1.003 хиљаде тона сирове нафте и полупроизвода³³, што је 19% више у поређењу са другим кварталом претходне године.

Активности и обим прераде



Након добијања посебне лиценце за обављање оперативних активности НИС-а од стране Министарства финансија САД 31.12.2025. године, у Рафинерију нафте Панчево је током јануара 2026. године извршена испорука сирове нафте.

За време обуставе рада Рафинерије, спроведене су ремонтне активности у циљу повећања поузданости рада постројења, тј. урађен је ремонт постројења S-4700 и замена катализатора на реактору DC-4302 постројења DHT.

Спроведене су стартне активности након застоја у Рафинерији нафте Панчево. Постојења су успешно отпочела комерцијални рад након више од месец дана паузе. С обзиром да је покретање постројења за производњу рађено током зиме, овај процес носио је доста ризика.

Пуштање Рафинерије у рад, након више од месец дана паузе, извршено је успешно и одвијало се према утврђеном плану и у складу са компанијским процедурама, уз поштовање највиших еколошких и безбедносних стандарда.

Након старта постројења, Блок Прерада се прилагођавао променама корпе увозне нафте за прераду, условљеним кретањем на спот тржишту и могућностима за набавку у актуелним околностима.

Приоритет остаје несметани наставак рафинеријске прераде, уз реализацију активности на повећању оперативне ефикасности. Током првих шест месеци 2026. године остварен је ефекат мера за повећање ефикасности у вредности од 0,2 млрд. динара.

С обзиром да су у Републици Србији уведене нове законске обавезе из области емисија GHG, Компанија је први пут израдила и верификовала годишње извештаје.

³² Приказани обим прераде представља консолидовани обим прераде НИС Групе (Блок Прерада и ХИП-Петрохемија). На нивоу Блока Прераде укупан обим прераде износи 1.665,9 хиљада тона, од чега је обим прераде увозне нафте износи 1.127,2 хиљаде тона, обим прераде домаће нафте износи 424,0 хиљада тона, док је обим прераде полупроизвода 114,8 хиљада тона.

³³ Приказани обим представља обим прераде на нивоу Блока Прерада. На нивоу НИС Групе је током другог квартала 2026. прерађено 972,1 хиљада тона, што је 18% више у поређењу са другим кварталом прошле године.

³⁴ Приказани обим прераде представља консолидовани обим прераде НИС Групе (Блок Прерада и ХИП-Петрохемија). На нивоу Блока Прераде укупан обим прераде износи 1.665,9 хиљада тона, од чега је обим прераде увозне нафте износи 1.127,2 хиљада тона, обим прераде домаће нафте износи 424,0 хиљада тона, док је обим прераде полупроизвода 114,8 хиљада тона.

Извештаји о емисијама GHG урађени су за постројења на пет локација, а највећи изазов била је верификација емисија за Рафинерију нафте Панчево и ХИП-Петрохемију. Годишњи извештаји о емисијама GHG израђени су на основу претходних Планова мониторинга (и остале техничке документације), као и добијених дозвола за емисије GHG. Након израде, извештаји пролазе кроз независну верификацију од стране акредитованих кућа, чиме се потврђује да су подаци тачни и поуздани, методологије усклађене са важећим регулативама, а прорачуни правилно спроведени.

Пројекти

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

- „Пројекат реконструкције индустријског колосека у РНП” – у току четвртог квартала 2025. године, завршени су радови на реконструкцији постојећих колосека (фаза Б). Завршен је рад комисије за технички преглед. Током другог квартала 2026. године је добијена употребна дозвола.
- „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. Спроведено је функционално испитивање и пуштање у рад система адитивирања. У току је измена техничког решења за систем маркирања.
- „Пројекат реконструкције противпожарног система у РНП” – У току је извођење радова на реконструкцији резервоара FB-1701/1702, изградњи објеката електро-разводног постројења, пумпне станице ПП воде и станице за складиштење екстракта ПП пене. Изводе се и радови на изради шахти, постављање хидрантске мреже и развода екстракта пене на више локација у РНП-у у складу са одобреним обимом, динамиком и грађевинском дозволом.
- „Замена критичне ротационе опреме у Блоку Прерада” – Одобрен је пасош пројекта за-замену КРО-на S-100 и на S-2400. За набавку опреме по ЛОТ-овима 1, 7, 8 и 9 потписани су уговори са добављачима за испоруку 16 комада опреме на S-100 и S-2400 и обезбеђен је рок испоруке пре застоја постројења у 2027. години. Покренут је поступак избора генералног извођача за извођење радова. Потписан је анекс уговора за израду пројекта за извођење са изабраним пројектантом.
- Реализоване су планске активности на припреми технолошких постројења за рад у летњим месецима и за услове екстремних амбијенталних температура. Извршен је свеобухватан превентиван преглед опреме, преглед, испитивање и хемијско чишћење микросистема за хлађење ротационе опреме, радови на хидро-бластингу и чишћењу ваздушних хладњака постројења, преглед и редован ремонт индустријских расхладних уређаја и редован ремонт система за расхладну водену маглу. Овим активностима је обезбеђен несметан, поуздан и ефикасан рад постројења и у екстремним летњим условима.
- Извршене су планске ремонтне активности на постројењу S-2400 и промена на летњи режим рада. Реализоване су све планске активности на пројекту повећања капацитета обраде истрошене сумпорне киселине S-4700, чиме је обезбеђен поуздан рад постројења са већим капацитетом.

Промет

Продајни објекти³⁵ и логистика

НИС Група поседује 384³⁶ активна малопродајна објекта. Највећи број њих, тачније 327 малопродајних објеката се налази у Републици Србији.

Средином јуна су почели радови на реконструкцији резервоара R6 и R7 у складишту нафтних деривата у Новом Саду.

У току је завршетак пројектних радова за реконструкцију 3 ССГ „Сокобања 2”, „Нови Сад 5” и „Саобраћајна школа”, а реализација је планирана за 2027. годину.

Започета је реализација пројекта реконструкције и модернизације Аеросервиса. Пројектом се планира инвестирање у нову опрему у циљу аутоматизације процеса точења авио-цистерни, усклађивања са важећим законским прописима, као и обезбеђивања непрекидног даљег рада Аеросервиса, односно пријема и отпреме авио-горива.

Испоручено је 5 нових ауто-цистерни за превоз нафтних деривата током јуна, за потребе блока Промет.

Програми лојалности и маркетиншке активности

У првих шест месеци 2026. године, у Србији су реализоване маркетиншке активности које су имале за циљ развој потрошачких брендова и програма лојалности, као и унапређење продаје горива и допунског асортимана на бензинским станицама.

Период јануар – јун 2026. су обележиле следеће најважније маркетиншке активности у Србији:

- Поводом тоталне реконструкције ССГ „Аеродром Сурчин”, у првом кварталу је спроведена промотивна акција за потрошаче која је комуницирана путем CRM кампање и компанијског сајта. Акција је трајала до 31.01.2026. године у циљу повећања свеукупне атрактивности понуде, пружања подршке продаји, као и привлачења нових потрошача. Поводом реконструкције ентеријера на ССГ „Ново Миријево”, ССГ „Тошин Бунар” и ССГ „Севојно 2” су организоване акције у трајању од месец дана где су уз 20 литара наточеног горива потрошачи добијали кафу по избору за 1 динар. Акција попушта на G-Drive гориво је спроведена и у јуну. Механизам акције је био да сви потрошачи који сипају G-Drive 100 бензин или G-Drive дизел остварују 10 дин/л попушта у наведеном периоду. Акција је имала за циљ повећање (очување) продаје нафтних деривата на малопродајном тржишту Србије, активацију и привлачење нових потрошача; као и очување конкурентности услед појачане активности осталих нафтних компанија на домаћем тржишту.
- Поводом ширења мреже ССГ на којима се налазе самоуслугне касе са могућношћу плаћања горива, као и производа из продавнице и ресторана, настављена је промоција нових кас на друштвеним мрежама и у оквиру апликације програма лојалности „Са нама на путу”. Поред самоуслугних кас, путем друштвених мрежа комуницирано је и „подизање готовине”, „ИПС – покажи плаћање”, „плаћање месечних рачуна” и „одложено плаћање Дина картицама”.
- Програм лојалности „Са нама на путу” – Укупан забележени број активних корисника у првих шест месеци 2026. године је 710.431, од којих је 233.159 виртуелних. Број нових виртуелних чланова од почетка године је 14.574, а активних корисника мобилне апликације: 405.317. У току шест месеци реализоване су месечне CRM кампање са циљем реактивације неактивних чланова програма, повећања учешћа брендираних деривата, као и повећања продаје допунског асортимана.
- Друштвене мреже / партнери за креирање онлајн садржаја / сајт.- У првом кварталу 2026. године фокус је био на акцији за попуст од 5 динара по литру уз плаћање банкарском апликацијом која је спроведена у два наврата. У другом кварталу 2026. године спроведена је акција за попуст од 10 динара по литру за G-Drive горива.

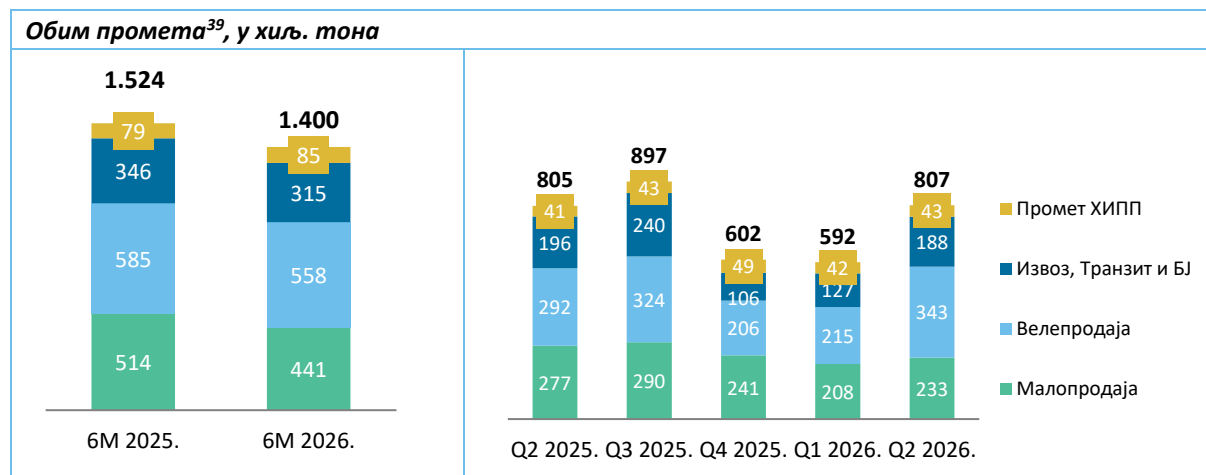
³⁵ Стање на дан 30.06.2026. године.

³⁶ Иако је Компанија НИС а.д. од 31.12.2025. године добила оперативну лиценцу, која је потом 6 пута продужавана током 2026. године, од 09.10.2025. године када су санкције ступиле на снагу у пуном обиму, привремено је обустављен рад бензинских станица у Бугарској.

Обим промета

У првих шест месеци 2026. године забележен је пад промета од 8% у односу на исти период 2025. године, тако да је укупан промет износио 1.400 хиљада тона.

- Малопродаја – пад за 14% услед:
 - пада продаје у Србији који је изазван увођењем санкција НИС-у које су довеле до отежаног плаћања на бензинским станицама;
 - смањења продаје корпоративним купцима због прекида сарадње са одређеним купцима услед санкција НИС-у у 2026. години;
 - пада продаје у иноактивама, као последица тренутне геополитичке ситуације.
- Велепродаја³⁷ – пад за 5%
 - Пад велепродаје је последица смањења промета у сегменту иноактива, уз додатни утицај увођења Уредбе о забрани извоза из Србије.
- Извоз, транзит и БЈ³⁸:
 - повећање обима промета транзита за 24% првенствено због повећања тражње за мазутом;
 - смањење продаје авио-горива за 29% у односу на исти период 2025. године, као последица увођења санкција;
 - пад продаје у оквиру канала бункерисање за 26% услед додатно отежаног пословања са иноклијентима, због раскида уговора са одређеним клијентима услед санкција НИС-у;
 - смањење промета битумена и кокса за 27%, услед оптимизације потрошње сирове нафте што је довело до мање расположивости у РНП, као и смањења продаје услед санкција НИС-у.

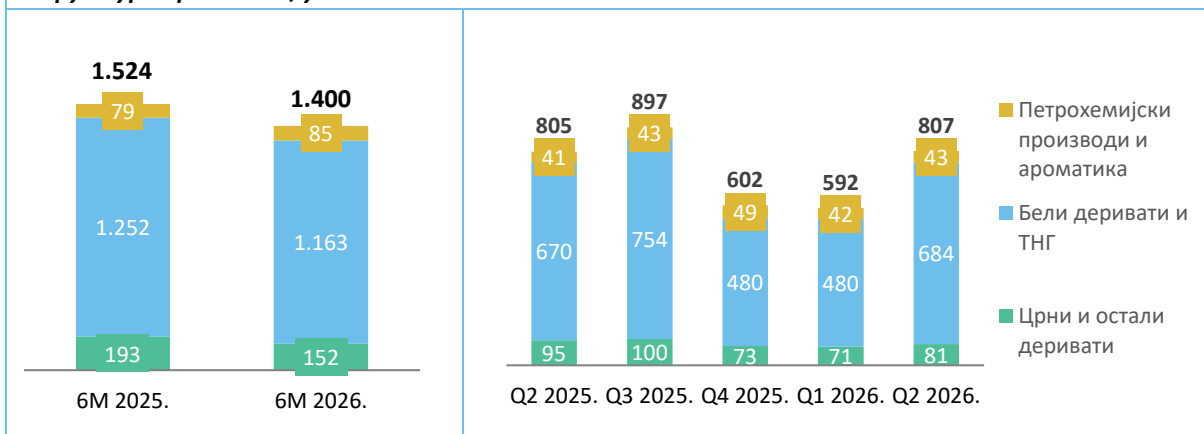


³⁷ Укључује продају уља и мазива погона за производњу мазива.

³⁸ БЈ обухватају промет нафтних деривата канала битумен, бункер и авио-горива. Почев од 2026. године, продаја мазива се приказује у оквиру БЈ, док је у претходним периодима била приказана у оквиру промета Велепродаје

³⁹ Приказани обим промета представља консолидовани обим промета НИС Групе (Блок „Промет“ и ХИП-Петрохемија). На нивоу Блока „Промет“ обим промета износи 1.507,2 хиљаде тона: обим малопродаје износи 441,3 хиљаде тона, обим велепродаје износи 562,4 хиљаде тона, док транзит, технолошки извоз и БЈ износе 503,6 хиљада тона. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Структура промета⁴⁰, у хиљ. тона



⁴⁰ Приказани обим промета представља консолидовани обим промета НИС Групе (Блок „Промет“ и ХИП-Петрохемија). На нивоу Блока „Промет“ обим промета износи 1.507,2 хиљада тона: обим малопродаје износи 441,3 хиљада тона, обим veleпродаје износи 562,4 хиљада тона, док транзит, технолошки извоз и БЈ износи 503,6 хиљаде тона. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Енергетика

Природни гас

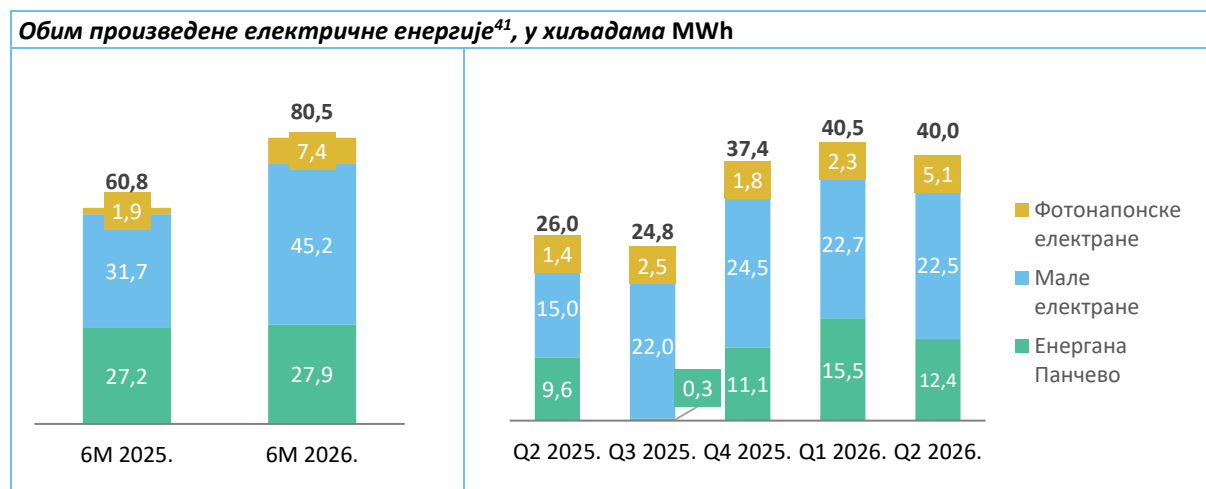
За потребе организације и балансирања портфолија природног гаса НИС а.д. Нови Сад, у другом кварталу 2026. године извршене су припреме и идентификоване су потребе за закуп транспортних капацитета природног гаса за Гасну годину 2026/2027 и закључен је анекс уговора о дистрибуцији природног гаса за 2026. годину. Закључен је уговор о снабдевању енергијом из природног гаса до краја другог квартала 2026. године.

Производња електричне енергије

У другом кварталу 2026. године производња електричне енергије износила је 40,0 хиљада MWh, што је за 54% више у односу на исти период 2025. године.

Мале електране су произвеле за 50% више електричне енергије у односу на други квартал прошле године.

Производња на соларним панелима у другом кварталу 2026. године износила је 5,1 хиљада MWh, а у првих шест месеци износи 7,4 хиљаде MWh што је око 4 пута више у односу прву половину 2025 године.



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

У складу са програмом мера за смањење потрошње енергије и повећање енергетске ефикасности, очекивани ефекат енергетске уштеде у другом кварталу 2026. године износи око 743 т.е.н., а очекивана финансијска вредност уштеде око 68 милиона динара.

Обновљиви извори енергије

Од 2025. године почела је са радом највећа соларна фотонапонска електрана у власништву Компаније, инсталисана на 10 хектара слободних површина у Складишту деривата нафте у Новом Саду. Њена снага је 6,8 MWp, те су њеним пуштањем у рад утростручени производни капацитети соларних електрана у власништву НИС-а.

Реализација изградње ФНЕ Смедерево са батеријским складиштем (BESS) се планира у 2027. години.

Припремљен је пројекат за изградњу соларне ФНЕ Елемир на тлу, инсталисане снаге 1,8 MWp. То ће бити прва соларна електрана компаније која ће имати фотонапонске панеле постављене на ротирајућу конструкцију за аутоматско дневно праћење трајекторије сунца, чиме ће се постићи значајно већа продукција и бољи финансијски ефекти пројекта. У току је тендер за набавку услуге изградње по моделу „Кључ у руке“.

Позитиван тренд изградње малих соларних ФНЕ на бензинским станицама НИС-а се наставља. У току је тендер за набавку услуге изградње по моделу „Кључ у руке“ на још 19 станица за снабдевање горивом у власништву компаније, укупног капацитета око 0,51 MWp.

⁴¹ Приказани обим произведене електричне енергије укључује електричну енергију произведену у енергани Панчево, малим електранама и фотонапонским електранама.

ХИП-Петрохемија

Кључни показатељи

Q2 2026.	Q2 2025.	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2026.	6М 2025.
96,9	74,5	Производња петрохемијских производа	хиљ. тона	141,0	127,1
121,7	95,3	Прерада примарног бензина	хиљ. тона	180,0	162,2
82,4	64,8	Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	146,8	122,0
0,6	-2,3	EBITDA	млрд. РСД	-0,9	-4,1
0,2	-2,7	Нето резултат (нето добит/нето губитак)	млрд. РСД	-1,5	-4,7
0,07	0,37	CAPEX ⁴²	млрд. РСД	0,14	0,48
5,8	8,1	LTIF	број	5,8	8,1

У првих шест месеци 2026. године показатељ *EBITDA* је био негативан и износио је -0,9 милијарди РСД, што представља побољшање у поређењу са истим периодом претходне године, када је *EBITDA* била -4,1 милијарду РСД.

У првих шест месеци 2026. године, нето губитак износи -1,5 милијарди РСД, што је бољи резултат у односу на упоредни период претходне године.

Када је реч о оперативним показатељима, у првих шест месеци 2026. године обим производње петрохемијских производа износио је 141 хиљаду тона, што је 11% више него у истом периоду прошле године, док је прерада примарног бензина износила 180 хиљада тона, што је 11% више него у истом периоду претходне године.

Промет петрохемијских производа у првих шест месеци 2026. године износио је 146,8 хиљада тона што је за 20% више у односу на упоредни период прошле године.

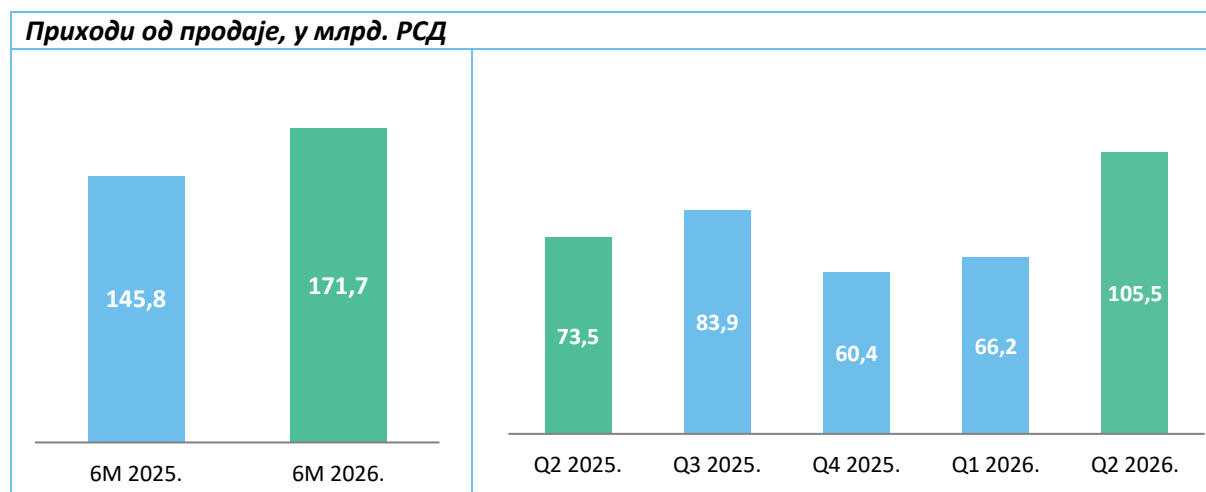
У току другог квартала 2026. године за финансирање инвестиција издвојено је 0,07 милијарди динара, што је за 81% мање него у другом кварталу 2025. године. Укупно финансирање инвестиција за првих шест месеци 2026. године износи 0,14 милијарди динара, што је за 71% мање у односу на исти период 2025. године.

⁴² Финансирање. Без ПДВ-а.

Финансијски показатељи

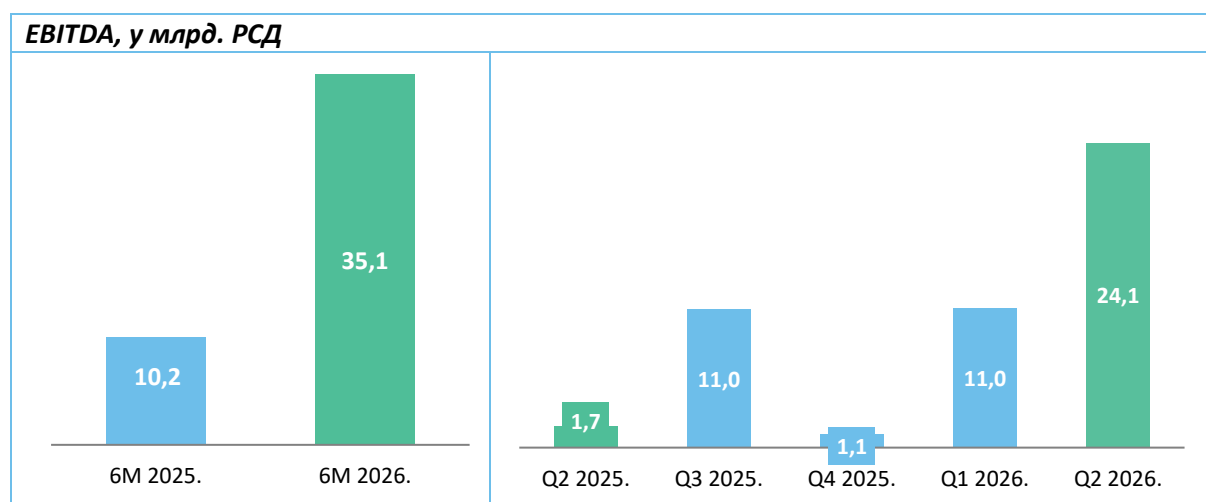
Приходи од продаје

Током првих шест месеци 2026. године забележен је раст прихода од продаје, у односу на исти период претходне године, и износе 171,7 милијарди динара.



EBITDA

Показатељ EBITDA у првих шест месеци 2026. године бележи раст у односу на исти период претходне године и износи 35,1 милијарду динара.

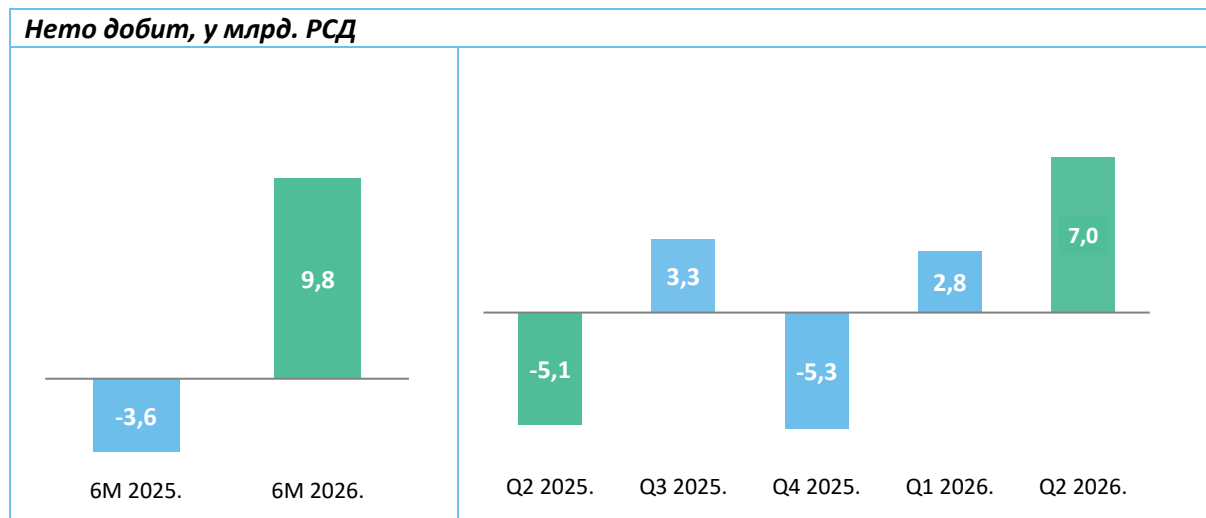


Побољшање показатеља EBITDA у првих шест месеци 2026. године у односу на исти период прошле године резултат је раста цене нафте и нафтних деривата на светском тржишту, позитивних ефеката утицаја „јефтинијих“ залиха и оптимизације трошкова, као и повећање прихода кроз враћање дела купаца (велепродајних и малопродајних клијената), а услед спроведених мера и активности (ценовна политика, рад комитета).

Поред позитивних ефеката, на резултат су утицали и негативни ефекти курса, промена у асортиману и структури продаје деривата, производње нафте, лошијих набавних премија сирове нафте, као и ефекат ограничења цена.

Нето добит

У првих шест месеци 2026. године нето добит износи 9,8 милијарди динара, што представља побољшање нето резултата у односу на исти период претходне године када је нето резултат износио -3,6 милијарди динара.

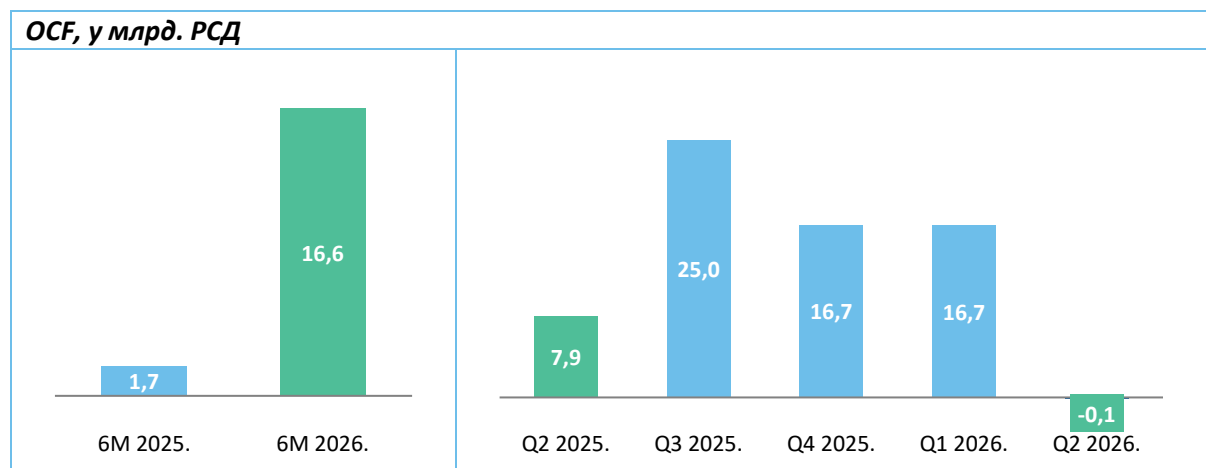


На раст показатеља нето добити у првих шест месеци 2026. године у односу на исти период прошле године утицао је раст показатеља *EBITDA*.

Поред позитивног утицаја *EBITDA*, у јуну 2026. године су повећани трошкови амортизације услед признавања обезвређења имовине у Румунији и Бугарској (ефекат обезвређења⁴³ износи 6,3 млрд. РСД).

OCF

У првих шест месеци 2026. године оперативни новчани ток износи 16,6 милијарди динара и већи је у односу на исти период 2025. године.



На раст показатеља OCF у првих шест месеци 2026. године највећим делом су утицали:

- Мањи одливи из оперативног пословања;
- Већи приливи из оперативног пословања

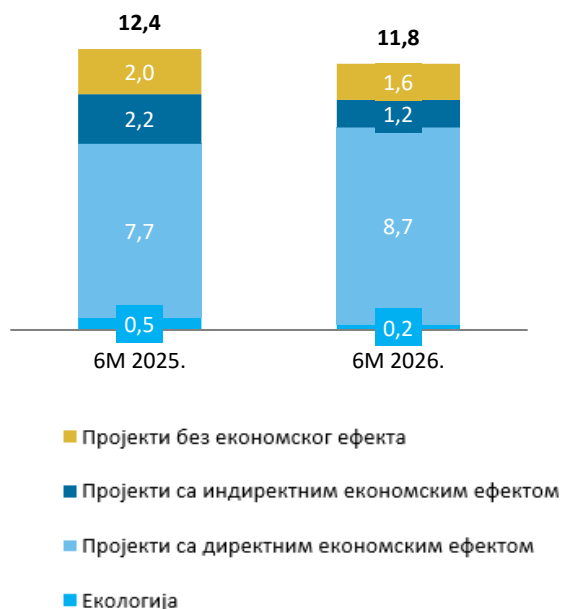
⁴³ Без ефекта пореза на добит. Обезвређење са ефектом порез на добит износи 5,2 млрд. РСД.

CAPEX

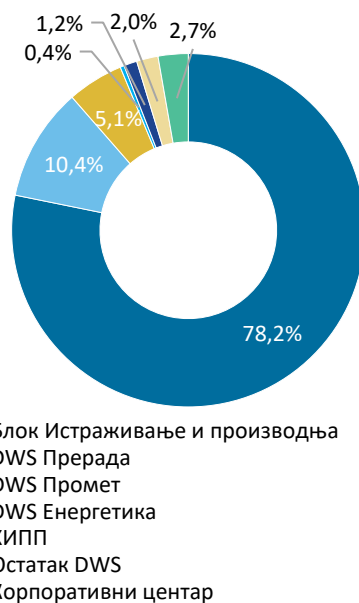
У првих шест месеци 2026. године главни правци улагања били су пројекти производње нафте и гаса. Значајан део улагања је био усмерен у пројекте бушења, затим у пројекте прераде нафте, као и пројекте логистике и транспорта. Осим тога, НИС је улагао у пројекте у области енергетике и сервиса, као и у одређени број пројеката корпоративног центра.

У првих шест месеци 2026. године издвојено је 11,8 милијарди динара за финансирање инвестиција.

CAPEX према врсти пројекта,⁴⁴ у млрд. РСД



Инвестиције по сегментима у првих шест месеци 2026. године



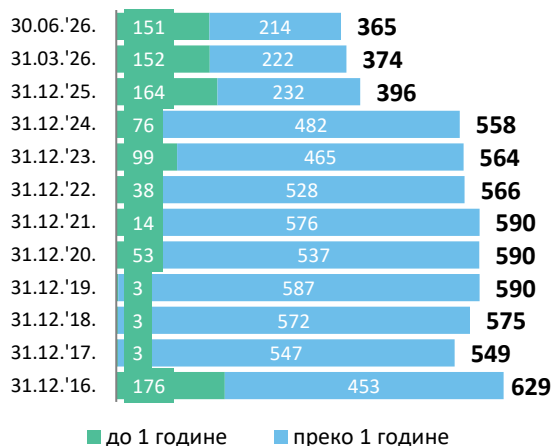
⁴⁴ Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Организациони део	Најзначајнији пројекти у првих шест месеци 2026. године
Истраживање и производња	• бушење разрадних бушотина • улагања у геолошко-техничке активности • инфраструктурни пројекти
Сервиси	• набавка опреме и инвестиционо одржавање
Прерада	• пројекти усклађивања са законским нормама и прописима • пројекти инвестиционог одржавања • еколошки пројекти • реконструкција противпожарног система • реконструкција индустријског колосека
Промет	• финансирање реконструисаних ССГ „Мрчајевци“ и „Аеродром Сурчин“ • финансирање лизинга за вагон цистерне
Остали <i>Downstream</i> пројекти (Енергетика, Технички сервис и ХИПП)	• пројекти соларних фотонапонских електрана • пројекти енергетске ефикасности • активности на ХИПП пројекту – Полипропилен • набавка скеле за потребе ТХС
Корпоративни центар	• пројекти у вези са одржавањем софтверских решења и дигитализацијом процеса

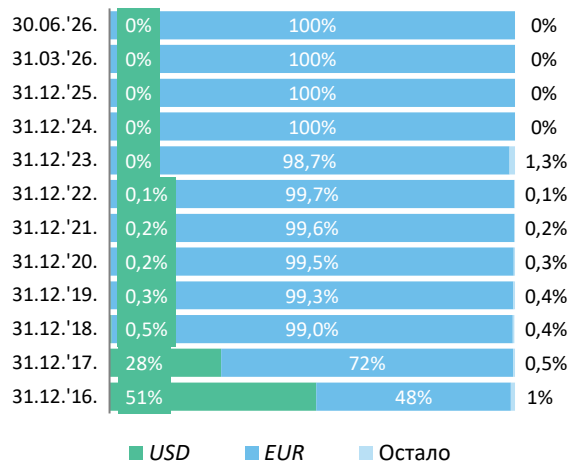
Дуг по основу кредита банака

На крају другог квартала 2026. године дуг по основу кредита је услед редовних отплата нижи у односу на крај 2025. године и износи 364,9 милиона евра.

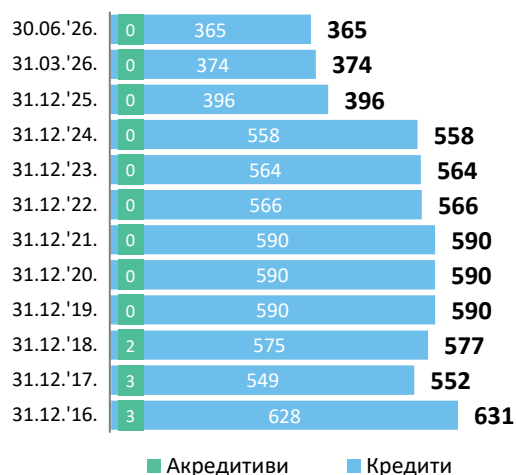
Кретање укупног дуга према банкама са рочном структуром⁴⁵, у мил. EUR



Структура укупног дуга према банкама, по валутама у %



Кретање укупне задужености према банкама⁴⁶, у мил. EUR



⁴⁵ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁴⁶ Поред дуга према банкама по основу кредита и акредитива, НИС а.д. Нови Сад на дан 30.06.2026. године има и издате банкарске гаранције у вредности од 22,6 милиона евра, корпоративне гаранције у износу од 187,0 милиона евра и финансијски лизинг у износу од 19,8 милиона евра. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Порези и други јавни приходи⁴⁷

НИС а.д. Нови Сад	6М 2026.	6М 2025.
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	1,39	1,31
Накнада за енергетску ефикасност	0,18	0,17
Порез на добит правних лица	2,57	-0,95
Порез на додату вредност	15,21	12,69
Акцизе	69,86	77,56
Накнада за обавезне робне резерве	3,06	3,03
Царине	1,07	0,77
Рудна рента	0,98	0,92
Остали порези	0,97	0,88
Укупно	95,27	96,39
НИС-ова зависна друштва у Србији и региону		
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	1,36	1,27
Накнада за енергетску ефикасност	0,00	0,01
Порез на добит правних лица	0,25	0,01
Порез на додату вредност	1,87	1,45
Акцизе	1,45	4,23
Царине	1,51	1,51
Рудна рента	0,01	0,01
Остали порези	0,16	0,21
Укупно	6,61	8,70
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	-0,46	-0,44
Укупно НИС Група⁴⁸	101,42	104,65

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода за НИС Групу за првих шест месеци 2026. године је 101,4 милијарде динара, што је за 3 % мање него у истом периоду 2025. године.

⁴⁷ У милијардама динара.

⁴⁸ Укључујући 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 милијарде динара и подељен је на укупно 163.060.400 акција номиналне вредности 500,00 динара. Све емитоване акције су обичне акције и дају својим власницима следећа права:

- Право учешћа и гласања на Скупштини, тако да једна акција увек даје право на један глас,
- Право на исплату дивиденде у складу 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

Одлуком 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 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.

Током првих шест месеци 2026. године Друштво није стицало сопствене акције.

Дивиденде

Политика дивиденди НИС а.д. Нови Сад заснована је на избалансираном приступу који узима у обзир неопходност задржавања добити за потребе финансирања будућих инвестиција, као и стопу повраћаја на уложени капитал и износ исплате дивиденди. Дугорочна политика дивиденди предвиђа да се најмање 15% остварене нето добити исплати акционарима у облику дивиденде.

Приликом утврђивања предлога одлуке о расподели добити и исплати дивиденде, менаџмент Друштва узима у обзир низ фактора, укључујући финансијску ситуацију, планове за инвестиције, обавезе отплате кредита, макроекономско окружење и законске прописе. Сваки од ових фактора, засебно или у комбинацији, уколико је довољно значајан, може да утиче на предложену исплату дивиденде.

У складу са одлукама XVIII редовне седнице Скупштине акционара НИС а.д. Нови Сад, која је одржана је 25. јуна 2026. године, није предвиђена исплата дивиденде за 2025. годину.

	Нето добит (губитак), у млрд РСД ⁴⁹	Укупан износ дивиденде, у млрд РСД	Рацио исплате	Зарада по акцији, у РСД	Дивиденда по акцији, брutto, у РСД	Цена акције на 31.12, у РСД	Дивидендни принос акционара, у % ⁵⁰
2009.	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010.	16,5 ⁵¹	0,0	-	101,1	0	475	-
2011.	40,6 ⁵²	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
2025.	(12,2)	-	-	(75,02)	-	-	-

⁴⁹ Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

⁵⁰ Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године за коју се дивиденда исплаћује.

⁵¹ Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁵² Нето 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 прикупили 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 2026. године, извршена је исплата шестог купона, по основу прве емисије корпоративних обвезница Друштва.

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. Током првог квартала је извршена припрема за реализацију новог концепта програма „Менаџер први пут“ који помаже колегама које су тек преузеле менаџерске функције да унапреде своје менаџерске и лидерске вештине. Нови концепт програма Менаџер први пут је са реализацијом почео у другом кварталу за 93 запослена и током другог квартала је за колеге одржано 16 радионица где су запослени имали могућност да се упознају са различитим деловима HR процеса, HSE лидерством као и стратегијом Компаније.

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, завршена је 9. сезона *NIS Calling* програма за младе и 8 полазника је запослено на кључне позиције. Поред тога, реализована је промотивна кампања за јубиларну 10. сезону истог програма, у оквиру које је прикупљено више од 1000 пријава. Током промотивне кампање и процеса селекције спровођен је нови концепт под називом *Calling Support*, у оквиру кога су заинтересовани кандидати могли да директно контактирају нашу компанију у вези свих својих недоумица. Како би се што већем броју кандидата омогућило развојно искуство, организоване су и 4 радионице са сарадницима из *Career Launch*, на којим је више од 120 одбијених кандидата имало прилику да добије знање које им може користити у даљој потрази за праксом или послом.

У оквиру програма праксе за оператере, организована је промоција за 5. сезону програма - са радионицама на којима је присуствовало више од 180 матураната и 160 ученика 2. и 3. разреда из укупно 6 средњих техничких школа.

Сprovedено је истраживање TalentX, највеће истраживање брэнда послодавца на територији Србије са преко 11.000 учесника, које на сваке две године спроводи Инфостуд. Компанија је успела да одржи позицију у топ 5 најпожељнијих послодаваца. У склопу HR дигитализације, креирана је стратегија HR дигиталне трансформације.

Број⁵³ и структура запослених

На крају периода првих шест месеци 2026. године, укупан број запослених је био 13.504, док је просечан број запослених у првих шест месеци 2026. године 13.040.

Организациони део	Број запослених на дан	
	30.06.2026.	30.06.2025.
НИС а.д. Нови Сад	5.276	5.314
Зависна друштва	8.228	8.587
УКУПНО⁵⁴:	13.504	13.901

⁵³ Број запослених не укључује запослене ангазоване преко Уговора о делу. На дан 30.06.2026. године у оквиру НИС а. д. Нови Сад имамо 88 запослених преко Уговора о делу.

⁵⁴ Запослени са дељеним радним временом, приказани су као целе јединице у припадајућем друштву.

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 пружа Компанији научно-техничку и иновациону подршку у области истраживања и производње нафте и гаса. 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 Научно-технолошког центра.

У другом кварталу 2026. године у области геолошко-истражних радова, геологије, разраде лежишта и производње у Србији спроведене су следеће активности:

- Завршено је ажурирање хидродинамичког модела, геолошког модела и разраде лежишта;
- Припремљен је рејтинг бушења за 2027. годину;
- Припремљена су 22 УРП-а (упрошћени рударски пројекат) за бушење.

Током другог квартала у Лабораторији DWS:

- Реализована је набавка лабораторијске опреме на локацији Ниш;
- Реализована је набавка лабораторијске опреме на локацији Београд;
- Лабораторија Downstream је организовала и у потпуности спровела сет различитих међулабораторијских испитивања по предмету испитивања (течни нафтни гас-бутан, млазно гориво ЈЕТ А-1, нафтни кокс и моторно уље) са лабораторијама из земље и региона. Циљ међулабораторијских поређења јесте потврда техничке компетентности лабораторије, као и испитивање и стално осигурање квалитета, тачности и аналитичке поузданости резултата испитивања.

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.

Комисије Одбора директора

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

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

Одбор директора може по потреби да образује и друге сталне или *ad hoc* комисије које ће се бавити питањима релевантним за рад Одбора директора.

Одбор Скупштине акционара

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

Генерални директор

Генералног директора именује Одбор директора из редова извршних чланова Одбора директора. Генерални директор координира рад извршних чланова Одбора директора и организује послове Друштва. Поред тога, генерални директор Друштва обавља послове дневног управљања и овлашћен је да одлучује о питањима која не спадају у надлежност Скупштине акционара и Одбора директора. Генерални директор је законски заступник НИС-а.

Саветодавни одбор генералног директора

Саветодавни одбор генералног директора је стручно тело које помаже генералном директору у раду и разматрању питања из његовог делокруга. Састав Саветодавног одбора утврђен је Одлуком генералног директора. 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 кварталу 2026. године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Преглед трансакција са повезаним друштвима је дат у напоменама уз финансијске извештаје⁵⁵.

⁵⁵ Подаци о трансакцијама са повезаним лицима се могу наћи на страни 86 у оквиру напомене број 28 уз Консолидоване финансијске извештаје.

Финансијски извештаји⁵⁶**Периодични сажети појединачни финансијски извештаји (неревидирани)****Периодични сажети извештај о финансијској позицији**

Имовина	Напомене	30. јун 2026	31. децембар 2025
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	<i>(неревидирани)</i>
Готовински еквиваленти и готовина	4	26.635.053	26.887.921
Краткорочни финансијски пласмани	5	24.399.103	24.131.064
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	25.046.840	33.660.332
Залихе	7	62.997.267	30.207.455
Претплате текућег пореза на добит		-	2.160.746
Остала обртна имовина	8	10.336.735	7.376.629
Стална средства намењена продаји		148.104	139.187
Укупно обртна имовина		149.563.102	124.563.334
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	299.924.621	302.189.726
Право коришћења средстава	10	2.613.236	2.820.839
Инвестиционе некретнине		1.613.129	1.660.263
Нематеријална улагања		4.388.965	4.483.372
Инвестиције у заједничка улагања		1.038.800	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва	11	35.719.697	31.016.682
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		240.678	322.372
Дугорочни финансијски пласмани	12	4.253.012	6.467.852
Одложена пореска средства		5.958.681	5.530.178
Остала стална имовина	13	1.671.572	1.992.203
Укупно стална имовина		357.422.391	357.522.287
Укупно имовина		506.985.493	482.085.621
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	14	21.446.576	21.897.240
Текуће обавезе по основу закупа	19	565.641	588.832
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	22.751.500	20.565.506
Остале краткорочне обавезе	16	7.421.429	5.485.789
Обавезе за порез на добит		2.687.904	-
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	14.531.519	6.322.102
Резервисања за обавезе и трошкове		2.347.103	2.384.277
Текући део осталих дугорочних финансијских обавеза	20	2.376.962	29.176
Укупно краткорочне обавезе		74.128.634	57.272.922
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	18	26.914.299	29.024.464
Дугорочне обавезе по основу закупа	19	923.011	1.203.313
Остале дугорочне финансијске обавезе	20	10.019.823	12.313.561
Дугорочне обавезе према добављачима и остале дугорочне обавезе из пословања		134.424	-
Резервисања за обавезе и трошкове		13.410.009	12.999.305
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		51.401.566	55.540.643
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		57.374	40.863
Нераспоређена добит		299.867.719	287.700.993
Укупан капитал		381.455.293	369.272.056
Укупно обавезе и капитал		506.985.493	482.085.621

у 000 РСД

⁵⁶ Финансијски извештаји, периодични сажети појединачни и периодични сажети консолидовани, нису ревидирани

Периодични сажети извештај о укупном резултату

	Напо мене	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2026	2025	2026	2025
		(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		99.455.357	63.005.056	158.253.816	126.124.589
Остали приходи од продаје		6.763.865	5.165.471	10.008.141	9.896.201
Укупно приходи од продаје	3	106.219.222	68.170.527	168.261.957	136.020.790
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(63.111.862)	(45.048.337)	(94.683.770)	(83.573.771)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	21	(9.799.746)	(9.107.502)	(18.066.963)	(19.016.177)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	22	(10.089.723)	(8.608.289)	(17.931.706)	(16.457.903)
Трошкови транспорта		(314.878)	(350.528)	(571.210)	(745.900)
Трошкови амортизације		(6.638.405)	(6.699.581)	(13.260.635)	(13.271.965)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.550.673)	(1.525.894)	(3.212.162)	(3.047.047)
Трошкови истраживања		(32)	-	(32)	(10)
Укупно пословни расходи		(91.505.319)	(71.340.131)	(147.726.478)	(136.112.773)
Остали приходи /(расходи), нето	23	(5.866.002)	(10.255)	(5.728.742)	132.788
Пословни (губитак)/добитак		8.847.901	(3.179.859)	14.806.737	40.805
Нето губитак на курсним разликама	24	(1.072)	(53.172)	(50.214)	(178.895)
Финансијски приходи	25	510.188	496.022	1.066.978	1.030.651
Финансијски расходи	26	(876.384)	(790.249)	(1.499.039)	(1.654.201)
Укупно остали расходи		(367.268)	(347.399)	(482.275)	(802.445)
Добитак/(губитак) пре опорезивања		8.480.633	(3.527.258)	14.324.462	(761.640)
Текући порез на добит		(1.624.720)	1.714.491	(2.569.728)	951.291
Одложени порески приходи		207.957	230.750	428.503	507.689
Порез на добит	27	(1.416.763)	1.945.241	(2.141.225)	1.458.980
Нето добитак/(губитак) за период		7.063.870	(1.582.017)	12.183.237	697.340
Укупно остали резултат					
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку					
Добици по основу улагања у инструменте капитала		-	-	-	-
Укупно остали резултат		-	-	-	-
Укупан добитак/(губитак) за период		7.063.870	(1.582.017)	12.183.237	697.340
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије					
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		43,32	(9,70)	74,72	4,28
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 2026. и 2025. године

<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	-	-	(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

<i>(неревидирани)</i>	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2026. године	81.530.200	40.863	287.700.993	369.272.056
Добитак за период	-	-	12.183.237	12.183.237
Остали укупни приход				
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	-	-	-
Укупан приход за период	-	-	12.183.237	12.183.237
Остало	-	16.511	(16.511)	-
Стање на дан 30. јуна 2026. године	81.530.200	57.374	299.867.719	381.455.293

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о токовима готовине⁵⁷

Напомене	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025
	(неревидирани)	(неревидирани)
Токови готовине из пословних активности		
Добитак/(губитак) пре опорезивања	14.324.462	(761.640)
Корекције за:		
Финансијски расходи	26 1.499.039	1.654.201
Финансијски приходи	25 (1.066.978)	(1.030.651)
Нето губитак по основу нерезализованих курсних разлика	43.763	146.587
Амортизација	13.260.635	13.271.965
Трошкови обезвређења финансијских пласмана	5.915.742	-
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	1.786.797	(36.523)
Остале неготовинске ставке	640.959	438.739
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу	36.404.419	13.682.678
Промене на обртном капиталу:		
Потраживања од продаје и остала потраживања	4.997.681	253.729
Залихе	(32.853.664)	(13.034.096)
Остала обртна имовина	(2.904.324)	1.444.041
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе	5.852.516	(5.348.023)
Остали порези изузев пореза на добит	10.898.475	5.468.500
Укупно промене на обртном капиталу	(14.009.316)	(11.215.849)
Порез на добит	(413.716)	(927.760)
Плаћена камата	(1.134.290)	(1.464.016)
Примљена камата	941.935	800.058
Нето токови готовине из пословних активности	21.789.032	875.111
Токови готовине из инвестиционих активности		
Одливи готовине по основу датих кредита	(25.259.490)	(15.382.188)
Приливи готовине по основу датих кредита	18.594.689	12.767.257
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁵⁸	(12.383.764)	(12.686.352)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	25.745	628.037
Нето токови готовине из инвестиционих активности	(19.022.820)	(14.673.246)
Токови готовине из активности финансирања		
Приливи готовине од примљених кредита	14,18 7.073.171	4.644.725
Готовинске отплате позајмљених износа	14,18 (9.719.864)	(9.642.810)
Готовинске отплате закупа	19 (342.588)	(344.905)
Нето токови готовине из активности финансирања	(2.989.281)	(5.342.990)
Нето смањење готовине и готовинских еквивалената	(223.069)	(19.141.125)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(29.799)	(121.044)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода	26.887.921	38.821.710
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	4 26.635.053	19.559.541

у 000 РСД

⁵⁷ Политика Друштва је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.⁵⁸ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,5 млрд РСД (2025: 1,5 млрд РСД)

Напомене уз периодичне сажете финансијске извештаје⁵⁹

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 првенствено 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 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. Приликом сачињавања процене, руководство је узело у обзир тренутну и пројектовану ликвидност, приступ финансирању, оперативне учинке и шире регулаторно и геополитичко окружење.

За период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2026. године, Друштво је остварило нето добитак. Друштво је задржало високу позитивану EBITDA, што одражава отпорност његовог основног пословања и способност да генерише оперативне новчане токове. Руководство је размотрило овај учинак у својој процени способности Друштва да настави са пословањем и у планирању мера за ублажавање потенцијалних оперативних и финансијских изазова који произилазе из санкција и поремећаја у снабдевању (видети напомену 2.3. Последице наметнутих санкција САД).

Руководство је припремило прогнозе новчаних токова и проценило мере за ублажавање, укључујући текуће ангажовање са релевантним органима, сарадњу са акционарима (укључујући Владу Републике Србије) и друге оперативне мере усмерене на обезбеђивање континуитета пословања. На основу ових процена, руководство верује да ће Друштво моћи да испуни своје обавезе када доспеју на наплату најмање у наредних дванаест месеци од датума извештаја.

С обзиром на инхерентну неизвесност у погледу будућег развоја, обима и трајања санкција и повезаних регулаторних мера, постоји материјална неизвесност коју руководство пажљиво прати. Периодични сажети финансијски извештаји припремљени су у складу са принципом сталности пословања и не укључују никакве корекције које би биле потребне ако Друштво не би било у стању да настави са пословањем.

У 2026. години, види се раст волатилности на робним и финансијским тржиштима, док је динар остао стабилан у односу на евро али је ослабио у односу на амерички долар (подаци о економском окружењу у Републици Србији детаљно су приказани у Напомени 29) услед геополитичке ситуације. Због тога Друштво у првој половини 2026. 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. 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.

⁵⁹ Сви износи су исказани у 000 РСД, осим ако је другачије назначено.

Друштво наставља да прати развој макроекономске ситуације и појаву могућности да са разумном сигурношћу процени горе наведене показатеље.

Приложени периодични сажети финансијски извештаји састављени су у складу са МРС 34 "Периодично финансијско извештавање". МРС 34 за периодично финансијско извештавање 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 2026. 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 су усвојени али 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 2025. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања финансијских ставки која нису значајно измењена у износу или садржају. 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 2025. годину.

Резултати за тромесечни и шестомесечни период завршен 30. јуна 2026. године нису нужно индикативни за резултате који се очекују за целу годину.

Друштво у целини није изложено значајним сезонским осцилацијама.

2.2. Промене значајних рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих финансијских извештаја конзистентне су са оним које су примењене приликом састављања финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. 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 (SDN листа).

Након именовања, Канцеларија за контролу стране имовине („OFAC“) издала је низ специфичних лиценци, што је омогућило Друштву да настави са радом током преговора о потенцијалним променама власничке структуре.

Руководство је проценило потенцијалне последице санкција и повезаних регулаторних мера. Међутим, због значајних неизвесности у погледу њиховог обима, примене, трајања и развоја геополитичког и економског окружења, крајњи ефекти на финансијски положај Друштва, резултате пословања и новчане токове не могу се поуздано проценити на датум извештаја.

Без обзира на горе наведено, санкције могу имати значајан негативан утицај на Друштво, укључујући, али не ограничавајући се на:

- ограничења у приступу међународним финансијским тржиштима и трансакцијама у америчким доларима;
- поремећаје односа са добављачима, купцима и другим пословним партнерима;
- потенцијална смањења прихода и профитабилности услед ограничених трговинских активности; и
- оперативне изазове, укључујући поремећаје ланца снабдевања и повећане трошкове везане за набавку сирове нафте, опреме и услуга.

Друштво наставља да активно прати развој, сарађује са OFAC-ом и другим релевантним органима и спроводи мере ублажавања усмерене на одржавање континуитета пословања. Друштво такође сарађује са својим

акционарима, укључујући Владу Републике Србије, како би се пронашла одговарајућа решења за тренутну ситуацију и обезбедила дугорочна одрживост пословања.

У припреми финансијских извештаја примењена је процена руководства у погледу сталности пословања. Погледати напомену 2.1 за појашњење.

Дана 30. јуна 2026. године OFAC је издао посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1447098-7) којом се одлаже пуна примена санкција до 31. јула 2026. године.

3. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

У наставку су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2026. и 2025. године. Пословни сегменти су компоненте које учествују у пословним активностима и могу донети приходе или расходе, чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

Пословне активности Друштва организоване су 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 нафтне сервисе. Downstream (прерада и маркетинг) обухвата прераду сирове нафте у нафтне деривате, те набавку, продају и транспорт сирове нафте и нафтних деривата. Корпоративна администрација и пословне активности Енергетике презентовани су у оквиру Downstream сегмента.

Секција Елиминације обухвата елиминације и друге корекције у вези са продајом између сегмената и нереализоване профите настале претежно од продаје сирове нафте и нафтних деривата. Приходи од продаје између сегмената заснивају се на процењеним тржишним ценама.

EBITDA представља EBITDA-у Друштва. Руководство верује да EBITDA представља користан показатељ текућег пословања Друштва јер одржава тренд резултата Друштва без приказивања утицаја одређених трошкова. EBITDA се дефинише као добитак пре трошка камата, трошка пореза на добит, амортизације, нето финансијских прихода (расхода) и осталих неоперативних прихода (расхода). EBITDA је додатни финансијски показатељ, који се не захтева према МСФИ, а који руководство користи да оцени успешност пословања.

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2026. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	26.729.224	168.807.416	(27.274.683)	168.261.957
Међусегментни	25.736.586	1.538.097	(27.274.683)	-
Екстерни	992.638	167.269.319	-	168.261.957
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	17.696.904	16.440.976	-	34.137.880
Амортизација	(7.028.405)	(6.232.230)	-	(13.260.635)
Трошкови обезвређења финансијских пласмана (напомена 23)	-	(5.915.742)	-	(5.915.742)
Нето добитак/(губитак) на курсним разликама	426	(50.640)	-	(50.214)
Финансијски расходи, нето	(223.091)	(208.970)	-	(432.061)
Порез на добит	-	(2.141.225)	-	(2.141.225)
Сегментни добитак	10.332.255	1.850.982	-	12.183.237

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

Коригована EBITDA за период од три и шест месеца који се завршио 30. јуна 2026. и 2025. године усаглашена је у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025	2026	2025
Нето добитак /(губитак) за период	7.063.870	(1.582.017)	12.183.237	697.340
Порез на добит	1.416.763	(1.945.241)	2.141.225	(1.458.980)
Финансијски расходи	876.384	790.249	1.499.039	1.654.201
Финансијски приходи	(510.188)	(496.022)	(1.066.978)	(1.030.651)
Трошкови амортизације	6.638.405	6.699.581	13.260.635	13.271.965
Нето губитак на курсним разликама	1.072	53.172	50.214	178.895
Остали расходи/(приходи), нето	5.866.002	10.255	5.728.742	(132.788)
Остали неоперативни расходи, нето	174.032	22.855	341.766	150.206
EBITDA	21.526.340	3.552.832	34.137.880	13.330.188

Утицај главних једнократних ставки на резултат Друштва

У циљу бољег разумевања основних учинака Друштва, табела у наставку представља анализу резултата Друштва за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2026. и 2025. У анализи је приказан резултат Друштва пре једнократних ставки које се односе на трошкове обезвређења, евидентираних у складу са МСФИ 9.

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025
Добитак Друштва за период	12.183.237	697.340
Обезвређење Инвестиције у зависна друштва – НИС Петрол Бугарска (напомене 11, 23)	598.796	-
Обезвређење Кредита одобрених НИС Петрол Румунија (напомене 5, 12 и 23)	5.313.288	-
Обезвређење Потраживања по основу продаје и друга потраживања – НИС Петрол Румунија (напомене 6, 22)	1.795.083	-
Порески ефекат	(1.156.075)	-
Добитак Друштва за период пре губитка од обезвређења	18.734.329	697.340

Друштво је у процесу продаје својих инвестиција у НИС Петрол Бугарска и НИС Петрол Румунија. Током другог квартала 2026. године, Друштво је закључило уговор о купопродаји удела који се односи на НИС Петрол Румунија. Реализација обе трансакције зависи од испуњења претходних одговарајућих услова, укључујући добијање неопходних лиценци од стране Канцеларије за контролу стране имовине („OFAC“). На дан 30. јуна 2026. године испуњење претходних услова било је у току и ниједна трансакција није завршена.

У периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2026. године, Друштво је признало губитак по основу обезвређења инвестиције у НИС Петрол Бугарска у износу од 598.796 РСД и трошкове исправке вредности у износу од 5.313.288 РСД и 1.795.083 РСД за дате кредите и потраживања по основу продаје и других потраживања према НИС Петрол Румунија.

Признати губици одражавају ажуриране процене засноване на важећим условима трансакција, тренутном статусу планираних продаја и доступних информација на дан извештавања. Процене могу бити ревидиране како реализација трансакција буде напредовала и коначна накнада буде утврђена.

Продаја нафте, гаса и нафтних деривата, продаја електричне енергије, приходи по основу закупа и остале продаје обухватају следеће:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025
Продаја сирове нафте	4.214.889	-
Продаја природног гаса	387.798	97.179
<i>Велепродаја</i>	387.798	97.179
Продаја нафтних деривата	153.651.129	126.027.410
<i>Малопродаја</i>	50.114.462	45.086.457
<i>Велепродаја</i>	103.536.667	80.940.953
Продаја електричне енергије	485.943	259.866
Приходи од закупа	252.258	203.510
Остала продаја	9.269.940	9.432.825
Продаја укупно	168.261.957	136.020.790

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 5.350.110 РСД (2025. године: 6.256.319 РСД).

Све уговорне обавезе које се односе на купцеиспуњене су у тренутку када купац стекне контролу над предметном имовином а Друштво испуни своју уговорену обавезу.

4. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Готовина у банци и благајна	5.841.574	4.862.972
Депозити са доспећем до 3 месеца	20.790.588	22.021.563
Остала новчана средства	2.891	3.386
	26.635.053	26.887.921

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

5. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Краткорочни кредити дати зависним друштвима (централизовано управљање)	23.137.141	16.392.618
Текуће доспеће дугорочних кредита дати зависним друштвима (напомена 12)	22.898.277	33.556.277
<i>Минус исправка вредности</i>	(21.636.315)	(25.817.831)
	24.399.103	24.131.064

Краткорочни кредити представљају кредите дате зависним друштвима на основу потреба као део централизованог управљања готовином групе. Ови кредити омогућавају зависним друштвима да одржавају довољну ликвидност док матично друштво централизовано прати и управља готовином. Најзначајнији део краткорочних кредита на дан извештавања односи се на зависно друштво ХИП Петрохемија, 19.481.587 РСД (31. децембра 2025. године: 12.303.489 РСД) и Нафтагас-Нафтни сервис 3.507.265 РСД (31. децембра 2025.

године: 3.974.457 РСД). Салда других зависних друштава нису појединачно значајна. Кредити су необезбеђени, изражени у РСД, обрачунавају се по каматној стопи која се утврђује као просек између BEONIA и 6-месечног BELIBOR-а и отплаћују се на захтев.

Смањење текућег доспећа дугорочних кредита датих зависним друштвима и исправке вредности углавном је последица конверзије укупног кредита у НИС Петрол Бугарска и повезане исправке вредности у Инвестиције у зависним друштвима у укупном нето износу од 3.402.267 РСД (текућег доспећа дугорочних кредита, смањење од 11.288.328 РСД, као и исправке вредности у износу од 7.886.061 РСД), (напомена 11). У јуну 2026. године, Друштво је признало губитак од обезвређења за краткорочне кредите према НИС Петрол Румунија у износу од 3.686.570 РСД (напомене 3 и 23).

Фер вредност краткорочних финансијских пласмана приближно је једнака њиховој књиговодственој вредности.

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Потраживања по основу продаје - трећа лица	22.994.130	26.148.323
Потраживања по основу продаје - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 30)	10.561.628	14.463.553
Остала потраживања - трећа лица	67.545	73.346
Остала потраживања - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 30)	13.243	10.796
Минус исправка вредности потраживања по основу продаје - трећа лица	(6.550.882)	(6.791.244)
Минус исправка вредности потраживања по основу продаје - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 30)	(2.010.756)	(214.477)
Минус исправка вредности осталих потраживања	(28.068)	(29.965)
	25.046.840	33.660.332

Смањење потраживања по основу продаје - зависна друштва и друга повезана лица углавном је последица конверзије потраживања у НИС Петрол Бугарска у инвестиције у зависним друштвима у износу од 1.899.543 РСД (напомена 11).

У јуну 2026. године, Друштво је признало губитак од обезвређења за потраживања по основу продаје – зависна и друга повезана лица од НИС Петрол Румунија, у износу од 1.795.083 РСД (напомене 3 и 23).

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.

Потраживања од зависних друштава подлежу засебној процени кредитног ризика. Руководство сматра да се профил ризика таквих потраживања разликује од профила ризика потраживања од трећих лица имајући у виду постојеће механизме контроле.

Руководство верује да су неисправљена потраживања по основу продаје и остала потраживања у потпуности надокнадива.

Књиговодствени износи потраживања по основу продаје и друга потраживања Друштва највећим делом су изражени у динарима.

7. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Сирова нафта	35.460.282	13.920.927
Нафтни деривати	24.695.003	13.336.420
Материјал	5.948.814	5.975.477
Остало	1.176.521	1.271.360
Минус: Исправка вредности	(4.283.353)	(4.296.729)
	62.997.267	30.207.455

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Дати аванси	329.904	2.468.579
Разграничени ПДВ	2.723.940	1.159.384
Унапред плаћени трошкови	295.529	218.675
Унапред плаћени трошкови царине	102.666	99.957
Унапред плаћена акциза	6.479.035	3.084.278
Остала краткорочна потраживања	7.889.745	7.825.756
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(7.484.084)</i>	<i>(7.480.000)</i>
	10.336.735	7.376.629

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2026. године у износу од 2.723.940 РСД (31. децембра 2025. године: 1.159.384 РСД) јесте 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 2026. године у износу од 6.479.035 РСД (31. децембра 2025. године: 3.084.278 РСД) односи се на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту.

Остала краткорочна потраживања најзначајнијим делом се 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 2026.						
Набавна вредност	268.436.891	181.585.886	71.875.655	16.595.861	27.290.636	565.784.929
Исправка вредности и обезвређење	(123.286.325)	(92.682.027)	(37.684.785)	(9.717.309)	(224.757)	(263.595.203)
Неотписана вредност	145.150.566	88.903.859	34.190.870	6.878.552	27.065.879	302.189.726
Период завршен 30. јуна 2026.						
Повећања	10.983.932	1.241.132	3.345.884	328.660	(5.376.343)	10.523.265
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	149.327	-	-	-	-	149.327
Обезвређење, нето	-	-	-	-	(109.187)	(109.187)
Амортизација	(6.946.129)	(4.236.869)	(1.282.703)	(240.712)	-	(12.706.413)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	-	(2.457)	-	(2.457)
Пренос са инвестиционих некретнина	-	-	-	28.621	-	28.621
Отуђења и отписи	-	(39)	(4.874)	(10)	(36.479)	(41.402)
Остали преноси	(44.125)	(173)	(558)	669	(62.672)	(106.859)
	149.293.571	85.907.910	36.248.619	6.993.323	21.481.198	299.924.621
На дан 30. јуна 2026.						
Набавна вредност	279.695.145	182.803.388	75.081.230	16.802.540	21.815.142	576.197.445
Исправка вредности и обезвређење	(130.401.574)	(96.895.478)	(38.832.611)	(9.809.217)	(333.944)	(276.272.824)
Неотписана вредност	149.293.571	85.907.910	36.248.619	6.993.323	21.481.198	299.924.621

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за период од шест месеци која су се завршила на дан 30. јуна 2026. године приказане су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2026. године	8.208	819.873	513.420	1.479.338	2.820.839
Повећања	5.982	441	34.392	1.209	42.024
Амортизација	(1.739)	(55.906)	(95.396)	(64.785)	(217.826)
Смањења	-	-	(61)	(30.437)	(30.498)
Ефекат модификације уговора и промена у проценама	-	(1.303)	-	-	(1.303)
На дан 30. јуна 2026. године	12.451	763.105	452.355	1.385.325	2.613.236

11. ИНВЕСТИЦИЈЕ У ЗАВИСНА ДРУШТВА

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Учешћа у капиталу зависних правних лица:		
- У акцијама	3.457.576	3.457.576
- У уделима	53.495.537	40.303.566
	56.953.113	43.761.142
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(21.233.416)</i>	<i>(12.744.460)</i>
	35.719.697	31.016.682

Дана 23. јануара 2026. године, Друштво је конвертовало своја потраживања по основу датих кредита и потраживања из пословања у капитал зависног друштва НИС Петрол Бугарска у нето износу од 5.301.810 РСД (напомене 5 и 6). Наведено представља испуњење једног од претходних корака по основу уговора о купопродаји пуног удела Друштва у зависном друштву НИС Петрол Бугарска.

У јуну 2026. године, Друштво је признало губитак од обезвређења за инвестицију у зависно друштво НИС Петрол Бугарска, у износу од 598.796 РСД (напомене 3 и 23).

12. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Дугорочни кредити дати зависним друштвима	30.741.479	41.986.243
Финансијска средства по фер вредности исказана у билансу успеха	840.340	839.712
Остали дугорочни финансијски пласмани	20.275	20.087
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату	124.168	124.212
<i>Минус текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 5)</i>	<i>(22.898.277)</i>	<i>(33.556.277)</i>
<i>Минус исправка вредности дугорочних финансијских пласмана (напомена 5)</i>	<i>(4.574.973)</i>	<i>(2.946.125)</i>
	4.253.012	6.467.852

Дугорочни кредити представљају средства дата зависним друштвима за стратешке потребе и потребе пословања. Текуће доспеће ових кредита обухвата обавезе доспеле на плаћање у року од 12 месеци од датума извештавања, док дугорочни део представља обавезе које доспевају након тог периода.

Дугорочни кредити дати зависним друштвима (који обухватају текуће доспећа и резервисање за губитке по основу умањења вредности) на дан 30. јуна 2026. године и 31. децембра 2025. године приказани су у табели испод:

На дан 30. јуна 2026. године	Текуће доспеће (напомена 5)	Дугорочн и део	Укупни дати кредити	Исправка вредности	Нето износ
НИС Петрол СРЛ	19.672.323	1.626.718	21.299.041	(21.299.041)	-
НИС Петрол д.о.о., Бања Лука	3.013	3.711.552	3.714.565	(2.744.976)	969.589
НИС Петрол а.д., Београд	1.143.593	2.068.948	3.212.541	-	3.212.541
Јадран - Нафтагас д.о.о.	2.079.348	435.984	2.515.332	(2.125.266)	390.066
	22.898.277	7.843.202	30.741.479	(26.169.283)	4.572.196

На дан 31. децембра 2025. године	Текуће доспеће (напомена 5)	Дугорочни део	Укупни дати кредити	Исправка вредности	Нето износ
НИС Петрол СРЛ	19.037.639	2.157.985	21.195.624	(15.973.808)	5.221.816
НИС Петрол е.о.о.д	11.280.029	-	11.280.029	(7.881.497)	3.398.532
НИС Петрол д.о.о., Бања Лука	39.605	3.768.921	3.808.526	(2.742.925)	1.065.601
НИС Петрол а.д., Београд	1.121.209	2.067.402	3.188.611	-	3.188.611
Јадран - Нафтагас д.о.о.	2.077.795	435.658	2.513.453	(2.123.678)	389.775
	33.556.277	8.429.966	41.986.243	(28.721.908)	13.264.335

Кредити су необезбеђени, изражени у РСД и ЕУР, обрачунавају се по фиксној каматној стопи од 2,1% или 6-месечном EURIBOR-у увећаном за 2,1% до 2,9% годишње, и отплаћују се у складу са договореном динамиком, а део кредита одобрених зависним друштвима у иностранству има подређени карактер.

У јуну 2026. године, Друштво је признало губитак од обезвређења за дугорочне кредитне према НИС Петрол Румунија у износу од 1.626.718 РСД и за краткорочне кредитне у износу од 3.686.570 РСД (напомене 3 и 23).

13. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Дати аванси за основна средства	1.019.474	1.304.517
Унапред плаћени трошкови	47.808	55.739
Остала финансијска средства	880.811	909.523
Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава	(269.359)	(270.414)
Минус: исправка вредности датих аванса	(7.162)	(7.162)
	1.671.572	1.992.203

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

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Краткорочни кредити	3.554.602	2.512.460
Обавезе за камату	181.639	139.625
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	17.710.335	19.245.155
	21.446.576	21.897.240

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025
На дан 1. јануара	2.512.460	2.387.513
Приливи	6.180.517	4.644.725
Одливи	(5.138.375)	(4.673.151)
На дан 30. јуна	3.554.602	2.359.087

15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Обавезе према добављачима - трећа лица	5.992.557	4.978.739
Обавезе према добављачима - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 30)	10.892.679	9.741.158
Обавезе за дивиденду	5.844.191	5.844.191
Остале обавезе из пословања	22.073	1.418
	22.751.500	20.565.506

16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима:		
- Примљени аванси	3.355.448	2.138.699
- Програм лојалности купаца	860.184	746.954
- Разграничени приходи	50.354	38.003
Обавезе према запосленима	3.000.041	2.156.108
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	155.402	406.025
	7.421.429	5.485.789

Приход у износу од 1.900.528 РСД (30. јуна 2025. године: 4.416.803 РСД) који је признат у текућем извештајном периоду односи се на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2026. године, од чега се 1.649.133 РСД (30. јуна 2025. године: 3.975.437 РСД) односи на авансе и 251.395 РСД (30. јуна 2025. године: 441.366 РСД) на програм лојалности купаца.

17. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Обавеза за рудну ренту	483.920	498.409
ПДВ	4.908.015	1.760.731
Обавеза за акцизе	7.369.137	3.402.482
Накнада за робне резерве	318.936	128.631
Обавезе за царину	181.958	5.468
Накнада за енергетску ефикасност	36.267	14.636
Обавезе за остале порезе и таксе	1.233.286	511.745
	14.531.519	6.322.102

18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Банкарски кредити	42.746.016	46.392.416
Остале дугорочне обавезе	1.878.618	1.877.203
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)	(17.710.335)	(19.245.155)
	26.914.299	29.024.464

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025
На дан 1. јануара	46.392.416	65.159.107
Приливи	892.654	-
Одливи	(4.581.489)	(4.969.659)
Безготовинске трансакције	8.072	17.791
Курсне разлике	34.363	88.338
На дан 30. јуна	42.746.016	60.295.577

Банкарски кредити

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Укупно банкарски кредити	42.746.016	46.392.416
Текуће доспеће	(17.710.335)	(19.245.155)
	25.035.681	27.147.261

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Између 1 и 2 године	9.621.464	6.323.799
Између 2 и 5 година	15.296.162	20.578.503
Преко 5 година	118.055	244.959
	25.035.681	27.147.261

Књиговодствени износи банкарских кредита у износу од 42.746.016 РСД (31. децембра 2025. године: 46.392.416 РСД) изражени су у валути ЕУР.

Друштво наведене обавезе по кредитима плаћа у складу са уговореном динамиком, односно сходно утврђеним ануитетним плановима. Друштво је уговорило са повериоцима фиксне и променљиве каматне стопе. Променљиве каматне стопе везане су 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 2026. и 31. децембра 2025. године.

Остале дугорочне обавезе у износу од 1.878.618 РСД (31. децембра 2025. године: 1.877.203 РСД) углавном се односе на обавезе по основу корпоративних обвезница.

19. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Дугорочне обавезе по основу закупа	923.011	1.203.313
Текуће обавезе по основу закупа	565.641	588.832
	1.488.652	1.792.145

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 26)	29.612	36.922
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале уговоре о закупу који су искључени из МСФИ 16	1.004	3.193
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	305	2.301
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	691.992	606.598

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025
На дан 1. јануара	1.792.145	1.986.400
Одливи	(342.588)	(344.905)
Немонетарне трансакције	39.589	122.956
Курсне разлике	(494)	7.868
На дан 30. јуна	1.488.652	1.772.319

20. ОСТАЛЕ ДУГОРОЧНЕ И КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

Остале дугорочне финансијске обавезе у износу од 10.019.823 РСД (2025. године: 12.313.561 РСД) представљају одложеноу накнаду у износу од 849.616 РСД (2025. године: 864.962 РСД) за истраживачки пројекат О&Г и обавезе по основу стицања додатних учешћа у капиталу у ХИП Петрохемији у износу од 9.170.207 РСД (2025. године: 11.448.599 РСД) уз инвестиције у изградњу новог производног погона. Текући део осталих дугорочних финансијских обавеза у износу од 2.376.962 РСД (2025. године: 29.176 РСД) углавном се односи на ХИП Петрохемију у износу од 2.345.474 РСД (2025. године: 0 РСД).

21. 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	
	2026	2025	2026	2025
Трошкови запослених	1.242.356	1.173.820	2.419.043	2.331.348
Трошкови материјала и сировина (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	340.146	299.225	615.916	627.444
Трошкови одржавања и поправки	1.563.472	1.399.990	3.037.497	2.816.597
Трошкови електричне енергије за даљу продају	19.480	21.696	24.405	44.953
Трошкови енергије и комуналних услуга	2.035.112	1.892.203	3.970.286	4.671.639
Трошкови заштите и обезбеђења	169.180	134.314	248.879	422.713
Транспортни трошкови за производњу	325.722	378.978	666.652	770.609
Остало	4.104.278	3.807.276	7.084.285	7.330.874
	9.799.746	9.107.502	18.066.963	19.016.177

Остали трошкови се углавном односи на набавну вредност продате робе на бензинским станицама у износу од 4.446.349 РСД (2025. године: 5.190.804 РСД).

22. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025	2026	2025
Трошкови запослених	3.853.651	3.751.229	7.674.878	7.362.503
Трошкови франшизера	1.662.772	1.528.868	3.246.538	2.981.554
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	444.538	517.775	758.223	877.974
Трошкови поправки и текућег одржавања	600.906	667.947	1.020.317	1.202.844
Трошкови рекламе, маркетинга и спонзорства	193.513	251.526	332.469	420.070
Трошкови енергије и комуналних услуга	190.249	174.608	519.773	460.264
Трошкови закупа	1.455	8.784	8.220	10.355
Трошкови службеног пута	26.789	28.229	47.593	60.529
Трошкови заштите и обезбеђења	307.246	294.763	579.032	541.722
Трошкови осигурања	19.620	13.451	39.473	41.508
Услуге транспорта и складиштења	76.549	96.981	156.495	194.904
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	1.787.607	(48.533)	1.786.797	(36.523)
Остало	924.828	1.322.661	1.761.898	2.340.199
	10.089.723	8.608.289	17.931.706	16.457.903

Остали трошкови у износу од 1.761.898 РСД (2025. године: 2.340.199 РСД) углавном се односе на накнаде банкама, ИТ услуге, телекомуникационе услуге и остале трошкове услуга.

23. ОСТАЛИ ПРИХОДИ, НЕТО

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025	2026	2025
Казне и пенали	115.053	63.512	302.679	122.659
Отпис потраживања	(5.814)	(5.955)	(42.131)	(18.268)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава	(111.050)	(75.493)	(112.510)	(75.493)
Трошкови обезвређења финансијских пласмана	(5.914.273)	-	(5.915.742)	-
Добровољна плаћања и донације	(6.748)	(845)	(7.335)	(10.254)
Остало	56.830	8.526	46.297	114.144
	(5.866.002)	(10.255)	(5.728.742)	132.788

24. НЕТО ГУБИЦИ НА КУРСНИМ РАЗЛИКАМА

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025	2026	2025
Добици / (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добиси по основу курсних разлика	30.460	118.442	30.529	132.514
- губици по основу курсних разлика	394	(94.763)	(73.249)	(248.315)
Губици по основу курсних разлика из пословних активности	(31.926)	(76.851)	(7.494)	(63.094)
	(1.072)	(53.172)	(50.214)	(178.895)

25. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025	2026	2025
Приходи од камата на депозите у банкама	242.058	207.876	502.326	453.623
Добици од реструктурирања датих зајмова	3.225	-	3.225	-
Приходи од камата на дате кредите	264.905	288.146	561.427	577.028
	510.188	496.022	1.066.978	1.030.651

26. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025	2026	2025
Расходи камата	660.249	708.845	1.213.064	1.482.320
Губици од реструктурирања позајмица	5.558	7.619	12.769	17.792
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	186.470	34.767	221.095	69.095
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	(6.048)	9.177	(8.121)	33.884
Ефекти свођења учешћа у капиталу зависних правних лица на фер (тржишну) вредност	30.155	29.841	60.232	59.604
Минус износ капитализоване камате	-	-	-	(8.494)
	876.384	790.249	1.499.039	1.654.201

За период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2026. године, расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 29.612 РСД (за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2025. године: 36.922 РСД) (напомена 19).

27. 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 пореску годину (2024), призната је у 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	
	2026	2025
Порез на добит – ефекат за текућу годину	(2.569.728)	(601.549)
Ефекат пореског консолидовања (2024.)	-	1.455.629
Остале корекције из претходне године	-	97.211
Одложени порески приходи	428.503	507.689
Укупан порез на добит	(2.141.225)	1.458.980

28. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

У периодичним сажетим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају, као и друга стална финансијска средства и обавезе вредновани су по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у финансијским извештајима на дан 31. децембра 2025. године. Није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања у међупериодима.

На дан 30. јуна 2026. године књиговодствена вредност финансијских средстава приближно је једнака њиховој фер вредности.

29. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Порези

Порески закони често се различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти може се разликовати од тумачења руководства Друштва. Као резултат изнетог, неке трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Друштву може бити утврђен 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 настанка обавезе. Руководство је проценило на дан 30. јуна 2026. 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. Ово је додатно појачано растом тензијама на Блиском истоку, укључујући ризике по снабдевање енергијом и ширу регионалну стабилност.

Друштво тренутно наставља да врши процену утицаја 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 признало резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 279.981 РСД (31. децембра 2025. године: 290.132 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Друштва са законском регулативом Републике Србије.

Руководство Друштва сматра да, новчани одливи повезани са питањима заштите животне средине неће бити 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 2026. године Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 3.432.714 РСД (31. децембра 2025. године: 3.177.738 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Друштва.

30. 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 за то лице у складу са МРС 24 Повезана правна лица.

Друштво је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2026. 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 деривата и енергије.

На дан 30. јуна 2026. године и 31. децембра 2025. године стање средстава (без исправке вредности) и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
На дан 30. јуна 2026.			
Краткорочни финансијски пласмани	24.399.103	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	8.031.717	-	532.398
Остала обртна имовина	78.769	-	1.477
Право коришћења средства	120.564	-	(642)
Инвестиције обрачунате методом удела у капиталу	-	-	1.038.800
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања	-	-	174.270
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	35.719.697	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	4.148.555	-	-
Остала стална имовина	1.589	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(8.820.521)	-	(2.072.158)
Текући део осталих дугорочних финансијских обавеза	(2.345.474)	-	-
Остале краткорочне обавезе	(77.852)	-	(746.050)
Краткорочне финансијске обавезе	(3.570.056)	-	-
Текуће обавезе по основу закупа	(11.928)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(1.175.011)	-	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(115.662)	-	-
Остале дугорочне финансијске обавезе	(9.170.207)	-	-
	47.213.283	-	(1.071.905)

На дан 31. децембра 2025.	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
Краткорочни финансијски пласмани	24.131.064	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	14.096.519	-	163.353
Остала обртна имовина	-	-	1.477
Право коришћења средстава	127.194	-	-
Инвестиције обрачунате методом удела у капиталу	-	-	1.038.800
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања	-	-	171 654
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	31.016.682	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	6.363.582	-	-
Остала стална имовина	3.782	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(7.481.027)	-	(2.260.131)
Остале краткорочне обавезе	(191.958)	-	(425)
Краткорочне финансијске обавезе	(2.523.513)	-	-
Текуће обавезе по основу закупа	(12.228)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(1.174.133)	-	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(120.694)	-	-
Остале дугорочне финансијске обавезе	(11.448.598)	-	-
	52.786.672	-	(885.272)

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2026. и 2025. године, настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2026. године	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
Приходи од продаје	18.898.579	-	1.004.787
Расходи везани за набавку производа и услуга	(15.345.137)	-	(366.087)
Остали приходи/(расходи), нето	(5.557.523)	-	2.488
	(2.004.081)	-	641.188

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)

31. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Сви догађаји који су се десили након извештајног датума, од 30. јуна 2026. године до 28. јула 2026. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени, узети су у обзир.

Периодични сажети консолидовани финансијски извештаји (неревидирани)

Периодични сажети консолидовани извештај о финансијској позицији

Имовина	Напомена	30. јун 2026	31. децембар 2025
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	
Готовина и готовински еквиваленти	4	29.403.169	30.520.104
Краткорочни финансијски пласмани	5	19.331	34.985
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	17.761.709	20.672.647
Залихе	7	75.230.373	39.147.248
Претплате текућег пореза на добит		193	2.371.203
Остала обртна имовина	8	11.859.467	8.987.071
Стална средства намењена продаји		144.618	135.697
Укупно обртна имовина		134.418.860	101.868.955
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	327.331.029	336.511.853
Право коришћења средстава	10	3.185.708	3.663.603
Инвестиционе некретнине		1.620.927	1.664.931
Гудвил и остала нематеријална улагања		6.207.232	6.249.956
Инвестиције у заједничка улагања		3.089.285	3.394.511
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		1.093.137	1.163.843
Дугорочни финансијски пласмани		104.585	104.398
Одложена пореска средства		5.797.453	5.336.771
Остала стална имовина	11	1.746.311	2.048.680
Укупно стална имовина		350.175.667	360.138.546
Укупно имовина		484.594.527	462.007.501
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	12	17.876.520	19.373.727
Текуће обавезе по основу закупа	17	893.015	1.150.161
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	20.546.615	18.731.371
Остале краткорочне обавезе	14	10.287.096	7.043.254
Обавезе за порез на добит		2.626.892	12.877
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	15.886.558	7.345.094
Резервисања за обавезе и трошкове		2.514.408	2.538.201
Део осталих дугорочних финансијских обавеза који доспева до годину дана		29.568	29.176
Укупно краткорочне обавезе		70.660.672	56.223.861
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	16	25.940.211	28.045.208
Дугорочне обавезе по основу закупа	17	1.432.118	2.063.674
Остале дугорочне финансијске обавезе		849.616	864.962
Одложене пореске обавезе		3.978	3.975
Дугорочне обавезе према добављачима и остале дугорочне обавезе из пословања		144.077	9.125
Резервисања за обавезе и трошкове		14.660.376	14.190.785
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		43.030.376	45.177.729
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		1.506.216	1.034.247
Нераспоређена добит		289.300.522	279.323.541
Капитал који се може приписати власницима Друштва		372.336.938	361.887.988
Капитал који припада учешћима без права контроле		(1.433.459)	(1.282.077)
Укупан капитал		370.903.479	360.605.911
Укупно обавезе и капитал		484.594.527	462.007.501

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о укупном резултату

		Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2026	2025	2026	2025
		(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		98.359.980	67.575.226	160.902.569	134.390.329
Остали приходи од продаје		7.187.047	5.938.459	10.815.881	11.426.196
Укупно приходи од продаје	3	105.547.027	73.513.685	171.718.450	145.816.525
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(57.914.260)	(48.334.249)	(91.870.257)	(88.947.569)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје		18 (12.349.924)	(12.096.723)	(22.685.348)	(24.489.744)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови		19 (8.692.764)	(8.762.092)	(17.007.739)	(17.349.229)
Трошкови транспорта		(322.561)	(369.032)	(592.962)	(785.099)
Трошкови амортизације		(7.347.805)	(7.481.847)	(14.677.452)	(14.740.739)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(2.355.042)	(2.280.400)	(4.772.454)	(4.529.905)
Трошкови истраживања		(32)	-	(32)	(10)
Укупно пословни расходи		(88.982.388)	(79.324.343)	(151.606.244)	(150.842.295)
Остали приходи/(расходи), нето		20 (6.244.393)	(49.804)	(6.000.430)	1.240.449
Пословни добитак/(губитак)		10.320.246	(5.860.462)	14.111.776	(3.785.321)
Удео у добитку/(губитку) заједничких улагања		(393.008)	(48.496)	(305.226)	527.476
Нето губитак на курсним разликама		21 (700.640)	(547.210)	(722.335)	(613.851)
Финансијски приходи		22 248.260	212.702	514.244	464.739
Финансијски расходи		23 (817.843)	(750.825)	(1.399.492)	(1.575.674)
Укупно остали расходи		(1.663.231)	(1.133.829)	(1.912.809)	(1.197.310)
Добитак/(губитак) пре опорезивања		8.657.015	(6.994.291)	12.198.967	(4.982.631)
Текући порез на добит		(1.834.183)	1.744.595	(2.817.539)	937.941
Одложени порески приходи		227.166	145.799	460.682	438.475
Порез на добит	24	(1.607.017)	1.890.394	(2.356.857)	1.376.416
Нето добитак/(губитак) за период		7.049.998	(5.103.897)	9.842.110	(3.606.215)
Укупно остали резултат					
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку/(губитку)					
Добици/(Губици) по основу улагања у инструменте капитала		-	-	-	-
		-	-	-	-
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку					
Добици по основу превозиња финансијских извештаја иностраног пословања		475.684	303.647	455.458	274.803
		475.684	303.647	455.458	274.803
Укупно остали добитак		475.684	303.647	455.458	274.803
Укупан добитак/(губитак) за период		7.525.682	(4.800.250)	10.297.568	(3.331.412)
Нето добит/(губитак) која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		7.029.683	(4.838.149)	9.993.492	(3.139.847)
- Учешћима без права контроле		20.315	(265.748)	(151.382)	(466.368)
Нето добит/(губитак) за период		7.049.998	(5.103.897)	9.842.110	(3.606.215)
Укупна добит/(губитак) која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		7.505.367	(4.534.502)	10.448.950	(2.865.044)
- Учешћима без права контроле		20.315	(265.748)	(151.382)	(466.368)
Укупна добит/(губитак)		7.525.682	(4.800.250)	10.297.568	(3.331.412)
Зарада по акцији која се може приписати акционарима					
Нафтне индустрије Србије					
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		43,11	(29,67)	61,29	(19,26)
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 2026. и 2025. године

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

(неревидирани)	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно	Укупно капитал	
Стање на дан 1. јануара 2026. године	81.530.200	1.034.247	279.323.541	361.887.988	(1.282.077)	360.605.911
Добитак/(губитак) за период	-	-	9.993.492	9.993.492	(151.382)	9.842.110
Остали укупни приход						
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	455.458	-	455.458	-	455.458
Укупан приход/(расход) за период	-	455.458	9.993.492	10.448.950	(151.382)	10.297.568
Остало	-	16.511	(16.511)	-	-	-
Стање на дан 30. јуна 2026. године	81.530.200	1.506.216	289.300.522	372.336.938	(1.433.459)	370.903.479

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о токовима готовине⁶⁰

	Напомена	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2026	2025
		(неревидирани)	(неревидирани)
Токови готовине из пословних активности			
Добитак/(губитак) пре опорезивања		12.198.967	(4.982.631)
Корекције за:			
Удео у (добитку)/губитку заједничких улагања		305.226	(527.476)
Финансијски расходи	23	1.399.492	1.575.674
Финансијски приходи	22	(514.244)	(464.739)
Нето губитак по основу нереализованих курсних разлика		363.154	428.999
Амортизација		14.677.452	14.740.739
Трошкови обезвређења сталне имовине		6.432.251	75.493
Остале неготовинске ставке		620.561	(845.111)
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		35.482.859	10.000.948
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		2.993.073	8.680.127
Залихе		(36.147.060)	(13.437.420)
Остала обртна имовина		(2.802.926)	1.542.099
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		6.898.140	(3.524.602)
Остали порези изузев пореза на добит		11.231.374	393.535
Укупно промене на обртном капиталу		(17.827.399)	(6.346.261)
Порез на добит		(526.002)	(1.111.425)
Плаћена камата		(1.027.781)	(1.369.653)
Примљена камата		480.346	529.398
		(1.073.437)	(1.951.680)
Нето токови готовине из пословних активности		16.582.023	1.703.007
Токови готовине из инвестиционих активности			
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁶¹		(13.336.716)	(13.944.442)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		69.840	530.398
Одливи по основу банкарских депозита, нето		-	(752.711)
Остали одливи		(11.714)	-
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(13.278.590)	(14.166.755)
Токови готовине из активности финансирања			
Приливи готовине од примљених кредита	16	892.654	-
Готовинске отплате позајмљених износа	16	(4.581.490)	(4.969.660)
Готовинске отплате закупа	17	(670.155)	(507.830)
Нето токови готовине из активности финансирања		(4.358.991)	(5.477.490)
Нето смањење готовине и готовинских еквивалената		(1.055.558)	(17.941.238)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(61.377)	(152.262)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		30.520.104	40.736.335
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	4	29.403.169	22.642.835

у 000 РСД

⁶⁰ Политика Групе је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.⁶¹ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,68 млрд РСД (2025: 1,61 млрд РСД)

Напомене уз периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје⁶²

1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

Отворено акционарско друштво Нафтна индустрија Србије, Нови Сад (у даљем тексту: Друштво) и његова 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 првенствено 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 периодични сажети консолидовани финансијски извештаји припремљени су у складу са принципом сталности пословања. Приликом сачињавања процене, руководство је узело у обзир тренутну и пројектовану ликвидност Групе, приступ финансирању, оперативне учинке и шире регулаторно и геополитичко окружење.

За период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2026. године, Група је остварила нето добитак. Група је задржала високу позитивну EBITDA, што одражава отпорност њеног основног пословања и способност да генерише оперативне новчане токове. Руководство је размотрило овај учинак у својој процени способности Групе да настави са пословањем и у планирању мера за ублажавање потенцијалних оперативних и финансијских изазова који произилазе из санкција и поремећаја у снабдевању (видети напомену 2.3. Последице наметнутих санкција САД).

Руководство је припремило прогнозе новчаних токова и проценило мере за ублажавање, укључујући текуће ангажовање са релевантним органима, сарадњу са акционарима (укључујући Владу Републике Србије) и друге оперативне мере усмерене на обезбеђивање континуитета пословања. На основу ових процена, руководство верује да ће Група моћи да испуни своје обавезе када доспеју на наплату најмање у наредних дванаест месеци од датума извештаја.

С обзиром на инхерентну неизвесност у погледу будућег развоја, обима и трајања санкција и повезаних регулаторних мера, постоји материјална неизвесност коју руководство пажљиво прати. Периодични сажети консолидовани финансијски извештаји припремљени су у складу са принципом сталности пословања и не укључују никакве корекције које би биле потребне да Група није у стању да настави са пословањем.

У 2026. години, види се раст волатилности на робним и финансијским тржиштима, док је динар остао стабилан у односу на евро, а слабији у односу на амерички долар (подаци о економском окружењу у Републици Србији детаљно су приказани у Напомени 26) услед геополитичке ситуације. Због тога Група у првој половини 2026. 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.

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.

⁶² Сви износи су исказани у 000 РСД, осим ако је другачије назначено.

Група наставља да прати развој макроекономске ситуације и појаву могућности да са разумном сигурношћу процени горе наведене показатеље.

Приложени периодични сажети консолидовани финансијски извештаји састављени су у складу са **МРС 34 "Периодично финансијско извештавање"**. МРС 34 за периодично финансијско извештавање 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 2026. 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 су усвојени, али 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 2025. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања финансијских ставки која нису значајно измењена у износу или садржају. Руководство Групе верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим консолидованим финансијским извештајима Групе за 2025. годину.

Група као целина не подлеже значајним сезонским осцилацијама.

2.2. Промене значајних рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја конзистентне су са оним које су примењене приликом састављања консолидованих финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. 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 (SDN листа).

Након именовања, Канцеларија за контролу стране имовине („OFAC“) издала је низ специфичних лиценци што је омогућило Групи да настави са радом током преговора о потенцијалним променама власничке структуре.

Руководство је проценило потенцијалне последице санкција и повезаних регулаторних мера. Међутим, због значајних неизвесности у погледу њиховог обима, примене, трајања и развоја геополитичког и економског окружења, крајњи ефекти на финансијски положај Групе, резултате пословања и новчане токове не могу се поуздано проценити на датум извештаја.

Без обзира на горе наведено, санкције могу имати значајан негативан утицај на Групу, укључујући, али не ограничавајући се на:

- ограничења у приступу међународним финансијским тржиштима и трансакцијама у америчким доларима;
- поремећаје односа са добављачима, купцима и другим пословним партнерима;
- потенцијална смањења прихода и профитабилности услед ограничених трговинских активности; и
- оперативне изазове, укључујући поремећаје у ланцу снабдевања и повећане трошкове везане за набавку сирове нафте, опреме и услуга.

Група наставља да активно прати развој, сарађује са OFAC-ом и другим релевантним органима и спроводи мере ублажавања усмерене на одржавање континуитета пословања. Група такође сарађује са својим акционарима, укључујући Владу Републике Србије, како би се пронашла одговарајућа решења за тренутну ситуацију и обезбедила дугорочна одрживост пословања.

У припреми финансијских извештаја примењена је процена руководства у погледу сталности пословања. Погледати напомену 2.1. за појашњење.

Дана 30. јуна 2026. године OFAC је издао посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1447098-7) којом се одлаже пуна примена санкција до 31. јула 2026. године.

3. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

У наставку су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2026. и 2025. године. Пословни сегменти су компоненте које учествују у пословним активностима и могу донети приходе или расходе, чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

Пословне активности Групе организоване су 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 нафтни сервиси. Downstream (прерада и маркетинг) обухвата прераду сирове нафте у нафтне деривате, те набавку, продају и транспорт сирове нафте и нафтних деривата. Корпоративна администрација, Енергетика и петрохемијска производња презентовани су у оквиру Downstream сегмента.

Секција Елиминације обухвата елиминације и друге корекције у вези са продајом између сегмената и нереализоване профите настале претежно од продаје сирове нафте и нафтних деривата. Приходи од продаје између сегмената заснивају се на процењеним тржишним ценама.

EBITDA представља EBITDA-у Групе. Руководство верује да EBITDA представља користан показатељ текућег пословања Групе јер одражава тренд резултата без приказивања утицаја одређених трошкова. EBITDA се дефинише као добитак пре трошка камата, трошка пореза на добит, амортизације, нето финансијских прихода (расхода) и осталих неоперативних прихода (расхода). EBITDA је додатни финансијски показатељ, који се не захтева према МСФИ, а који руководство користи да оцени успешност пословања.

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2026. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и Маркетинг			Укупно
		Прерада и Маркетинг	Петрохемија	Елиминације	
Пословни приход сегмента	27.405.590	160.907.577	11.316.241	(27.910.958)	171.718.450
Међусегментни	26.166.807	1.744.151	-	(27.910.958)	-
Екстерни	1.238.783	159.163.426	11.316.241	-	171.718.450
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	17.960.209	18.091.236	(917.127)	-	35.134.318
Амортизација	(7.896.575)	(6.397.745)	(383.132)	-	(14.677.452)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава (напомена 20)	(6.153.750)	(278.501)	-	-	(6.432.251)
Удео у губитку заједничких улагања	-	(305.226)	-	-	(305.226)
Нето губитак на курсним разликама	(392.549)	(311.309)	(18.477)	-	(722.335)
Финансијски расходи, нето	(393.264)	(488.517)	(3.467)	-	(885.248)
Порез на добит	(138.549)	(2.226.590)	8.282	-	(2.356.857)
Сегментни добитак/(губитак)	2.984.394	8.371.534	(1.513.818)	-	9.842.110

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеца 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)

Коригована EBITDA за период од три и шест месеци који се завршио 30. јуна 2026. и 2025. године усаглашена је у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025	2026	2025
Нето добитак/(губитак) за период	7.049.998	(5.103.897)	9.842.110	(3.606.215)
Порез на добит	1.607.017	(1.890.394)	2.356.857	(1.376.416)
Финансијски расходи	817.843	750.825	1.399.492	1.575.674
Финансијски приходи	(248.260)	(212.702)	(514.244)	(464.739)
Трошкови амортизације	7.347.805	7.481.847	14.677.452	14.740.739
Удео у (добитку)/губитку заједничких улагања	393.008	48.496	305.226	(527.476)
Нето губитак на курсним разликама	700.640	547.210	722.335	613.851
Остали (приходи)/расходи, нето	6.244.393	49.804	6.000.430	(1.240.449)
Остали неоперативни расходи, нето	193.708	2.125	344.660	476.645
Коригована EBITDA	24.106.152	1.673.314	35.134.318	10.191.614

Утицај главних једнократних ставки и резултата ХИП Петрохемије на резултат Групе

У циљу бољег разумевања основних учинака Групе, табела у наставку представља анализу консолидованог резултата за период од шест месеца који се завршио дана 30. јуна 2026. односно 30. јуна 2025. У анализи је приказан резултат Групе пре једнократних ставки које се односе на трошкове обезвређења, као и резултат Групе без утицаја резултата ХИП Петрохемије, што је уврштено у консолидовани резултат Групе.

Трошкови обезвређења односе се маркетиншка средства у компанији Петрол Бугарска и на средства за нафту и гас у привредном друштву Петрол Румунија, као што је наведено у напомени 9 уз консолидоване финансијске извештаје.

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025
Добитак/(Губитак) Групе за период	9.842.110	(3.606.215)
Обезвређење средства у друштву Петрол Бугарска (напомена 9)	273.135	-
Обезвређење средстава у друштву Петрол Румунија (напомена 9)	6.046.607	-
Ефекат пореза на добит	(1.156.075)	-
Добитак/(губитак) Групе за период пре губитка од обезвређења	15.005.777	(3.606.215)
Губитак ХИП Петрохемије	1.513.818	4.663.677
Добитак Групе за период пре губитка од обезвређења и губитка ХИП Петрохемије	16.519.595	1.057.462

Током периода од шест месеци који се завршио 30. јуна 2026. године, Група је признала губитке по основу обезвређења имовине које се односе на њено пословање у Румунији и Бугарској.

Обезвређење које се односи на Румунију у износу од 6.046.607 РСД (напомена 9) представља ажурирану процену надокнадивог износа, узимајући у обзир услове потписаног купопродајног уговора (напомена 27). Обезвређење које се односи на НИС Петрол Бугарска у износу од 273.135 РСД одражава ажурирану процену надокнадивог износа, узимајући у обзир промене нето имовине која је предмет трансакције, као и последични утицај на процењену накнаду.

Ове процене се заснивају на информацијама и проценама које су доступне на дан извештавања и могу бити ревидиране како предметне трансакције буду напредовале.

Продаја нафте, гаса и нафтних деривата, петрохемијских производа, продаја електричне енергије, приходи по основу закупа и остале продаје обухватају следеће:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025
Продаја сирове нафте	4.396.805	71.736
Продаја природног гаса	369.474	78.543
<i>Велепродаја</i>	369.474	78.543
Продаја нафтних деривата	144.868.873	124.986.268
<i>Малопродаја</i>	54.429.838	52.045.885
<i>Велепродаја</i>	90.439.035	72.940.383
Продаја петрохемијских производа	11.267.417	9.253.782
Продаја електричне енергије	485.943	271.649
Приходи од закупа	217.691	194.278
Остала продаја	10.112.247	10.960.269
Продаја укупно	171.718.450	145.816.525

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 6.341.925 РСД (2025. године: 7.842.517 РСД).

Све уговорне обавезе које се односе на купце испуњене су у тренутку када купац стекне контролу над предметном имовином, а Група испуни своју уговорену обавезу.

4. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Готовина у банци и благајна	7.651.776	7.205.585
Депозити са доспећем до 3 месеца	21.390.691	22.956.223
Остала новчана средства	2.891	3.386
Готовина са ограниченим располагањем	357.811	354.910
	29.403.169	30.520.104

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

Готовина са ограниченим располагањем укључује привремено замрзнута средства на банковном рачуну у Бугарској, у складу са одлуком националног надлежног органа у Бугарској а у вези са спровођењем рестриктивних мера ЕУ. Привредно друштво активно сарађује са својим правним саветницима на отклањању ових ограничења и омогућавању коришћења средстава.

5. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Краткорочни кредити	21.511	37.165
<i>Минус исправка вредности</i>	(2.180)	(2.180)
	19.331	34.985

Фер вредност краткорочних финансијских пласмана приближно је једнака њиховој књиговодственој вредности.

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Потраживања по основу продаје	24.764.516	27.908.744
Остала потраживања	76.723	81.967
<i>Исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(7.051.234)	(7.287.871)
<i>Исправка вредности осталих потраживања</i>	(28.296)	(30.193)
	17.761.709	20.672.647

Руководство Групе редовно испитује кредитни квалитет потраживања по основу продаје и остала 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.

Књиговодствени износи потраживања по основу продаје и друга потраживања Групе највећим делом су изражени у динарима.

7. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Сирова нафта	35.517.424	13.981.138
Нафтни деривати	33.207.916	19.341.142
Материјал	10.228.077	9.512.526
Остало	1.391.409	1.455.893
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(5.114.453)	(5.143.451)
	75.230.373	39.147.248

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Дати аванси	1.132.482	3.415.521
Потраживања за ПДВ	389.837	120.031
Разграничени ПДВ	2.837.597	1.298.915
Унапред плаћени трошкови	382.730	251.405
Унапред плаћени трошкови царине	103.980	101.351
Унапред плаћена акциза	6.502.060	3.107.734
Остала краткорочна потраживања	8.018.979	8.195.797
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(7.508.198)	(7.503.683)
	11.859.467	8.987.071

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 31. јуна 2026. године у износу од 2.837.597 РСД (31. децембра 2025. године: 1.298.915 РСД) јесте 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 31. јуна 2026. године у износу од 6.502.060 РСД (31. децембра 2025. године: 3.107.734 РСД) односи се 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 2026.						
Набавна вредност	299.265.216	195.730.709	90.057.695	17.638.578	35.444.290	638.136.488
Исправка вредности и обезвређење	(139.354.096)	(103.927.380)	(46.114.466)	(10.066.808)	(2.161.885)	(301.624.635)
Неотписана вредност	159.911.120	91.803.329	43.943.229	7.571.770	33.282.405	336.511.853
Период завршен 30. јуна 2026.						
Повећања	11.505.490	1.296.781	3.352.576	328.610	(5.035.759)	11.447.698
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	149.327	-	-	-	-	149.327
Обезвређења (напомена 20)	(2.557.128)	-	(273.135)	-	(3.598.666)	(6.428.929)
Амортизација	(7.549.546)	(4.613.227)	(1.504.487)	(262.793)	-	(13.930.053)
Пренос са инвестиционих некретнина	18.513	-	-	28.621	-	47.134
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	-	(2.457)	-	(2.457)
Отуђења и отписи	(62.755)	(1.334)	(13.202)	(10)	(5)	(77.306)
Остали преноси	(43.950)	(173)	(559)	670	(70.716)	(114.728)
Транслационе резерве	(128.682)	-	(45.809)	-	(97.019)	(271.510)
	161.242.389	88.485.376	45.458.613	7.664.411	24.480.240	327.331.029
На дан 30. јуна 2026.						
Набавна вредност	311.040.423	197.196.085	93.119.667	17.845.316	30.148.424	649.349.915
Исправка вредности и обезвређење	(149.798.034)	(108.710.709)	(47.661.054)	(10.180.905)	(5.668.184)	(322.018.886)
Неотписана вредност	161.242.389	88.485.376	45.458.613	7.664.411	24.480.240	327.331.029

Група је на дан 30. јуна 2026. године извршила процену индикатора обезвређења имовине јединица које генеришу готовину ("ЈГГ"). У складу са овим проценама, Група је признала трошак обезвређења у износу од 6.428.929 РСД. Обезвређење се углавном односи на маркетиншка средства 273.135 РСД, средства за производњу нафте и гаса 2.557.128 РСД и средства у изградњи у оквиру сегмента нафте и гаса 3.489.479 РСД и одражава индикације да су очекивани надокнадиви износи ових средстава нижи од њихових књиговодствених вредности (напомена 3 и 20). Ове процене подразумевају значајно професионално расуђивање и подложне су текућим поновним проценама.

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за период од шест месеци који се завршио на дан 30. јуна 2026. године приказана су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2026. године	99.340	1.051.238	571.782	1.941.243	3.663.603
Повећања	5.982	6.494	38.837	65.039	116.352
Амортизација	(5.132)	(99.190)	(106.697)	(156.669)	(367.688)
Отуђења	-	(161.400)	(61)	(62.580)	(224.041)
Ефекат модификације уговора и промена у проценама	-	-	-	(262)	(262)
Транслационе резерве	(2.405)	140	-	9	(2.256)
На дан 30. јуна 2026. године	97.785	797.282	503.861	1.786.780	3.185.708

11. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Дати аванси за основна средства	1.262.400	1.527.977
Унапред плаћени трошкови	48.938	56.818
Остала средства	891.766	921.728
Минус: исправка вредности остале имовине	(272.841)	(273.895)
Минус: исправка вредности датих аванса	(183.952)	(183.948)
	1.746.311	2.048.680

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

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Обавезе за камату	166.185	128.572
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	17.710.335	19.245.155
	17.876.520	19.373.727

13. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Обавезе према добављачима	13.151.556	11.240.739
Обавезе за дивиденду	5.844.191	5.844.191
Остале обавезе из пословања	1.550.868	1.646.441
	20.546.615	18.731.371

14. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима		
- Примљени аванси	3.646.779	2.092.821
- Програм лојалности купаца	920.613	804.379
- Разграничени приходи	103.769	75.828
Обавезе према запосленима	5.413.257	3.615.606
Остале краткорочне нефинансијске обавезе	202.678	454.620
	10.287.096	7.043.254

Приход у износу од 1.827.972 РСД који је признат у текућем извештајном периоду (30. јуна 2025. године: 4.841.977 РСД) односи се на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2026. године, од чега се 1.554.505 РСД (30. јуна 2025. године: 4.352.061 РСД) односи на авансе и 273.467 РСД (30. јуна 2025. године: 489.916 РСД) на програм лојалности купаца.

15. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Обавеза за рудну ренту	489.979	501.157
ПДВ	5.283.242	2.464.268
Обавеза за акцизе	7.377.552	3.403.527
Накнада за робне резерве	318.936	128.631
Обавезе за царину	190.046	7.499
Накнада за енергетску ефикасност	37.510	15.063
Обавезе за остале порезе и таксе	2.189.293	824.949
	15.886.558	7.345.094

16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Банкарски кредити	42.746.016	46.392.417
Остале дугорочне обавезе	904.530	897.946
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 12)	(17.710.335)	(19.245.155)
	25.940.211	28.045.208

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025
На дан 1. јануара	46.392.417	65.159.107
Приливи	892.654	-
Одливи	(4.581.490)	(4.969.660)
Немонетарне трансакције	8.072	17.792
Курсне разлике	34.363	88.338
На дан 30. јуна	42.746.016	60.295.577

Банкарски кредити

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Укупно банкарски кредити	42.746.016	46.392.417
Текуће доспеће	(17.710.335)	(19.245.155)
	25.035.681	27.147.262

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Између 1 и 2 године	9.621.464	6.323.800
Између 2 и 5 година	15.296.162	20.578.503
Преко 5 година	118.055	244.959
	25.035.681	27.147.262

Књиговодствени износи по основу банкарских кредита у износу од 42.746.016 РСД (31. децембра 2025. године: 46.392.417 РСД) изражени су у валути ЕУР.

Група наведене обавезе по кредитима плаћа у складу са уговореном динамиком, односно сходно утврђеним ануитетним плановима. Група је уговорила са повериоцима фиксне и променљиве каматне стопе. Променљиве каматне стопе везане су 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 (напомена 3). Руководство верује да је Група усаглашена са наведеним ковенантама на дан 30. јуна 2026. и 31. децембра 2025. године.

Остале дугорочне обавезе у износу од 904.530 РСД (31. децембра 2025. године: 897.946 РСД) углавном се односе на обавезе по основу корпоративних обвезница.

17. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. јун 2026	31. децембар 2025
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.432.118	2.063.674
Текуће обавезе по основу закупа	893.015	1.150.161
	2.325.133	3.213.835

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 23)	61.446	73.579
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале лизинг уговоре који су изузети из примене МСФИ 16	38.513	59.858
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	37.148	35.643
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	1.259.061	1.226.135

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025
На дан 1. јануара	3.213.835	3.554.987
Одливи	(670.155)	(507.830)
Немонетарне трансакције	(214.860)	204.076
Курсне разлике	(3.687)	6.706
На дан 30. јуна	2.325.133	3.257.939

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	
	2026	2025	2026	2025
Трошкови запослених	3.969.977	3.834.388	7.804.157	7.467.659
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	1.018.280	1.005.810	1.898.352	1.959.578
Трошкови одржавања и поправки	1.190.123	1.040.082	2.180.729	2.186.802
Трошкови електричне енергије за даљу продају	19.480	21.680	24.405	45.285
Трошкови енергије и комуналних услуга	4.042.454	3.806.623	7.605.629	8.152.460
Трошкови заштите и обезбеђења	145.183	174.887	185.860	442.949
Транспортни трошкови	185.331	187.960	344.643	362.618
Остало	1.779.096	2.025.293	2.641.573	3.872.393
	12.349.924	12.096.723	22.685.348	24.489.744

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	
	2026	2025	2026	2025
Трошкови запослених	6.107.181	5.951.324	12.117.366	11.680.822
Трошкови франшизера	134.651	193.982	267.535	393.102
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	208.083	225.222	354.407	460.663
Трошкови поправки и текућег одржавања	594.135	581.602	1.004.469	1.120.826
Трошкови рекламе, маркетинга и спонзорства	200.555	262.156	348.540	442.795
Трошкови енергије и комуналних услуга	213.293	209.287	590.405	546.124
Трошкови закупа	7.264	18.187	18.562	29.271
Трошкови службеног пута	30.476	34.111	52.968	81.277
Трошкови заштите и обезбеђења	329.781	311.663	631.906	597.778
Трошкови осигурања	22.840	18.759	45.305	50.554
Услуге транспорта и складиштења	56.427	60.396	111.063	126.507
Исправка вредности спорних потраживања	(5.881)	(71.946)	(4.916)	(57.394)
Остало	793.959	967.349	1.470.129	1.876.904
	8.692.764	8.762.092	17.007.739	17.349.229

Остали трошкови у износу од 1.470.129 РСД (2025. године: 1.876.904 РСД) углавном се односе на накнаде банкама, ИТ услуге, телекомуникационе услуге и остале услуге.

20. ОСТАЛИ ПРИХОДИ/(РАСХОДИ), НЕТО

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025	2026	2025
Казне и пенали	110.124	64.397	292.822	35.046
Повећање/(укидање) резервисања (судски спорови, заштита животне средине итд.), нето	(15.984)	(8.216)	(84.063)	1.156.978
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава (напомена 9)	(6.430.791)	(75.493)	(6.432.251)	(75.493)
Добици по основу отписа обавеза	20.636	1.276	146.050	3.377
АРО – промена у претпоставкама	(876)	-	(5.083)	-
Добровољна плаћања и донације	(6.928)	(1.144)	(7.515)	(10.643)
Остало	79.426	(30.624)	89.610	131.184
	(6.244.393)	(49.804)	(6.000.430)	1.240.449

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	
	2026	2025	2026	2025
Добици/(губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- - добити по основу курсних разлика	19.902	104.121	31.462	134.347
- - губици по основу курсних разлика	(600.142)	(80.381)	(671.727)	(229.391)
Нето губици по основу курсних разлика из пословних активности	(120.400)	(570.950)	(82.070)	(518.807)
	(700.640)	(547.210)	(722.335)	(613.851)

22. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025	2026	2025
Приходи од камата на депозите у банкама	243.315	209.497	507.305	457.937
Приходи камата на дате кредите	1.720	3.205	3.714	6.802
Добици од реструктурирања зајмова	3.225	-	3.225	-
	248.260	212.702	514.244	464.739

23. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2026	2025	2026	2025
Расходи камата	622.014	729.687	1.152.861	1.523.747
Губици од реструктурирања позајмица	4.816	7.619	11.297	17.792
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	196.713	36.204	241.721	72.039
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	(5.700)	(22.685)	(6.387)	(29.410)
Минус: капиталисана камата	-	-	-	(8.494)
	817.843	750.825	1.399.492	1.575.674

Расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 61.446 РСД за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2026. годину (73.579 РСД за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2025. годину) (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 пореску годину (2024), призната је у 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	
	2026	2025
Порез на добит – ефекат за текућу годину	(2.810.892)	(730.226)
Ефекат пореске консолидације (2024)	-	1.668.167
Остале корекције из претходне године	(6.647)	-
Одложени порески приходи	460.682	438.475
Укупан порез на добит	(2.356.857)	1.376.416

25. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

У периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају, као и друга стална финансијска средства и обавезе вредновани су по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности

средстава идентичне су онима обелодањеним у консолидованим финансијским извештајима на дан 31. децембра 2025. године. Такође, током 2026. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2026. године књиговодствена вредност финансијских средстава приближно је једнака њиховој фер вредности.

26. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Порези

Порески закони Републике Србије често се различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти може се разликовати од тумачења руководства Групе. Као резултат изнетог, неке трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Групи може бити утврђен 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 настанка обавезе. Руководство је проценило на дан 30. јуна 2026. 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. Ово је додатно појачано растом тензијама на Блиском истоку, укључујући ризике по снабдевање енергијом и ширу регионалну стабилност.

Група тренутно наставља да врши процену утицаја 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 признало резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 292.253 РСД (31. децембра 2025. године: 302.404 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Групе са законском регулативом Републике Србије.

Руководство Групе сматра да новчани одливи повезани са питањима заштите животне средине неће бити 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 2026. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 3.432.714 РСД (31. децембра 2025. године: 3.177.738 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Групе.

27. СТРУКТУРА ГРУПЕ

Непосредна и крајња холдинг компанија Групе је ЈАД 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.

Пословање у Бугарској и Румунији

Током другог квартала 2026. године, Одбор директора одобрио је продају целокупног власничког удела Групе у НИС Петрол Румунији, а Група је закључила са купцем уговор о куповини удела.

Процес продаје који се односи на НИС Петрол Бугарска, као што је претходно обелодањено, остаје у току.

Реализација обе трансакције зависи од испуњења важећих услова који претходе датим уговорима, укључујући добијање неопходних лиценци од Канцеларије за контролу стране имовине („OFAC“). На дан 30. јуна 2026. године, активности које се односе на испуњење ових услова су у току и ниједна трансакција није реализована.

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 за то лице у складу са МРС 24 Повезана правна лица.

Група је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2026. 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 нафтних деривата и енергије.

На дан 30. јуна 2026. године и 31. децембра 2025. 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 2026.			
Краткорочни финансијски пласмани	-	19.491	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	546.306	536
Остала обртна имовина	-	1.477	-
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	3.089.285
Дугорочна потраживања по основу продаје и остала потраживања	-	-	1.026.729
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(2.077.885)	-
Остале краткорочне обавезе	-	(746.010)	(157)
	-	(2.256.621)	4.116.393
На дан 31. децембра 2025.			
Краткорочни финансијски пласмани	-	35.145	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	164.416	17.759
Остала обртна имовина	-	1.477	-
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	3.394.511
Дугорочна потраживања по основу продаје и остала потраживања	-	-	1.013.125
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(2.078.671)	(188.575)
Остале краткорочне обавезе	-	(329)	(213)
	-	(1.877.962)	4.236.607

У периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2026. и 2025. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена друштва
Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2026. године			
Приходи од продаје	-	982.464	30.586
Расходи везани за набавку производа и услуга	-	(142)	(365.944)
Остали приходи, нето	-	715	1.110
	-	983.037	(334.248)
Период од шест месеци који се завршио 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)

29. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

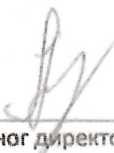
Сви догађаји који су се десили након извештајног датума, од 30. јуна 2026. до 28. јула 2026. године, када су ови консолидовани финансијски извештаји одобрени, узети су у обзир.

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
CNG	Compressed natural gas Компримовани природни гас
CO ₂	Угљен-диоксид
DWS	Downstream
EBITDA	Профит пре пореза, камата и амортизације
EPS	Earnings per share – зарада по акцији
EUR	Евро
FED	Federal reserve board Систем федералних резерви сједињених америчких држава
FCC	Fluid catalytic cracker Каталитички крекер флуида
GHG	Greenhouse gasses Гасови стаклене баште
HiPACT	High Pressure Acid-gas Capture Technology Задржавање „киселог” гаса применом технологије високог притиска
HR	Human resources Људски ресурси
HSE	Health, Safety and Enviroment Здравље, безбедност и заштита животне средине
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

Скраћеница	Значење
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
ЕМС	Електро мрежа Србије
ЕП	Експлоатационо поље
е.о.о.д.	једночлано друштво са ограниченом одговорношћу у бугарској легислативи
ЕУ	Европска унија
ИПС	Инстант платни систем
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
НСГС	Ниско сумпорно гориво - специјално
НТЦ	НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад
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
ПГИ	Пројекат за геолошка истраживања
ПИП	Планирање и припрема реализације за изабрану пројектну опцију
ПТД	Пројектно-техничка документација
РГФ	Рударско-геолошки факултет
РЗС	Републички завод за статистику
РИР	Ремонтно-изолациони радови
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.