



Q4

**КВАРТАЛНИ
ИЗВЕШТАЈ ЗА
ЧЕТВРТИ КВАРТАЛ
2023. ГОДИНЕ**

Квартални извештај за четврти квартал 2023. године је веродостојан приказ делатности, развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у четвртом кварталу 2023. године, као и у дванаест месеци 2023. године.

Извештај обухвата и приказује податке НИС Групе, која обухвата НИС а.д. Нови Сад и његова зависна друштва. Уколико подаци обухватају само одређена зависна друштва или само НИС а.д. Нови Сад, то је у Извештају посебно наглашено. Термини „НИС а.д. Нови Сад” и „Друштво” означавају матично друштво НИС а.д. Нови Сад, док се термини „НИС” и „НИС Група” односе на НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима.

Квартални извештај за четврти квартал 2023. године је сачињен на српском, енглеском и руском језику. У случају било каквих одступања, меродавна је верзија на српском језику.

Квартални извештај за четврти квартал 2023. године је доступан и у електронској форми на корпоративном сајту. Све додатне информације о НИС Групи могу се наћи на корпоративном сајту www.nis.rs.

Садржај

Садржај	3
Увод	4
Извештај управе о пословању	5
Важни догађаји	5
НИС Група	6
Земље пословања	11
Управљање ризицима	11
Пословно окружење	16
Анализа резултата	20
Кључни показатељи пословања	23
Хартије од вредности	42
Корпоративно управљање	45
Трансакције са повезаним лицима	46
Људски ресурси	47
Истраживање и развој	50
Финансијски извештаји	51
Појединачни финансијски извештаји	51
Консолидовани финансијски извештаји	70
Изјава лица одговорних за састављање извештаја	91
Контакти	92
Речник	93

Увод

У 2023. години приоритет за НИС била је реализација обимног инвестиционог програма. У складу са тим само у четвртном кварталу прошле године инвестирано је 17,3 милијарде динара. Укупан обим инвестиција НИС Групе у 2023. години износи 39,2 милијарде динара што је 77 одсто више у односу на улагања реализована 2022. године. Иако су остварена значајна капитална улагања НИС група је у прошлој години додатно смањила задуженост која је 31. децембра 2023. године износила 564 милиона евра.

У складу са Уговором о стратешком партнерству са Републиком Србијом, НИС је прошле године постао већински власник ХИП-Петрохемије и започео припреме за модернизацију домаћег петрохемијског комплекса. Приоритети у овој области биће модернизација постојећих капацитета, изградња постројења за производњу полипропилена и улагања у унапређење заштите животне средине. Основни циљ је достизање дугорочно одрживог пословања ХИП-Петрохемије упркос тренутним неповољним околностима на петрохемијском тржишту.

Важно је истаћи да је НИС у 2023. години на име дивиденде акционарима исплатио више од 23 милијарде динара што је рекордни годишњи износ дивиденде. Поред тога, НИС је обезбедио 60 милиона евра намењених за подршку пројектима Владе Републике Србије из области образовања, социјалне и здравствене заштите.

Оперативни и финансијски показатељи НИС групе у 2023. години у складу су са кретањима цене нафте на глобалном тржишту, као и са трендовима на тржиштима на којима НИС Група послује. Просечна цена нафте „Брент“ у прошлој години била је 82,6 долара за барел што је 18 процената мање у односу на 2022. годину. Показатељ EBITDA НИС Групе у 2023. години износи 68,1 милијарду динара, што је 50 одсто мање у односу на упоредни период. Нето добит је смањена 52 одсто и износи 44,2 милијарде динара.

Када је реч о оперативним показатељима, НИС је у четвртном кварталу остварио благо повећање производње нафте и гаса у односу на исти период 2022. године што је резултирало тиме да укупан обим производње у 2023. години буде на готово истом нивоу као и у упоредном периоду – 1,158 милиона условних тона нафте и гаса. Обим прераде сирове нафте и полупроизвода у Рафинерији нафте Панчево у 2023. години износио је 4,092 милиона тона, односно 7 одсто мање него 2022. године. Укупан обим промета нафтних деривата износио је 3,999 милиона тона, што је 8 одсто мање у поређењу са претходном годином.

Оствареним резултатима у години за нама НИС је поставио чврсте темеље за даљи развој у свим бизнис областима. У 2024. години приоритет НИС Групе биће наставак инвестиција, а Бизнис планом предвиђена су улагања од готово 60 милијарди динара.

Извештај управе о пословању

Важни догађаји

Јануар-март

- Проширење мреже ССГ са ТАГ уређајима
- Под окриљем кампање „Да се нове наде роде“, компанија НИС уручила 225 поклон-пакета породицама прворођених беба у 2023. години, у 15 изабраних породиштва у Србији
- Уз подршку НИС-а, одржана прва ФИДЕ шаховска олимпијада за особе са инвалидитетом
- Потписан уговор за закуп ССГ „Ниш – исток“
- Мобилна апликација *Drive.Go* награђена специјалним признањем часописа *PC Press* – „Топ 50“ најбољих онлајн садржаја, у категорији „Digital Innovation“
- Почела продаја млазног горива велепродајном купцу у Бугарској
- Потписан је нови Колективни уговор са репрезентативним синдикатом, чија примена је почела од 01.03.2023. године
- Вадим Смирнов, заменик генералног директора НИС-а, учествовао на панелу „Образовање: путеви ка компетенцијама“ на „Копаоник бизнис-форуму“ и представио активности НИС-а, којима компанија пружа подршку образовању у Србији

Април-јун

- Завршено тестирање апликације за издавање електронских дозвола за рад у Блоку „Прерада“
- НИС а.д. Нови Сад добитник награде магазина *Diplomacy&Commerce* за најбољу друштвено одговорну кампању у 2022. години, као и специјалне плакете „Вечерњих новости“ за вишегодишње хумане активности
- Добијен ISCC¹ сертификат, који омогућава да се пласира гориво које је произведено у Блоку „Прерада“, намешавањем минералног дизела и биодизела
- Одбор директора НИС а.д. Нови Сад одобрио 60 милиона евра за подршку пројектима Владе Републике Србије из области образовања, социјалне и здравствене заштите
- Фотонапонске електране постављене на још 7 станица за снабдевање горивом НИС-а, чиме је овај пројекат реализован на укупно 15 објеката
- Објављен Извештај о одрживом развоју за 2022. годину, 13. узастопни компанијски верификовани извештај о одрживом развоју
- У складу са уговором о стратешком партнерству између Републике Србије, компанија НИС а.д. Нови Сад и ХИП-Петрохемија, 9. јуна је завршена трансакција
- Проширење мреже ССГ на којима се потрошачима нуде електропуњачи за возила (ССГ „Бачки Виногради“)

- Скупштина акционара НИС а.д. Нови Сад одржала XV редовну седницу, на којој је, између осталог, донела одлуку о исплати акционарима дивиденди за 2022. годину
- У оквиру програма „Заједници заједно“ за 2023. годину, НИС расписао конкурс са фокусом на подршци развоју науке и образовања у партнерским градовима и општинама широм Србије

Јул-септембар

- Пуштене у рад ССГ „Брус“ и „Косјерић“
- Завршено укључење у рад 10 нових вакуум аутоцистерни за транспорт опасне робе (АДР)
- У оквиру процеса дигитализације, на нафтним бушотинама НИС-а примењена ЕСО дигитална платформа, важна за процес мониторинга и контролу израде бушотина

¹International Sustainability & Carbon Certification је међународно признат стандард за одрживу контролу биомасе и биогорива.

НИС на име дивиденде за 2022. годину акционарима исплатио 23.364.924.716 динара (у бруто износу), што је највећи годишњи износ исплаћен од почетка исплате дивиденди 2013. године

Започети радови на новој ССГ са рестораном – „Соколићи 2”

Започета градња нове ССГ „Бечеј 2” и реконструкција ССГ „Бајмок”

Четврта година реализације програма запошљавања младих „NIS Energy”. Овај програм добитник је „Digital Awards” награде за *HR Employer branding online* кампању, која је додељена у оквиру конференције #Digital2023

Компанија НИС и Републички фонд за пензијско и инвалидско осигурање потписали споразум о сарадњи, којим се дефинишу погодности за кориснике пензионерских картица приликом куповине горива и допунског асортимана на свим станицама за снабдевање горивом NIS Petrol и Gazprom

Октобар – децембар

Октобар

Новембар

Децембар

По окончању реконструкције, пуштање у рад ССГ „Блаце”

Свечано обележен почетак рада станице за снабдевање горивом „Соколићи 2”, другог малопродајног објекта компаније на аутопуту „Милош Велики”. У овај објект НИС је инвестирао више од 4,5 милиона евра

Објављени резултати конкурса „Заједници заједно”: НИС ће подржати 54 пројекта из области образовања и науке, вредна укупно 144,5 милиона динара

У Тренинг-центру у Елемиру НИС организовао десети по реду Дан инвеститора

Октобар

Новембар

Децембар

Завршени радови и израђена атестно-техничка документација за пројекат опремања објекта површинске инфраструктуре на пољу Иђош

Наставак сарадње са факултетима Универзитета у Београду – посета студената Технолошко-металуршког факултета у Београду, будућих технолога „Рафинерије нафте Панчево”

Активности на реализацији пројекта инсталације аутоматског система за маркирање и адитивирање деривата на аутопунилишту „Рафинерије нафте Панчево”

На седници Инвестиционог одбора НИС-а одобрена реконструкција зграде Лабораторије у „Рафинерији нафте Панчево”

По окончању реконструкције пуштање у рад ССГ „Бајмок”

Обележено шездесет година постојања „Рафинерије гаса у Елемиру”

Компанија НИС и Банка „Поштанска штедионица” представили су јавности, на станици за снабдевање горивом „Нови Београд”, портфолио заједничких дигиталних пројеката у области малопродаје

НИС добитник признања „Кампање са сврхом social 2023”, за своју друштвено одговорну кампању „Да се нове наде роде”

Октобар

Новембар

Децембар

У 2023. години избушене су 47 разрадних и 4 истражне бушотине у Србији, 2 разрадне бушотине у Румунији, а пуштене у рад 42 разрадне и 1 истражна бушотина у Србији. У четвртм кварталу избушено је 9 разрадних и 2 истражне бушотине у Србији, 1 разрадна бушотина у Румунији, док је пуштено у рад 8 разрадних бушотина у Србији и 1 разрадна бушотина у Румунији.

Реализација додатних мера за повећање енергетске ефикасности и ефикасности технолошких процеса у блоку Прерада

Активности у оквиру плана припреме за капитални ремонт „Рафинерије нафте Панчево” у 2024. години

По окончању реконструкције пуштање у рад ССГ „Владичин Хан” и ССГ „Оџаци”

Пуштена у рад ССГ „Ниш исток” – закуп ССГ – трећа лица. Пуштене у рад новоизграђене ССГ „Бечеј 2” и ССГ „Ваљево”

Окончање планираних активности за 2023. на поставци соларних панела на ССГ (30 ССГ)

Обележено 55 година од почетка производње у „Рафинерији нафте Панчево”

Одбор директора НИС-а усвојио је бизнис-план за 2024. годину којим су планиране капиталне инвестиције од 59,7 милијарди динара.

НИС Група

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи, чији је највреднији ресурс тим од око 13.500 запослених². Седиште НИС-а и главне активне налазе се у Републици Србији, док су представништва и зависна друштва отворена у још неколико земаља света, пре свега у суседним државама. Основне делатности НИС Групе су истраживање, производња и прерада нафте и природног гаса, промет широког асортимана нафтних и гасних деривата, као и реализација пројеката у области енергетике и петрохемије.

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

Поред пословних активности, НИС континуирано реализује и бројне друштвено одговорне пројекте који доприносе развоју заједнице и унапређењу квалитета живота грађана. Активности у овој области посебно су усмерене на младе људе, као носиоце будућег развоја.

НИС Група је посвећена унапређењу заштите животне средине и значајна средства издваја за реализацију еколошких пројеката и пројеката који доприносе заштити животне средине. У области безбедности на раду циљ НИС-а су радни процеси без повреда и штетних утицаја на животну средину.

Делатности

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

- Функција за финансије, економику, планирање и рачуноводство,
- Функција за стратегију и инвестиције,
- Функција за набавку,
- Функција за организациона питања,
- Функција за HSE,
- Функција за правна и корпоративна питања,
- Функција за корпоративну заштиту,
- Функција за односе са државним органима и корпоративне комуникације,
- Функција за интерну ревизију, ризике и интерне контроле.

Блок „Истраживање и производња”

Истраживање и производња

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

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

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

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

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

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

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

Сервиси

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

„Downstream”

„Downstream” чине Блок „Прерада”, Блок „Промет”, Блок „Енергетика” и област Петрохемије.

Прерада

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

Постројење за дубоку прераду са технологијом одложеног коксовања пуштено је у рад 2020. године. Овај пројекат, вредан више од 300 милиона евра, омогућава НИС-у повећану производњу највреднијих горива - дизела, бензина и течног нафтног гаса, као и почетак домаће производње нафтног кокса. НИС континуирано наставља са модернизацијом Рафинерије нафте Панчево, а капитални пројекат нове фазе је реконструкција FCC (постројења каталитичког крекинга) и изградња новог постројења за производњу ETBE (високооктанске компоненте бензина), која је започета 2021. године. Поред тога, у Рафинерији се континуално спроводе активности на проналажењу додатних мера за повећање ефикасности и смањење трошкова, као и пројекти дигитализације.

У 2023. години приоритет Блока „Прерада” била је континуирана производња нафтних деривата како би се допринело уредном снабдевању тржишта у изазовним околностима.

Промет

У Србији и земљама региона НИС управља мрежом са више од 400 бензинских станица, од којих је више од 80 ван граница Србије. Малопродајна мрежа НИС највећа је на домаћем тржишту, а Друштво пословање у овој области развија и у суседним државама – Босни и Херцеговини, Бугарској и Румунији.

НИС на тржишту наступа са два малопродајна бренда: NIS Petrol и GAZPROM (премијум бренд у овом сегменту), а бензинске станице НИС Групе синоним су за квалитетну понуду горива и додатног асортимана, као и за савремене услуге које излазе у сусрет потребама потрошача. НИС континуирано улаже у развој своје малопродајне мреже, и у унапређење квалитета робе и услуга. У оквиру овог циља у 2023. години, једна од 10 ССГ које су реконструисане и изграђене, је и бензинска станица „Соколићи 2”, други малопродајни објект НИС-а на ауто-путу „Милош Велики” чиме компанија доприноси развоју путне инфраструктуре у Републици Србији. Један од приоритета су и дигитални пројекти чиме се потрошачима омогућују сервиси у складу са савременим трендовима, попут плаћања за гориво без одласка на платно место, дигитализација програма лојалности, и тако даље.

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

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

Енергетика

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

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

Савремена комбинована гасно-парна термоелектрана-топлана Панчево (ТЕ-ТО Панчево) на природни гас изграђена је и почела са радом 2022. године. Произведена електрична енергија из ТЕ-ТО Панчево се испоручује у преносни електроенергетски систем Србије, чиме НИС доприноси енергетској стабилности Републике Србије. Главна предност ТЕ-ТО Панчево је што се из природног гаса као еколошки прихватљивијег горива истовремено производе топлотна енергија у облику процесне паре за потребе Рафинерије нафте Панчево и електрична енергија.

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

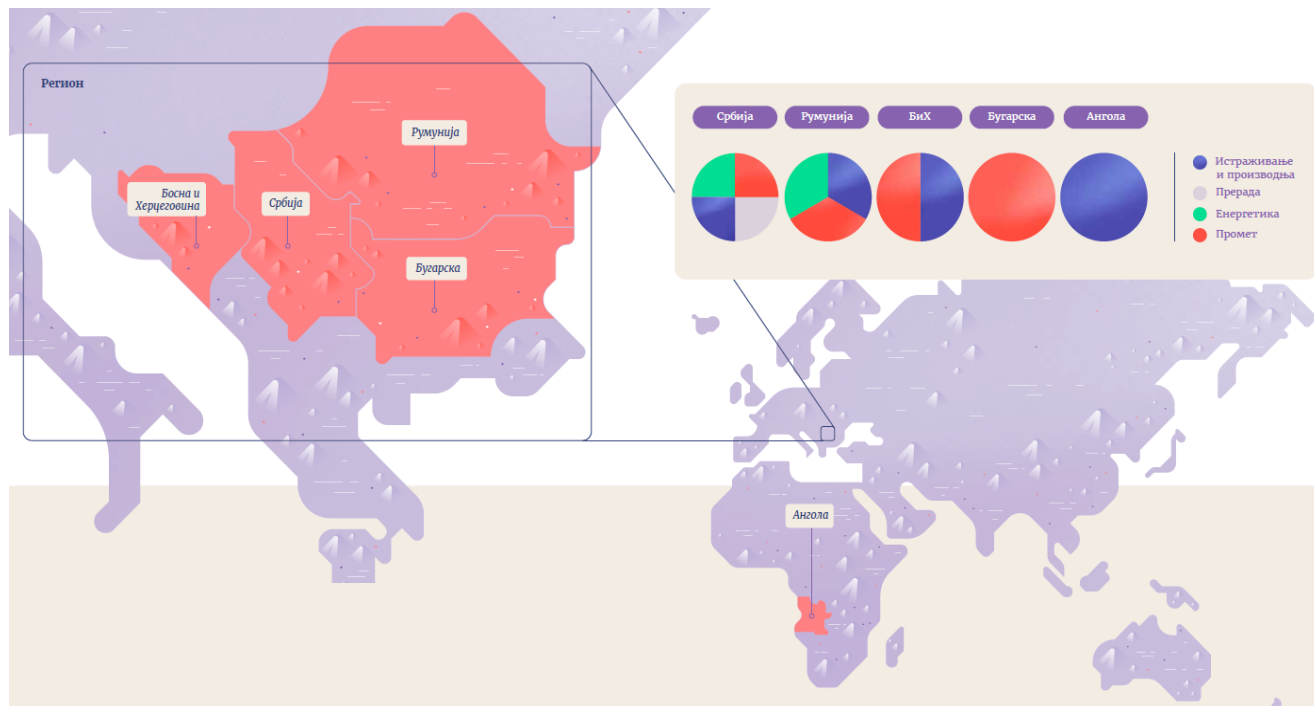
У 2022. години се започело са изградњом соларних фотонапонских електрана (ФНЕ) на бензинским станицама НИС-а. Закључно са децембром 2023. године завршена је изградња на 45 ССГ, од чега су 25 пуштене у рад. У 2024. години биће настављена изградња ФНЕ и на другим објектима НИС-а.

ХИП-Петрохемија

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

Земље пословања

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



Управљање ризицима

Интегрисани систем управљања ризицима

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

У Друштву је формиран Сектор за мониторинг ризика и интерних контрола, који врши континуирани мониторинг процеса управљања ризицима, координира и унапређује овај бизнис процес. Основни принцип система управљања ризицима у Друштву подразумева да одговорност за управљање ризицима 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, животне средине као и испуњења законских обавеза Друштво континуирано спроводи надзор радних процеса, запослених, средстава за рад, услова радне и животне околине и правовремено усаглашава нормативно-методолошка документа са променама у законодавству Републике Србије и контролише поступање у складу са истим. Друштво правовремено реализује корективне мере наложене из истрага HSE догађаја, кроз систем опсервирања, корпоративног надзора и екстерних инспекција. Спровode се обуке за HSE оспособљавање запослених.
HR ризици	
Висококвалификован кадар је кључан за ефикасно пословање предузећа.	Друштво спроводи широк спектар мера како би привукло и задржало квалификоване стручњаке у Друштву. Неке од мера за привлачење квалификованог кадра су: програм ране регрутације (сарадња са образовним установама, стипендирање студената), програм <i>NIS Calling</i> , <i>NIS Energy</i> , програм „Повратак у Србију”.
	Програми који се спроводе за останак запослених су: Програм управљања талентима, Програм развоја талената, стручне обуке запослених, поступак процене запослених по основу перформанси и потенцијала – идентификовање талената и дефинисање плана наследника за кључне позиције у компанији, тренинзи за руководство и увођење јединственог система за управљање талентима.

ИТ ризици

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

Друштво управља овим ризицима помоћу низа мера, које укључују ИТ стандарде, алате за мониторинг система, врши резервно копирање података и тестира поступак за опоравак сервиса. Друштво, такође, настоји да прати и имплементира нове технологије и набавља нову опрему у циљу повећања квалитета и континуитета доступности сервиса.

Ризици информационе безбедности

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

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

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

Пројектни ризици

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

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

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

Политички ризици

Погоршање геополитичке ситуације као последица даљег развоја догађаја у Украјини довело је до појачане волатилности на робним и финансијским тржиштима. Најављене су бројне санкције како би се ограничило пословање руских субјеката, а у таквој ситуацији, то би могло додатно да утиче на пословање Групе.

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

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

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Кредитни ризици

Настају код новчаних средстава, депозита у банкама и финансијским институцијама, интеркомпанијских кредита/зајмова датих трећим лицима, као и приликом продаје нафтних деривата са одложеним плаћањем.

Управљање кредитним ризицима је успостављено на нивоу НИС Групе. У погледу кредитних лимита, банке се рангирају према утврђеним методологијама за кључне и остале банке, у сврху одређивања максималног износа изложености Друштва према банци у било ком моменту (кроз депозите, инструменте документарног пословања: банкарске гаранције, акредитиве, итд. – издате у корист НИС а.д. Нови Сад).

По питању потраживања од купаца, развијена је методологија кредитних лимита на основу које се дефинише ниво изложености према одређеним купцима, у зависности од њихових финансијских показатеља.

Ризик ликвидности

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

НИС Група непрестано прати стање своје ликвидности у циљу обезбеђења довољно готовине за потребе оперативног, инвестиционог и финансијског пословања. У ову сврху врши се непрестано уговарање и обезбеђивање довољно расположивих кредитних и документарних линија, уз истовремено поштовање максималног дозвољеног нивоа кредитног дуга (лимит поставља матично Друштво), као и испуњење обавеза из уговора са пословним банкама (ковенанте).

Робно-ценовни ризици

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

Део ових ризика се елиминише кроз прилагођавање продајних цена нафтних деривата променама цена нафте и деривата. Осим тога, у циљу смањења потенцијалног негативног утицаја овог ризика на финансијски резултат Друштва, спроводе се следеће мере:

- Годишње планирање, засновано на изради више сценарија, праћење планова и благовремено кориговање оперативних планова набавке сирове нафте;
- Редовна заседања Комисије Друштва за набавку/продају сирове нафте ради разматрања свих најзначајнијих питања;
- Стална, интензивна провера нових потенцијалних испоручилаца кроз процедуралну проверу истих, а по упитима и писмима заинтересованости које достављају НИС-у
- Максимално настојање да се у рестриктивним условима јако израженим већ од краја првог квартала 2022. године, обезбеди континуирано снабдевање сировом нафтом у потребним количинама, али и по типу нафте која би одговарала плановима прераде и планиране производње /асортимана деривата;
- Додатна оптимизација процеса набавке на основу одлуке Владе Републике Србије да почев од марта 2022. па до краја године, као и у 2023. години сирове нафте буде изузета од плаћања царинских дажбина;
- Стална настојања да се оптимизују процеси и тежња ка што бољим економским ефектима и показатељима;
- Праћење тржишних услова током целе календарске године и прикупљање информација од ино-компанија које су еминентни, поуздани трејдери на европском тржишту, а и шире, како би се што боље сагледали потенцијални услови за спровођење и реализацију спот-набавки.

Валутни/девизни ризици

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

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

Каматни ризици

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

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

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

Пословно окружење³

Свет⁴

Бурна догађања на тржишту нафте и гаса обележила су 2023. годину. Због тога произвођачи нафте нису могли да стекну јасну слику понуде и потражње. Ово тржиште је у нову годину ушло оптерећено крупним геополитичким кризама, инфлаторним притисцима и упозорењима на рецесију у неким од најразвијенијих економија. Како би избегла поремећаје и омогућила брже реаговање, коалиција ОПЕК+, поред редовних, најављује и ванредне састанке.

Истовремено, тренутно највећи светски произвођач нафте – САД је крајем 2023. остварио историјски рекорд у производњи нафте и гаса (13 милиона барела дневно - mbd). Аналитичари очекују максимум од 13,2 mbd у 2024, а затим смањење. Сауди Арабија је била друга по производњи у 2023. У првој половини године производња је била око 10,2 mbd, али је у циљу стабилизације цена, од јула добровољно смањена за 1 mbd. И Канада је у 2023. достигла рекордних 4,86 mbd, при чему, аналитичари очекују да ће производња ове земље до 2025. порастаи за 8%.

EIA (Америчка организација за податке о енергетици) очекује да ће се глобална производња течних горива повећати за 0,6 mbd, што је мање од повећања од 1,7 mbd, забележеног у 2023.

У извештају објављеном крајем 2023. године IEA (Управа за информације о енергетици) процењује да ће светска потражња за нафтом достићи ниво од 101,7 mbd, али и наглашава да тај ниво прикрива утицај слабљења макроекономије. Глобални раст потражње у последњем кварталу 2023. смањен је за скоро 0,4 mbd, при чему је Европа чинила више од половине пада. Такође је наведено да ће раст бити спорији у 2024. Прогнозира се глобални раст од око 1,1 mbd, пошто раст БДП-а у великим економијама остаје нешто нижи од пројектованог. Побољшања ефикасности и све више електричних возила такође утичу на смањење потражње за нафтом.

На климатском самиту COP28, одржаном у УАЕ средином децембра 2023. године, представници готово двеста земаља су се сложили да почну са смањењем глобалне потрошње фосилних горива, како би се спречиле климатске промене. Споразум је оцењен као „историјски“, али је наглашено да ће његов прави успех бити његова имплементација. Више од стотину земаља се заложило за јасно дефинисање акција за постепено укидање употребе нафте, гаса и угља, чему су се успротивиле чланице ОПЕК-а, предвођене Саудијском Арабијом, која је тврдила да свет може смањити емисије без избегавања одређених горива. Саудијска нафтна компанија „Aramco“ има јасну стратегију о енергетској безбедности и транзицији: инвестирање у угљоводонике. Членици компаније сматрају да су нафта и гас кључни за краткорочну и средњорочну енергетску сигурност и приступачност, при чему истичу да ће истовремено, преко ових енергената зарадити и велики новац, који се може уложити у транзицију. „Aramco“ ће удвостручити производњу „плавог“ водоника и амонијака, а кроз повећања производње гаса (планирано повећање производње гаса за више од 50% до 2030) и развој CCS технологије, уместо да улаже у обновљиве изворе енергије који би се користили за електролизу за добијање „зеленог“ водоника.

Сличан став има и главни аналитичар банкарске групације „Голдман Сакс“, који сматра да транзиција треба да се базира на максимизирању енергије, али уз смањење емисија, и то на начин који се фокусира на поузданост. Он сматра да је овакав приступ недостајао Европи током последњих неколико година. Ово посредно потврђује и последњи извештај Европске комисије, где се наводи да земље ЕУ заостају у остварењу свог основног циља у области климатских промена. Оцењујући националне климатске планове земаља ЕУ, Комисија је навела да ће ове мере до 2030. године смањити нето-емисије гасова са ефектом стаклене баште у Европској унији за 51% – што је испод правно обавезујућег циља ЕУ за смањење емисија (55%).

³Извори података за Свет, Цену нафте и Макропараметре: Извештаји Wood Mackenzie, IHS, Bloomberg, Reuters, Национални нафтни комитет Србије, ЕУ комисија. Извори података за Србију: Извештаји НБС, новински чланци: „Данас“, „Bizlife“, „Блиц Бизнис“.

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

Цена нафте

Током 2023. цена нафте типа *Brent* се мењала мање, него у истом периоду прошле године: кретала се у распону од 71,7 до 97,9 \$/bbl (наспрам распона од 76,4 до 137,6 \$/bbl, забележеног током 2022). У последњем кварталу 2023. цена је била у распону од 73,6 до 95,0 \$/bbl и имала је тренд постепеног пада током целог квартала, слично као и у истом периоду 2022.

Просечна цена овог типа нафте у 2023. години (82,6 \$/bbl) била је нижа од прошлогодишње за 18%, док просечна цена забележена у последњем кварталу – 84,0 \$/bbl, није много одступала од просека у истом периоду 2022. (88,7 \$/bbl) и била је 5% мања.

Током последњих седам недеља 2023. цена нафте је имала најдуготрајнији пад у последњих пет година. Највећа цена у 2023. је забележена крајем септембра, након чега је постепено опадала до 77,6 \$/bbl последњег дана у години.

Актуелна волатилност цена ће се задржати у наредном периоду, па ће енергетске компаније бити приморане да помно прате свакодневна глобална дешавања, много више него у периоду пре почетка ратних сукоба у појасу Газе и напада на танкере у Црвеном мору.

С друге стране, ОПЕК је до сада смањењем производње својих чланица подстицао цене због страха од недовољне понуде нафте на тржишту. Међутим, производња сирове нафте у САД достигла је историјски рекорд од 13,2 милиона барела дневно у септембру. Једно од већ испробаних решења је презасићеност тржишта које обара цене и доводи у питање исплативост производње нафте из шкриљаца у САД. Стога се овај период може посматрати и као „затишје пре могуће олује”.

Макропараметри

У свом последњем глобалном истраживању економских услова компанија *McKinsey* наводи да је по мишљењу највећег броја испитаника геополитичка нестабилност највећа претња економском расту. Донекле је „спласнуо” раније присутан оптимизам у ставовима о глобалној економији и расту радне снаге и профита компанија (чији су руководиоци испитани током овог истраживања).

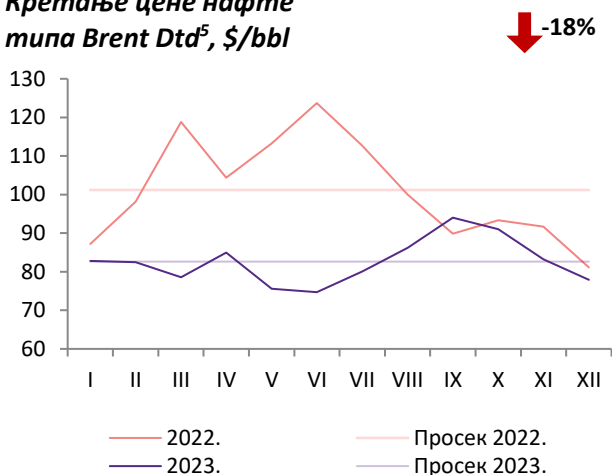
И Међународни монетарни фонд (ММФ) сматра да ће глобални раст бити успорен, са 3,5% у 2022. на 3,0% у 2023. и на 2,9% у 2024. години, знатно испод историјског (2000–2019) просека од 3,8%. Због глобалне политичке ситуације, у напредним економијама привредни раст ће успорити са 2,6% у 2022. на 1,5% у 2023. и 1,4% у 2024. И земље у развоју ће имати мали пад привредног раста са 4,1% у 2022. на 4,0% у 2023. и исто толико у 2024.

Због строже монетарне политике, потпомогнуте нижим међународним ценама роба, глобална инфлација је у сталном паду – са 8,7% у 2022. на 6,9% у 2023. и 2024. години. ММФ сматра да ће генерално посматрајући, базна инфлација постепено опадати.

Након што су, у последњих двадесетак година, кључне референтне каматне стопе од јула 2022. скочиле на највиши ниво, у 2024. ће, према мишљењу међународних финансијских институција, централних банака и стручњака, дефинитивно доћи до њиховог смањења.

Европска централна банка је на свом последњем састанку о монетарној политици у 2023. одлучила да задржи каматне стопе на 4,5%. Истакнуто је и да вероватно неће бити неопходно повећање каматних стопа, да би се инфлација ставила под контролу. *ECB (European Central Bank)* процењује да ће у 2023. инфлација достићи негде око 5,4% и око 2,7% у 2024. Немачка централна банка процењује домаћу стопу инфлације у 2023. од 6,7%, са смањењем на 2,7% у 2024. Истовремено је, због кашњења очекиваног привредног раста, смањила претходне прогнозе привредног раста у 2024. на 0,4 % и 1,2% у 2025. Али добра вест за Немачку је смањење рецесије у 2023. на 0,2%.

**Кретање цене нафте
типа *Brent Dtd*⁵, \$/bbl**



⁵Извор: *Platts*.

И америчке Федералне резерве су одлучиле да задрже кључне каматне стопе на нивоу између 5,25% и 5,5%.

Неки аналитичари сматрају да су преурањени оптимизам и еуфорија, која је завладала тржиштима након одлука *ECB* и *FED*, а то показују и поједини индекси на берзама. По њима, чак и да се инфлација смањи, каматне стопе ће у наредној деценији, вероватно, остати више, него што су биле у деценији након финансијске кризе 2008. Ово одражава низ фактора, укључујући растући ниво дуга, деглобализацију, повећану потрошњу на војне сврхе, „зелену“ транзицију, популистичке захтеве за прераспodelу прихода и сталну инфлацију. Чак и демографске промене, које се често наводе као разлог за стално ниске каматне стопе, могу другачије утицати на развијене земље, јер повећавају потрошњу да би подржале становништво које брзо стари. Иако се свет свакако може прилагодити вишим каматним стопама, транзиција је још увек у току. Промена би могла бити посебно изазовна за европске економије и нејасно је да ли ЕУ може да преживи будуће кризе, ако реалне каматне стопе остану високе.

Јапан, САД и друге велике економије у успону су до сада успевале да се изборе са високим каматним стопама, али се и оне суочавају са огромним фискалним притисцима, те су стога економисти углавном уздржани у прогнозама.

Србија⁶

Србија у доброј мери дели судбину Европе када је реч о економској ситуацији, с тим да треба узети у обзир да су прогнозе за Србију оптимистичније него за Европску унију. Народна банка Србије пројектовала је за 2024. раст реалног БДП-а од 3,5%, док ЕУ и ММФ предвиђају нешто ниже стопе раста (3.1% одн. 3%). Међутим, изазови остају пошто је за овакав раст неопходан снажан раст домаће потрошње и почетак новог инвестиционог циклуса, а без раста јавног дуга. Српска економија и даље зависи од спољних фактора и околности које су често детерминишући фактор за долазак инвестиција потребних, поред осталих улагања и за развој инфраструктуре, једног од фактора економског раста.

НБС је током 2023. шест пута подизала референтну каматну стопу за по 0,25% и то са 5,00% у јануару на 6,50% у јулу месецу. Ова референтна каматна стопа је задржана и за почетак 2024. Одлука НБС из септембра 2023. о ограничењу камата утицала је да рате стамбених кредита „мирују“ од октобра, пошто пословне банке све до краја 2024. не смеју да повећавају камату која константно мора да износи 4,08%.

Многи економисти мисле да је 2024. нова година изазова и неизвесности. ММФ очекује постепено смањење каматних стопа, с тим да за Европу очекује први пад камата од другог квартала 2024. и то око 0,2%. Корист од глобалног каматног попуштања сигурно ће осетити и Србија, с тим да домаћи економисти очекују да ће се благи пад номиналних каматних стопа десити током друге половине 2024. а да се значајније „олакшање“ по питању каматних стопа може очекивати тек од 2025.

Висина каматне стопе директно зависи и од тога колика је инфлација. Што је виша инфлација, централна банка мора више да диже камату и да је дуже држи тако високу.

Највећа међугодишња инфлација у Србији у 2023. је забележена у марту (16,2%) и од априла месеца је у паду. У октобру се вратила на једноцифрен ниво (8,5%), а у децембру се спустила на 7,6%. Просечна инфлација у 2023. је била 12,1%.

Реални међугодишњи раст БДП-а је у трећем кварталу 2023. износио 3,6%, док је за последњи квартал 2023. процењен раст од око 3,8%. Према прелиминарној процени РЗС-а, реални раст БДП-а у 2023. је износио 2,5%, док је процена ММФ нешто нижа (2%).

Индустријска производња је у новембру 2023. имала међугодишњи раст од 3,6%, док је кумулативни међугодишњи пораст у периоду јануар-новембар износио 2,6%. Расту су допринели сектори Прерађивачке индустрије (2,5%) и Снабдевања електричном енергијом, гасом, паром и климатизација (10,3%), док је сектор Рударства имао незнатно нижу међугодишњу производњу (0,02%). С друге стране, када се секторска динамика производње мери текућим трендом може се рећи да су сектори у стагнацији или близу ње. У сектору Рударства, уз незнатне осцилације, сличан ниво производње се одржава још од првог квартала 2022. па је и раст овог сектора у 2023. био најнижи.

У трећем кварталу 2023. године, у односу на трећи квартал претходне године, дошло је до пораста стопе запослености за 0,5% (на 50,7%), док је стопа незапослености остала непромењена (9,0%). Међугодишња

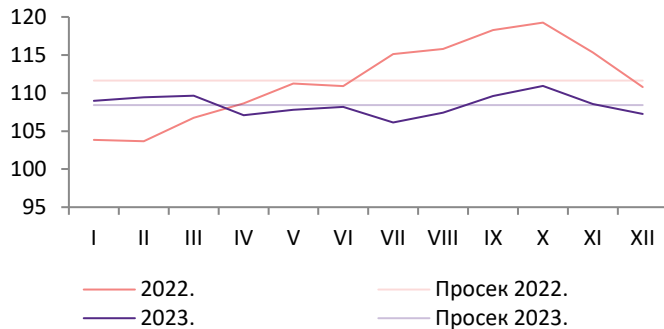
⁶ Извор: НБС, РЗС, ПКС, новински чланци.

формална запосленост је у периоду јануар - новембар 2023. била виша 2,3% због раста у приватном сектору од 3,0% (ИТ, стручне и научне делатности и у прерађивачкој индустрији).

Просечна зарада (брuto) обрачуната за октобар 2023. године износила је 119.791 РСД, док је просечна зарада без пореза и доприноса (нето) износила 86.738 РСД. Медијална нето зарада за октобар 2023. године износила је 67.124 РСД. Просечна зарада (брuto) у периоду јануар-октобар 2023. године износила је 116.868 РСД, док је просечна зарада без пореза и доприноса (нето) износила 84.694 РСД. Раст бруто и нето зарада, у периоду јануар-октобар 2023. у односу на исти период претходне године, износио је 15,0% номинално, односно 1,4% реално.

Кретање курса USD/РСД⁷

↓ -3%



- Просечна вредност курса USD/РСД у 2023. години мања је за 3,3 динара, што је за 3% мање од просечне вредности курса у истом периоду 2022. године.
- Током 2023. године курс USD/РСД опао је за 4,3 динара, односно за 4%.
- Током 2022. године курс USD/RSD порастао је за 6,2 динара или за 6%.

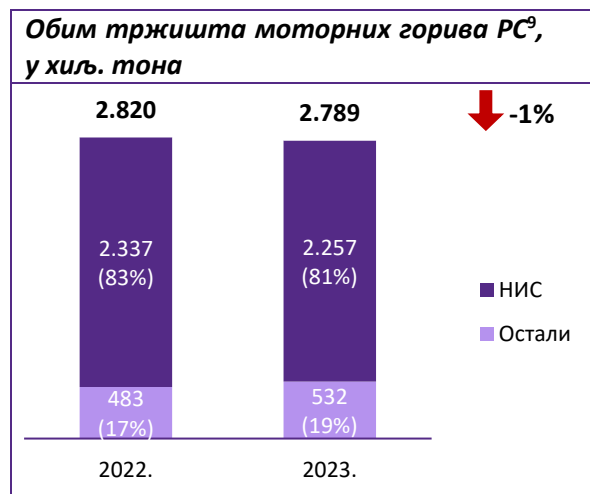
⁷Извор: НБС.

Анализа резултата

Положај на тржишту⁸

Раст потрошње се бележи у готово свим земљама региона. Добра туристичка сезона је довела до значајнијег раста потрошње у Хрватској, док је потрошња у Мађарској нижа због изузетно дугог периода фиксираних цена на изузетно ниском нивоу претходне године.

Положај на тржишту Србије



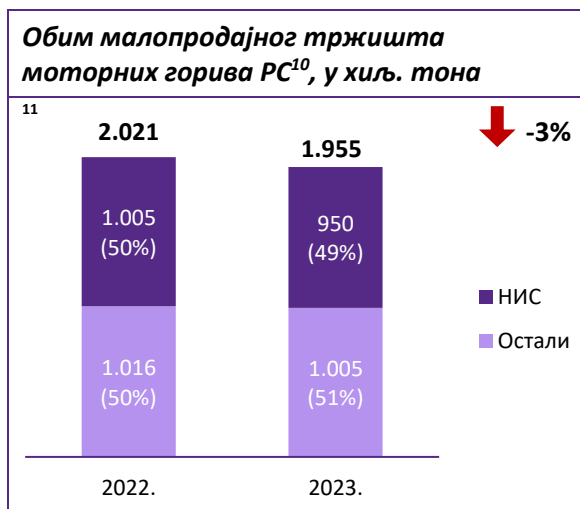
У 2023. години потрошња нафтних деривата у Србији је у паду за 3,9% у односу на претходну годину. Потрошња моторних горива у Србији је нижа за 1,1%. Висок базни период у првој половини 2022. године, услед повећања залиха крајњих корисника због страха од могуће несташице, утицао је на смањење разлике у међугодишњој потрошњи.

Раст удела НИС-а на тржишту моторних горива у 2022. години био је повезан са Уредбом о ограничењу висине цена деривата нафте која је у континуитету била на снази и током 2023. године, као и прописаном фиксном бенефицираном ценом за снабдевање пољопривредника. Иако је током другог квартала 2023. године атрактивност цене дизела за пољопривреднике била умањена као

последица пада котација на светском тржишту чиме је враћена могућност других учесника у промету да конкуришу у овом сегменту, то се у септембру поново изменило значајним скоком цена који је агродизел готово у потпуности вратио на испоруке са станица НИС-а.

Малопродаја: У 2023. години потрошња бележи пад у односу на 2022. годину за 3,3% као последица изостанка прекограничних набавки током периода изузетно ниских цена у РС, док је учешће НИС-а мање од учешћа у истом периоду прошле године за 1,1%, што је повезано са периодима током године у којима је цена дизела била блиска прописаној за пољопривреднике.

Компанија НИС је и у 2023. години обезбедила сигурно снабдевање тржишта Србије нафтним дериватима у свим каналима продаје. Утицај виших цена и поновни раст продаје агро-дизела позитивно је утицао на учешће НИС-а на тржишту.



⁸Извори информација на основу којих су креиране пројекције: за Србију – интерне анализе и процене Блока Промет; за процену потрошње у Бугарској и Румунији – PFC и Еуростат и за Босну и Херцеговину – PFC и интерне процене.

⁹Подаци за 12М 2023. године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

¹⁰Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (гас, КПГ-моторно гориво, моторни бензини, дизели). ТНГ боце нису укључене. Подаци за 12М 2023. године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

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

Положај на тржиштима Босне и Херцеговине, Бугарске и Румуније

Босна и Херцеговина

У 2023. години у Босни и Херцеговини забележен је опоравак потрошње моторних горива, као и промета у малопродаји у односу на претходну годину. Током целе године на снази је био пропис о ограничењу veleпродајне и малопродајне марже на нафтне деривате.

Конкурентност тржишта се повећава. Компанија „Бинго Петрол“ отворила је четврту ССГ у месту Класија, након раније отворених бензинских станица у Тузли, Грачаници и Хаџићима.

„Нестро Петрол“ је 31. августа 2023. године у Бањалуци отворио прву КПГ пунионицу у Републици Српској. Стратешки план је отварање још осам пунионица на простору Босне и Херцеговине. Осим бензинске станице „Нестро Буџак/Лазарево“, КПГ је могуће купити и на тачионом месту у кругу „Рафинерије нафте Брод“.

„HIFA-OIL“ ће снабдевати авио-компаније које послују на мостарском аеродрому. „HIFA-OIL“ има највећи терминал за керозин у БиХ, укупног капацитета четири милиона литара. После две године инвестирања и развоја, ова компанија је постала водећи снабдевач аеродрома у Сарајеву, Тузли и Мостару керозином. На основу новог уговора, потписаног са авио-компанијом *Ryanair*, „HIFA-OIL“ ће током 2024. године овој компанији на сарајевском аеродрому испоручивати авио-горивом и пружати комплетне пратеће услуге.

Током првог квартала 2023. године била је на снази уредба којом се забрањује извоз дизела из Србије, чиме је било значајно отежано снабдевање НИС малопродајне мреже и онемогућено снабдевање veleпродајних клијената. У марту је одобрена количинска квота за извоз у БиХ, чиме је снабдевање из рафинерије Панчево обновљено, а уредба је на крају марта и формално укинута, тако да је у току другог квартала снабдевање нормализовано.

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

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива у 2023. години износи 22,3%, док учешће на малопродајном тржишту износи 10,6%.

Бугарска

У јуну 2023. године Бугарска је добила дерогацију од забране увоза руске нафте широм ЕУ. Изузеће јој омогућава да настави да увози сирову нафту и нафтне деривате из Русије морским путем до краја 2024. године.

„Лукоил“ је, позивајући се на лош третман од стране софијских власти, објавио спремност да прода своју рафинерију у Бургасу – највећу у југоисточној Европи. По проценама „Лукоила“, конверзија „Рафинерије Бургас“ (капацитета од 7-8 милиона тона годишње) за прераду неруске сирове нафте, износила би 500 милиона долара. Дакле, ко год купи рафинерију мораће много да уложи, што би подразумевало и рад рафинерије са смањеним капацитетом неко време или можда чак и обуставу. Много се спекулише о потенцијалном купцу рафинерије „Лукоил Нефтохим Бургас“, као заинтересована страна помиње се азербејџанска државна нафтна компанија „SOCAR“.

Бугарска антимонополска комисија казнила је нафтну компанију „Лукоил“ због злоупотребе доминантног положаја у тој земљи. Бугарски државни регулатор, образложио је своју одлуку, наводи да је „Лукоил Бугарска“ искористио своју доминатну позицију, вршећи притисак на veleпродајне цене горива, чиме је ометао конкуренцију и штетио интересима потрошача.

Бугарска прелазна влада је одобрила потписивање меморандума о разумевању са Грчком, који ће подстаћи сарадњу у области безбедног увоза сирове нафте путем цевовода. Бугарска и Грчка ће проучити могућности за поновно покретање пројекта изградње нафтовода од егејске луке Александрополис до Бургаса на Црном мору. Земља мора да обезбеди довољно нафте другог порекла, како би рафинерија на Црном мору прерађивала 196.000 барела дневно, након што изузеће за руску нафту истекне 2024. године. Рафинерија обезбеђује преко 75 одсто горива за локално тржиште. Бугарске власти навеле су да је са грчким председником и премијером постигнут договор да се на најбржи могући начин настави са пројектом Бургас-Александрополис.

Бугарско Министарство саобраћаја саопштило је да је започело транзицију нафтног терминала Росенец у државно власништво, након раскида уговора о закупу са „Лукоилом“.

У 2023. години у Бугарској је забележен опоравак промета моторних горива, као и промета у малопродаји у односу на претходну годину.

НИС је у Бугарској на почетку године управљао мрежом од 34 станице за снабдевање горивом и складиштем нафтних деривата у Костином Броду. Због истека уговора о закупу, крајем марта број станица је смањен за 4, а затим, у априлу за још 7 станица, тако да укупан број станица на крају године износи 23.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива у 2023. години је 2,8%, док учешће на малопродајном тржишту износи 2,6%.

Румунија

Крајем 2022. године Влада Румуније је усвојила европску регулативу о увођењу солидарног пореза на нафтну и гасну индустрију од 60% (минимални европски ниво био је 33%). Порез се примењује на разлику између добити из 2022. године и онога што за 20% премашује просек 2017–2021. године. Тако ће бити и 2024. године, за профит из 2023. године.

Одлуком Царинске управе Румуније од 15. новембра поништен је сертификат о продаји veleпродајних енергената компаније *Litasco Geneva*, филијала Плоешти. Другим речима, компанија више не може да тргује нафтом и нафтним дериватима у Румунији. *Litasco*, трговинско одељење руске групе „Лукоил”, више нема право да своје производе продаје на велико у земљи, након што су власти поништиле сертификат о продаји veleпродајних енергената. Нејасно је какве ће бити последице, с обзиром да *Litasco* контролише и „Петротел Лукоил” у Плоештију, трећу по величини рафинерију у Румунији. Постројење у Плоештију има капацитет прераде од скоро 2,5 милиона тона сирове нафте.

Планирана вредност инвестиција компаније *KazMunayGas International* (КМГИ у „Ромпетрол Рафинаре”) за 2023. годину је преко 46 милиона долара, од чега је око 40 милиона усмерено у „Петромидију”, највећу рафинерију у Румунији, која може да обезбеди око 40% националног капацитета прераде. КМГИ следеће године планира генерални ремонт рафинерија „Петромидија” и „Вега” и због тога је од укупних инвестиција планираних за ову годину, за капитално одржавање издвојено око 30 милиона долара, док већина пројеката реализованих у 2023. години представља припреме за генерални ремонт 2024. године.

„ОМВ Петром” је успешно завршио замену четири коморе за коксовање у рафинерији „Петробрази”. Нове коморе су пројектоване да раде пуним капацитетом најмање две деценије. Улагања у пројекат су износила око 70 милиона евра.

Компанија *EVconnect*, једна од највећих мрежа станица за пуњење електричних возила у Румунији и партнер *EVBox*-а, инсталирала је још 20 станица за брзо пуњење на бензинским станицама на западу Румуније. *EVconnect* мрежу на крају 2023. године чини 500 станица, при чему компанија планира да до 2025. године обухвати најмање 3.000 станица. Савет ЕУ усвојио је закон којим ће се од 2025. године постављати станице за брзо пуњење, снаге веће од 150 KW на сваких 60 километара дуж главних рута у ЕУ. Програм би требало да буде завршен до 2030.

У Румунији је у 2023. Години, у односу на претходну годину забележен благи опоравак тржишта моторних горива, као и промета у малопродаји.

НИС у Румунији има 19 бензинских станица. Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 0,5%, док је учешће на малопродајном тржишту 0,7%.

Кључни показатељи пословања

Q4 2023.	Q4 2022.	Δ ¹²	Показатељ	Јединица мере	2023.	2022.	Δ ¹³
84,0	88,7	-5%	Brent Dtd	\$/bbl	82,6	101,2	-18%
108,1	132,9	-19%	Приходи од продаје	млрд. RSD	412,1	513,7	-20%
12,4	22,9	-46%	Нето добит (губитак)	млрд. RSD	44,2	92,4	-52%
11,5	31,4	-63%	EBITDA ¹⁴	млрд. RSD	68,1	136,2	-50%
6,4	41,5	-85%	OCF	млрд. RSD	28,0	114,1	-75%
17,3	10,0	+73%	CAPEX ¹⁵	млрд. RSD	39,2	22,1	+77%
62,7	66,7	-6%	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода ¹⁶	млрд. RSD	244,4	251,2	-3%
564,0	565,8	-0,3%	Укупна задуженост према банкама ¹⁷	мил. EUR	564,0	565,8	-0,3%
1,9	1,2	+64%	LTIF ¹⁸	број	1,9	1,2	+64%

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

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

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

¹⁵Износи за CAPEX су износи без ПДВ-а.

¹⁶Порези, 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.

¹⁷Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 31. децембар 2023. године то износи 564 милиона евра укупног дуга по основу кредита, док дуга по основу акредитива није било.

¹⁸Lost 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 31.12.2023. године.

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

Q4 2023.	Q4 2022.	Δ ¹⁹	Показатељ	Јединица мере	2023.	2022.	Δ ²⁰
290,2	289,5	+0,2%	Производња нафте и гаса²¹	хиљ. усл. тона	1.158,3	1.168,7	-0,9%
208,3	202,5	+2,9%	Производња домаће нафте²²	хиљ. тона	814,2	806,7	+0,9%
0,5	0,9	-49%	LTIF²³	број	0,5	0,9	-49%
9,4	10,0	-6%	EBITDA	млрд. RSD	34,2	44,8	-24%
7,3	5,8	+26%	CAPEX²⁴	млрд. РСД	23,4	14,9	+57%

Основни циљ за 2023. годину у Блоку „Истраживање и производња” је био испуњење плана производње угљоводоника и повећање ефикасности геолошко-технолошких активности.

У четвртм кварталу 2023. године остварен је укупан обим производње нафте и гаса од 277,3 хиљаде условних тона на лежиштима у Србији. Укупан обим производње за четврти квартал 2023. године, укључујући и концесије износи 290,2 хиљаде условних тона. У 2023. години остварен је укупан обим производње нафте и гаса од 1.112,2 хиљада условних тона на лежиштима у Србији. Укупан обим производње за 2023. годину, укључујући и концесије износи 1.158,3 хиљада условних тона.

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

Геолошко-истражни радови и разрада лежишта

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

У четвртм кварталу 2023. године успешно је избушено и пуштено у рад 8 нових нафтних бушотина, при чему је остварена средња прираст од 10,9 т/дан, односно додатне 4,4 хиљаде тона нафте.

Такође, у четвртм кварталу 2023. године, успешно су спроведене геолошко-техничке активности на 53 бушотине са задовољавајућим просечним прирастом.

У 2023. години, наставља се са применом технологије РИР. У четвртм кварталу након примене технологије РИР, пуштено је у рад 15 бушотина и остварена просечна прираст од 1,7 т/дан.

Такође, у четвртм кварталу 2023. године, пуштено је у рад 10 бушотина након преласка на нови производни слој са средњим оствареним прирастом од 5,2 т/дан, а укупно је урађено и 17 интензификација, прираст 1,3 т/дан, док је из неактивног фонда оспособљено за рад укупно 3 бушотине, са прирастом од 3,1 т/дан.

Када се узму у обзир све урађене ГТА у последњем кварталу, остварена је додатна производња нафте од 6,6 хиљада тона за четврти квартал 2023.

Истражно бушење и испитивање бушотина

У четвртм кварталу 2023. године избушене су две истражне бушотине.

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

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

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

²² Са газOLIНОМ.

²³ 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 31.12.2023. године.

²⁴ Финансирање, без ПДВ-а.

2D/3D сеизмика

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

Лицендне обавезе

Министарству рударства и енергетике је након завршених геолошких истраживања у периоду 2020-2022. године на истражном простору у Србији достављен завршни извештај о резултатима изведених геолошких истраживања.

У новембру 2023. године израђени су завршни извештаји о резултатима геолошких истраживања нафте и гаса на истражним просторима у одређеним деловима Баната и Бачке, урађени Пројекти геолошких истраживања и у законом предвиђеном року су поднети захтеви за издавање одобрења за наставак геолошких истраживања у периоду 2024-2026. године на тим истражним просторима.

У циљу наставак експлоатације нафте и гаса на експлоатационим пољима НИС а.д. Нови Сад, почетком јуна ове године је прибављена су одобрења за проширење одобрених експлоатационих поља.

Током децембра 2023. године, Покрајинском секретаријату за енергетику, грађевинарство и саобраћај су достављени захтеви за издавање одобрења за извођење рударских радова на пољима у Бачкој и Банату.

Инострани пројекти

Кључни догађаји у Румунији у четвртом кварталу 2023. године:

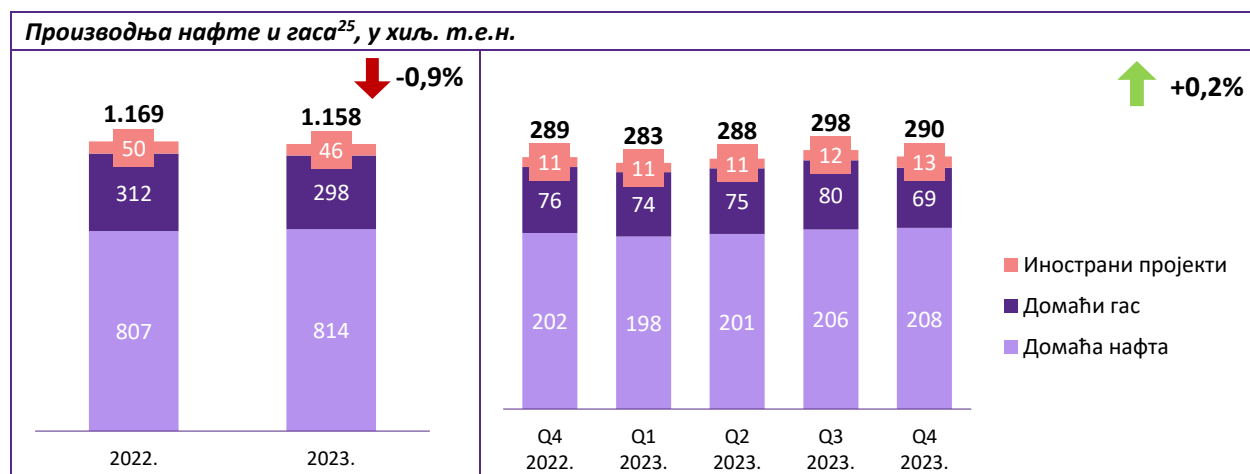
- Пројекат Теремија север:
 - Током 2023. године завршена је адаптација детаљног пројекта инфраструктуре добијена је дозвола Агенције за заштиту животне средине. У току је процес избора добављача за нафтну инфраструктуру
 - У делу гасне инфраструктуре добијени су сертификати урбанизма за изградњу система за припрему и компримовање гаса и изградња цевовода. Спровode се даље активности на пројектовању и исходавању дозвола, сагласности за приступ земљишту
 - Након седнице Одбора директора НИС-а донета је одлука о бушењу 2 разрадне бушотине, спроведени су тендери, припремљена локација. Урађене су две бушотине.

Кључни догађаји у Босни и Херцеговини у четвртом кварталу 2023. године:

- Одобрено је решење за експлоатационо поље у новембру 2023. године
- Захтев за анексирање уговора о концесији поднешен у новембру 2023. ГРП са пратећом документацијом крајем децембра 2023. предат је у Министарство енергетике Републике Српске
- Бушотине се налазе у планираном режиму хидродинамичког мерења.

Оперативни показатељи

У 2023. години произведено је укупно 1.158 хиљада условних тона нафте и гаса, што је у односу на прошлу годину мање за 0,9%.



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

Downstream

Кључни показатељи

Q4 2023.	Q4 2022.	Δ ²⁶	Кључни показатељи	Јединица мере	2023.	2022.	Δ ²⁷
1.038,7	1.156,4	-10%	Обим прераде нафте и полупроизвода	хиљ. тона	4.092,3	4.421,5	-7%
1.004,5	1.140,7	-12%	Укупан промет нафтних деривата	хиљ. тона	3.999,5	4.363,0	-8%
258,1	268,8	-4%	Малопродаја Србија	хиљ. тона	942,8	998,2	-6%
381,1	482,3	-21%	Велепродаја Србија ²⁸	хиљ. тона	1.490,7	1.612,2	-8%
41,5	42,4	-2%	Малопродаја иноактиве	хиљ. тона	161,0	186,3	-14%
28,7	44,5	-35%	Велепродаја иноактиве	хиљ. тона	187,2	242,7	-23%
295,1	302,6	-3%	Транзит, извоз и БЈ ²⁹	хиљ. тона	1.217,9	1.323,5	-8%
719,6	769,4	-6%	Промет моторних горива ³⁰	хиљ. тона	2.864,8	3.003,4	-5%
31.933,1	34.459,5	-7%	Производња електричне енергије ³¹	MWh	129.059,5	130.350,7	-1%
6,1	22,9	-73%	EBITDA DWS ³²	млрд. РСД	49,4	99,2	-50%
1,5	18,9	-92%	EBITDA Прерада ³³	млрд. РСД	28,9	91,6	-68%
4,4	3,2	+39%	EBITDA Промет ³⁴	млрд. РСД	22,2	10,8	+105%
9,5	3,9	+143%	CAPEX DWS ³⁵	млрд. РСД	14,9	6,7	+122%
4,9	1,4	+3,5x	CAPEX Прерада	млрд. РСД	6,4	2,3	+175%
2,9	2,4	+24%	CAPEX Промет	млрд. РСД	6,2	4,0	+56%
2,1	1,3	+64%	LTIF DWS ³⁶	број	2,1	1,3	+64%
1,7	1,4	+20%	LTIF Прерада	број	1,7	1,4	+20%
2,5	1,0	+149%	LTIF Промет	број	2,5	1,0	+149%

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

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

²⁸ Укључује продају КПП-а Блока „Енергетика“ и продају уља и мазива погона за производњу мазива.

²⁹ БЈ обухватају продају канала битумен, бункер и авиогорива.

³⁰ Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

³¹ 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 2023. износи 490,6 MWh, док за Q4 2023. износи 68,8 MWh.

³² Приказана EBITDA „Downstream“ обухвата EBITDA Блока „Прерада“, Блока „Промет“, Блока Енергетика и остатка „Downstream“.

³³ EBITDA Блока „Прерада“ укључује и Енергану у РНП.

³⁴ EBITDA Блока „Промет“.

³⁵ Финансирање, без ПДВ-а. Приказан CAPEX „Downstream“ обухвата CAPEX Блока „Прерада“, Блока „Промет“, Блока Енергетика и остатка „Downstream“.

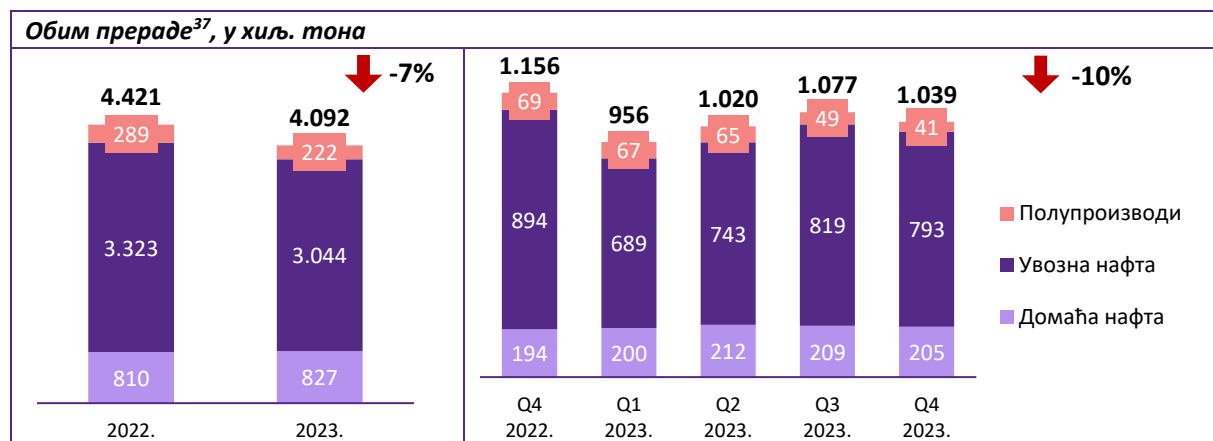
³⁶ Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 31.12.2023.

Прерада

Фокус Блока „Прерада“ током 2023. године био је на континуираној производњи и обезбеђивању неопходних залиха, у циљу уредног снабдевања тржишта свим врстама деривата, у складу са плановима и захтевима тржишта, а имајући у виду актуелну ситуацију на тржишту нафте.

Блок „Прерада“ је у 2023. години прерадио 4,1 милион тона сировине и остварио финансијски резултат EBITDA од око 28,9 млрд. динара.

Активности и обим прераде



Блок „Прерада“ је 2023. годину наставио са амбициозним плановима, иако се пословање током 2023. године, као и у претходним периодима одвијало у условима ограничених набавки природног гаса, као и осцилацијама цена на тржишту нафте и нафтних деривата.

Блок „Прерада“ је своје пословање прилагођавао тржишним условима у циљу континуалног снабдевања тржишта нафтним дериватима и обезбеђења горива за пољопривредну сезону, као и акумулирања залиха нафтних деривата пред престојећи капитални ремонт у 2024. години.

Блок „Прерада“ континуирано спроводи активности за проналажење нових и максимизирање постојећих мера за повећање ефикасности и смањење трошкова. За четврти квартал 2023. године остварен је ефекат мера за повећање ефикасности у вредности од 0,17 милијарди динара. Развијен је сет додатних мера *Quick Wins* у чијем фокусу је реализација организационо-техничких мера, које не захтевају значајнија улагања, са одмах видљивим резултатима, усмереним претежно на уштеде у потрошњи енергената.

Неке од значајнијих мера које су дале позитивне резултате су:

- Оптимизација процеса на Сулфолану, где се реализацијом двеју мера остварују уштеде у потрошњи паре средњег притиска у количини 3-5t/h;
- Оптимизација процеса на постројењу FCC: реализацијом ове мере остварују се уштеде у потрошњи горива на месечном нивоу од око 180 тона природног гаса.

У оквиру ОМС програма, реализоване су у потпуности планиране активности имплементације најбољих пракси и формирања еталонских постројења у најстаријем делу рафинерије, постројењима Блока 5, затим на МНС комплексу и постројењима Енергане. Спроведен је уговор за посебно уређење и опремање постројења дефинисаном 5S опремом и обезбеђене су нове ознаке за визуелно означавање опреме и постројења у складу са планом. У оквиру процеса континуалног унапређења обрађено је 33 нова пројекта (од тога 7 у четвртном кварталу) и иницијатива за повећање енергетске ефикасности алатима *Lean 6 Sigma*.

Током новембра 2023. године, будући технолози, студенти Технолошко-металуршког факултета у Београду, посетили су Рафинерију нафте у Панчеву, где су се упознали са основним карактеристикама рафинерије. Студенти су после предавања, посетили и командне сале FCC, МНС и OTS, након чега су обишли и целу рафинерију.

У току 2023. године спровођени су радови на реализацији пројекта инсталације аутоматског система за маркирање и адитивирање деривата, на аутопунилишту Рафинерије нафте Панчево. Маркирање је

³⁷Приказани обим прераде не укључује обим прераде ХИП-Петрохемије. Укупан обим прераде примарног бензина ХИП-Петрохемије за период јул-децембар износи 155,1 хиљаду тона (октобар-децембар: 65,8 хиљада тона). Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

поступак додавања одређене количине маркера у деривате нафте ради уређења и контроле тржишних токова деривата нафте. У Рафинерији нафте Панчево тренутно се процес маркирања обавља ручно, по завршеном пуњењу ауто-цистерне на утакачком месту. Адитивирање је поступак додавања специјалних адитива у нафтне деривате у циљу додатног побољшања њихових одређених карактеристика, као што су повећање перформанси мотора, смањење корозије, смањење потрошње, поузданији рад. Овај пројекат за рафинерију биће вишеструко користан. Пре свега, законска обавеза маркирања обављаће се аутоматизовано, што ће скратити време задржавања ауто-цистерни у кругу Рафинерије нафте Панчево, такође ће се обезбедити и већа поузданост у прецизном обележавању ауто-цистерни.

На седници Инвестиционог одбора НИС-а одобрена је реконструкција зграде Лабораторије у Рафинерији нафте Панчево. Реализација овог пројекта започета је крајем јула 2023. године, док се пуштање у рад очекује почетком августа 2028. године. Ангажован је пројектни тим наших стручњака и екстерних консултаната из области пројектовања и изградње објекта лабораторије, који због своје намене, има много специфичности. Највећи допринос у разради и усаглашавању пројекта дали су стручњаци Блока „Прерада“, као и инжењери Департмана Лабораторије *Downstream*, који су формирали подлоге за припрему и разраду пројекта. Узимајући у обзир то да је постојећи објекат лабораторије у употреби, и да је примарно да се обезбеди континуитет рада Лабораторије за време реконструкције, реализација пројекта је планирана кроз 4 фазе.

Пројекти

У делу кључног пројекта „Реконструкција постројења FCC и изградње новог постројења ЕТВЕ“ издвајамо следеће:

- У новембру 2023. године добијен је позитиван извештај на Идејни пројекат од Ревизионе комисије ПС НС
- У децембру 2023. завршена је „Студија о процени утицаја на ЗЖС“ и поднет је захтев за сагласност
- Усаглашени су технички задатак и уговор за услугу ЕРsСm крајем 2023. године
- У току је обележавање и израда пројекта изведеног стања DCS ESD система у РНП-у.

У делу инвестиционих пројеката ефикасности издвајамо следеће:

- „Пројекат замене парних турбина“ – пројекат је одобрен у целини, потписан је уговор за испоруку опреме и услуга, реализација је у току
- „Пројекат реконструкције индустријског колосека у РНП“ – пројекат је одобрен у целини, потписан је уговор за испоруку опреме и услуга, реализација је у току
- „Пројекат за инсталацију система за аутоматско дозирање и додавање маркера и адитива у моторна горива на Аутопунилишту РНП“ – пројекат је одобрен у целини, потписан је уговор за испоруку опреме и услуга, реализација је у току
- „Пројекат реконструкције противпожарног система у РНП“ – пројекат је одобрен у целини, потписан је уговор за испоруку опреме и услуга за замену хидрантске мреже.

Промет**Продајни објекти³⁸ и логистика**

НИС Група поседује 418 активних малопродајних објеката. Највећи број њих, тачније 334 малопродајна објекта налазе се у Републици Србији (од којих је 28 у GAZPROM бренду). У земљама региона НИС поседује 42 бензинске станице у Босни и Херцеговини (32 у GAZPROM бренду), 23 бензинске станице у Бугарској (све у GAZPROM бренду) и 19 бензинских станица у Румунији (све у GAZPROM бренду).

У четвртном кварталу 2023. године реконструисане су 3 ССГ у Србији (NIS бренд) и изграђене 2 ССГ једна у Србији (GAZPROM бренд) и једна у БиХ (GAZPROM бренд). У Србији је током целе 2023. године реконструисано 6 ССГ (NIS бренд) и изграђено 3 ССГ (1 GAZPROM бренд, 2 NIS бренд), док је 1 ССГ узета у дугорочни закуп и пуштена у рад након ребрендинга. Такође, пуштена је у рад након изградње 1 ССГ у БиХ (GAZPROM бренд).

Настављена је реализација пројекта реконструкције и модернизације складишта нафтних деривата Ниш, као и изградња 3 нова резервоара на складишту НД Ниш – 2 за дизел, 1 за бензин.

Реконструисани су резервоари Г11 и Г12 на складишту Нови Сад за потребе канала продаје авио горива.

Програми лојалности и маркетиншке активности

У последњем кварталу 2023. године у Србији је реализовано је близу 100 маркетиншких активности у циљу развоја потрошачких брендова, програма лојалности, унапређења продаје горива и допунског асортимана, као и увођења нових производа.

Издвојили бисмо следеће најважније маркетинг активности, које су обележиле период октобар-децембар 2023. године у Србији:

- *Drive.Go* апликација – Реализована имиџ кампања у циљу промоције *Drive.Go* апликације кроз PR текстове и online објаве на друштвеним мрежама. Закључно са 31.12.2023. године укупан број активних корисника порастао је за 10.738, у укупном броју 48.179, уз укупан промет у 2023. години путем апликације од 12,2 милиона литара горива
- Програм лојалности „Са нама на путу” – Реализована је кампања у циљу награђивања нових виртуелних корисника из септембра, октобра и новембра (CRM кампања). У оквиру акције за сакупљање купона и освајање поклон ваучера започета је сарадња са *Coca Cola HBC*
- На друштвеним мрежама у четвртном кварталу објављено је 230 *feed* објава и преко 410 *story* објава. Организовали смо први дигитални „Јазак – сајам књига” на инстаграм страници Јазак воде. У четвртном кварталу огласи на платформи Google су приказани 23.000.000 пута. Од почетка године креирано је 15 епизода у оквиру садржаја „Са нама на путу кроз Србију”, при чему су читаоци нашег сајта и пратиоци на друштвеним мрежама могли да прочитају детаљне препоруке о локацијама у Србији које би могли да посете.
- *Drive Cafe-image* кампања – завршена је велика национална кампања у 2023. години. Реализована је дегустација *Drive Cafe* производа на 32 бензинске станице у циљу промоције гастро понуде (печива, хот-дог и дезерти). Дегустација је промовисана како у интерним компанијским медијима, тако и на online каналима – на друштвеним мрежама. Продаја у односу на претходну годину за цео гастро сегмент је скочила за 22%, док је сва три ТВ спота барем једном видело 4,6 милиона људи.
- У наведеном периоду отворене су реконструисане и нове бензинске станице: Ниш Исток, Бајмок, Ваљево 5, Соколићи 2, Бечеј 2, Оџаци, Блаце, Владичин Хан.

Остале активности

Реализовани су многобројни спортски догађаји уз учешће НИС запослених на следећим догађајима: спортски дани запослених у Функцијама, DWS и Промету, НИС дан шаха у Новом Саду, НИС боулинг Куп у Београду, јесењи Београдски полумаратон, Master Grand Pri пливачки турнир у Зрењанину, два Меморијална турнира у фудбалу у Панчеву уз подршку организацији HSE дана у Сарајеву.

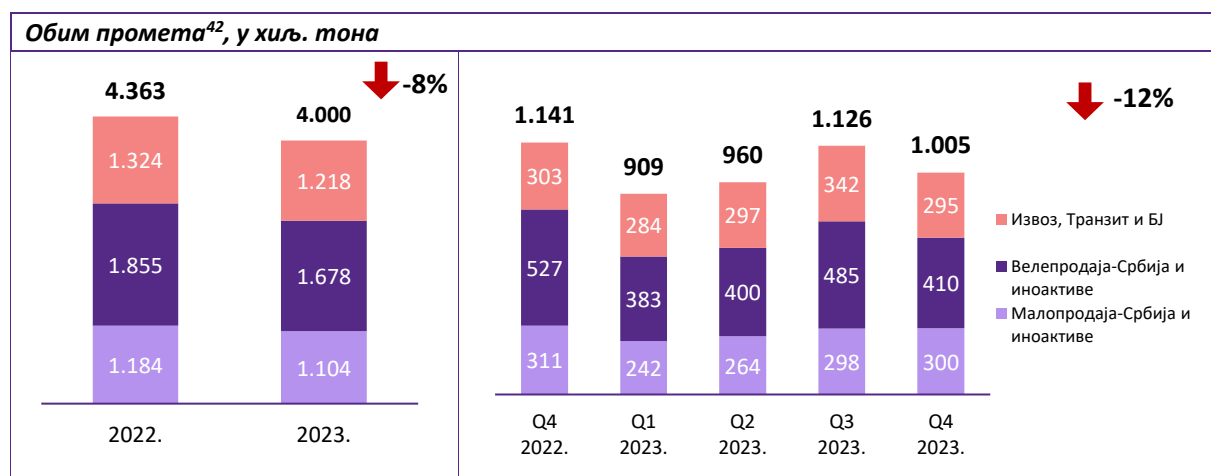
³⁸Стање на дан 31.12.2023. године.

Оперативни показатељи

У 2023. години забележен је пад промета од 8% у односу на исти период 2022. године, тако да је укупан промет³⁹ износио 3.999,5 хиљада тона. У четвртом кварталу 2023. остварен је обим промета од 1.004,5 хиљада тона, што представља пад од 12% у односу на исти период 2022. године.

У четвртом кварталу 2023. године у обиму промета бележимо следеће:

- Малопродaja у Србији и иноактивама – пад за 4%, првенствено у ино земљама, услед:
 - геополитичке ситуације у земљама ЕУ (посебно у Румунији и Бугарској због отказа закупа од априла 2023);
 - последица специфичних фактора који се односе на прошлу годину:
 - ограничење малопродajних цена од стране Владе РС на ниском нивоу које су у неким периодима током 2022. биле и ниже од цена земаља у региону
 - ниска цена за агро купце само на НИС ССГ и цене НИС-а ниже од дефинисаног максимума у 2022. у односу на 2023. годину
 - раст петрол туризма и међународног транспорта, који су довели до значајног повећања потрошње, продаје и тржишног учешћа НИС-а у 2022
- Велепродaja у Србији и иноактивама⁴⁰ – пад за 22% првенствено због:
 - смањења продаје деривата у ино земљама – Босни и Херцеговини и Бугарској због припрема за ремонт рафинерије
 - повећање продаје дизела у велепродaji у 2022. години као последица државног регулисања цена на ниском нивоу утицала је на виши ниво тражње у 2022. у односу на ову годину
 - пад продаје мазута као последица веће продаје у прошлој години која је за циљ имала одржавање енергетског биланса државе
- Извоз, транзит и БЈ⁴¹:
 - смањење промета примарног бензина на домаћем тржишту због пада потрошње;
 - раст продаје авио горива за 23% у односу на последњи квартал 2023. године због проширења линије међународних авио летова авио компанија.

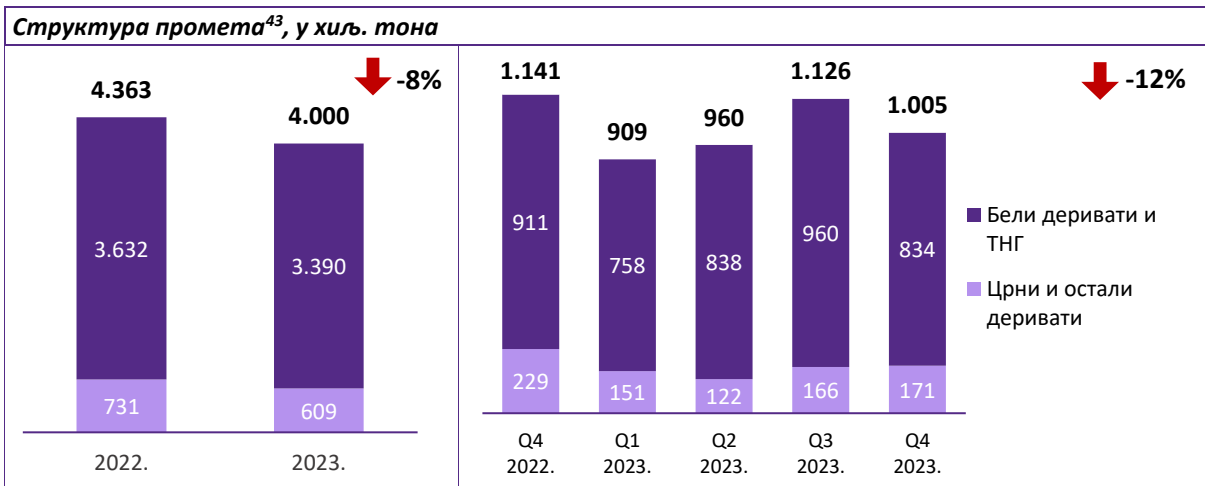


³⁹ Приказани обим промета не укључује промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије. Укупан промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије за период јул-децембар 149,02 хиљаде тона (октобар-децембар износи 63,1 хиљада тона). Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁴⁰ Укључује продају КПГ-а Блока „Енергетика“ и продају уља и мазива погона за производњу мазива Даунстрим.

⁴¹ БЈ обухватају промет нафтних деривата канала битумен, бункер и авиогорива.

⁴² Приказани обим промета не укључује промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије. Укупан промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије за период јул-децембар 149,02 (октобар-децембар износи 63,1 хиљада тона). Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.



⁴³Приказани обим промета не укључује промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије. Укупан промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије за период јул-децембар 149,02 (октобар-децембар износи 63,1 хиљада тона). Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

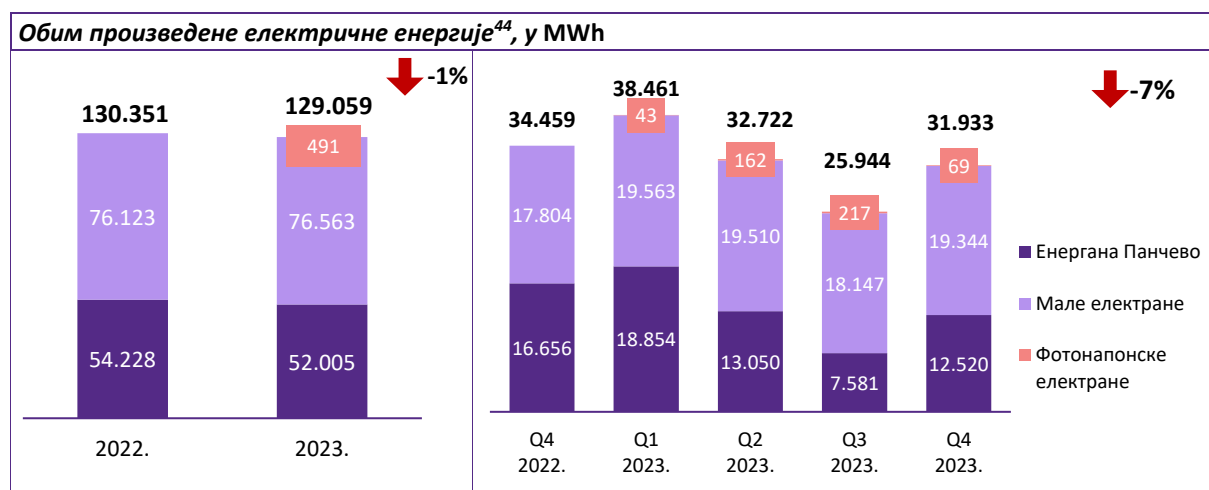
Енергетика**Природни гас**

За потребе организације и балансирања портфолија природног гаса за НИС а.д. Нови Сад са оператором транспортног система природног гаса, у 2023. години закључен је уговор о транспорту природног гаса за гасну годину 2023/2024. У четвртом кварталу 2023. године углашен је Уговор о дистрибуцији природног гаса за 2024. годину и послат на потписивање.

Цене природног гаса до краја 2023. године су регулисане Уредбом Владе РС о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза и произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту.

Производња електричне енергије

У 2023. години забележен је пад обима произведене електричне енергије од 1% у односу на исти период 2022. године, тако да је укупан обим износио 129.059 MWh.

**Трговина електричном енергијом**

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

Реализација Програма мера енергетске ефикасности у НИС а.д.

Програмом мера за смањење потрошње енергије и повећање енергетске ефикасности у четвртом кварталу 2023. године остварен је ефекат енергетске уштеде 1.940 т.е.н. Финансијска вредност уштеда износи 195 милиона динара.

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

Развијене су мере за побољшање енергетске ефикасности и формиран је скуп пројеката за „брзе победе“ у сфери енергетске ефикасности за 2024. годину. Покренута је реализација мера за побољшање енергетске ефикасности.

Обновљиви извори енергије

Реализоване активности у четвртом кварталу 2023. године приказане су испод:

- Након успешно завршеног пилот пројекта изградње соларних фотонапонских електрана на 8 ССГ у 2022. години и додатних 7 ССГ (други квартал 2023) приступило се ширењу мреже ФНЕ на ССГ. Усвојен је пасош пројекта за изградњу ФНЕ на додатних 30 ССГ, изабран извођач радова и започете су активности на реализацији почетком јуна. До краја новембра 2023. године завршена је изградња свих 30 соларних електрана укупне снаге 1 MWp са очекиваном уштедом у набавци

⁴⁴ 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 2023. износи 490,6 MWh, док за Q4 2023. износи 68,8 MWh.

електричне енергије на годишњем нивоу од 1.123 MWh (око 18% укупне годишње потрошње свих 30 ССГ). Електране на 10 ССГ су пуштене у рад крајем новембра 2023. године.

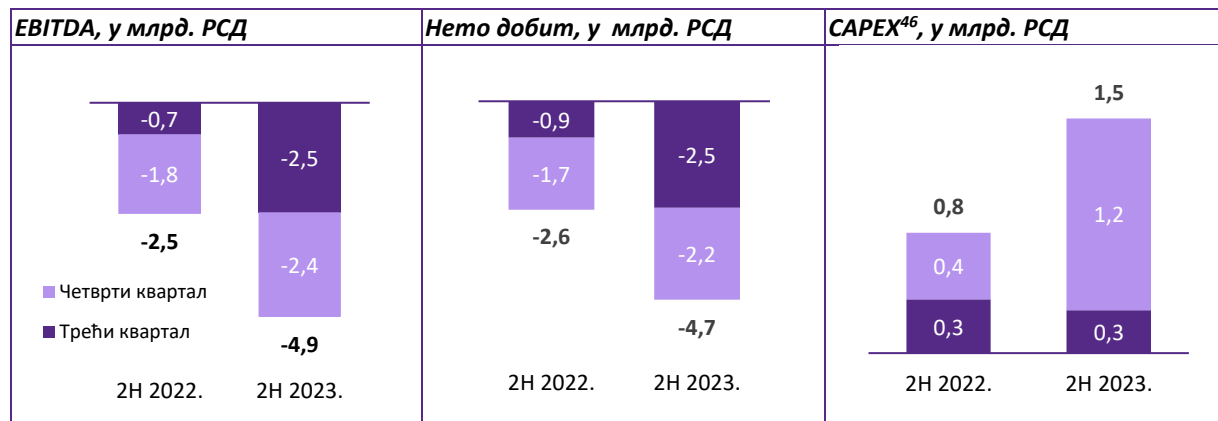
- Пројекат изградње ФНЕ – комплекс фабрика пијаће воде „Јазак“. Након спроведене набавке у циљу потврђивања износа улагања за изградњу фотонапонске електране у комплексу фабрике пијаће воде „Јазак“ укупне снаге панела 620 kWp (370 kWp на крову и 250 kWp на тлу). Пројекат је реодобрен у јулу 2023. године, изабран је извођач, уговорена изградња и започета реализација пројекта почетком августа 2023. године. Изградња кровне електране и електране на тлу је завршена у децембру 2023. године.
- Пројекат изградње ФНЕ у складишту деривата нафте у Новом Саду – Тендер за набавку без одобреног буџета по принципу „кључ у руке“ за изградњу фотонапонске електране на земљи снаге 6,5 MW објављен је током јула 2023. Комерцијални преговори су спроведени у октобру 2023., а извођач је изабран почетком новембра 2023. Спроведена је набавка услуге пиротехничког прегледа терена са вршењем припремних земљаних радова и финансирањем носеће конструкције и одабран је извођач.
- Кровна фотонапонска електрана снаге 585 kWp у складишту деривата нафте Нови Сад – у јулу 2023. године усвојен је пасош пројекта, у периоду септембар – октобар спроведена је набавка услуге изградње по принципу „кључ у руке“, а у новембру је изабран извођач, и почело се са реализацијом пројекта. На захтев ЕД Србије у новембру је поднет захтев за измену услова за пројектовање и прикључење.
- Соларна ФНЕ на крову пословне зграде – у јулу је усвојен пасош пројекта, спроведена је набавка услуге изградње по принципу „кључ у руке“ за изградњу фотонапонске електране снаге 99,9 kWp и изабран је извођач радова. Уговор је потписан у октобру и започето је са реализацијом. На захтев ЕД Србије поднет је захтев за измену услова за пројектовање и прикључење у новембру 2023. године.;
- Кровна фотонапонска електрана у РНП снаге 600 kWp – У трећем кварталу 2023. године извршена је оптимизација у циљу смањења трошкова изградње, очекује се завршетак набавке, у наредном периоду се очекује избор извођача.
- Развојни пројекти изградње ФНЕ – За изабране објекте и локације у трећем кварталу 2023. спроведен је тендер и изабран извођач за израду техно-економских елабората. Елаборати су достављени на преглед у првој половини новембра. Утврђена је техничка изводљивост изградње соларних електрана на 6 локација укупне снаге панела од 15 MWp.

ХИП-Петрохемија⁴⁵

У четвртом кварталу 2023. године показатељ EBITDA је негативан и износи -2,4 милијарде РСД, и бележи пад у поређењу са истим периодом претходне године. У другој половини 2023. године, EBITDA је износила -4,9 милијарди РСД.

Нето добит за четврти квартал 2023. године износи -2,2 милијарде РСД, што представља смањење у односу на исти упоредни период претходне године, док је у другој половини 2023. године овај показатељ износио -4,7 милијарди РСД.

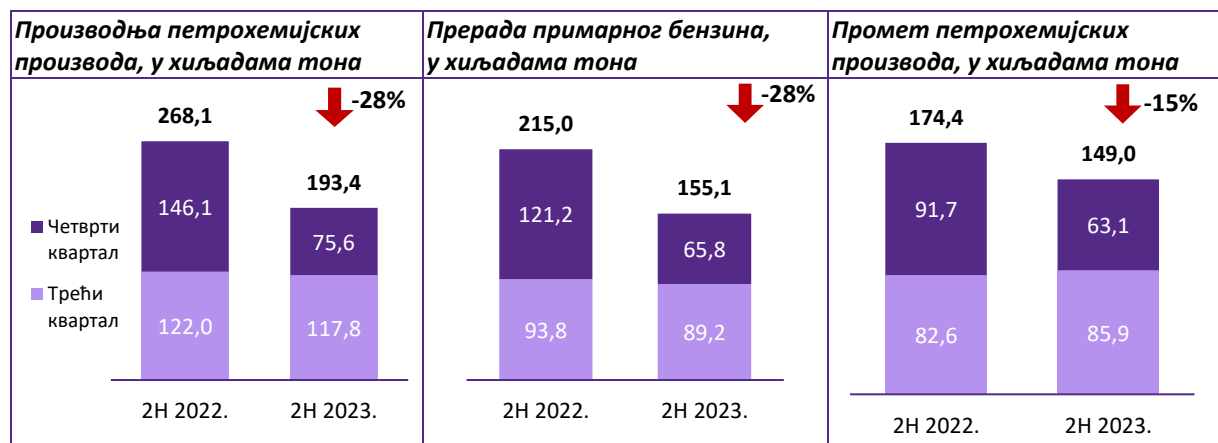
На име инвестиција, у четвртом кварталу 2023. године је издвојено 1,2 милијарде РСД, што је за 187% више у односу на исти период прошле године. У другој половини године је издвојено 1,5 милијарди РСД.



Када је реч о оперативним показатељима, у четвртом кварталу 2023. године обим производње петрохемијских производа износио је 75,6 хиљада тона, што представља пад од 48% у односу на Q4 2022. У другој половини 2023. године је такође забележен пад, и износио је 28%.

Прерада примарног бензина је у четвртом кварталу износила 65,8 хиљада тона, што је пад од 46% у односу на исти период претходне године. У другој половини 2023. године, такође је забележен пад, и обим прераде примарног бензина је износио 155,1 хиљаду тона.

Промет петрохемијских производа у четвртом кварталу 2023. године бележи пад од 31% у поређењу са истим упоредним периодом прошле године. Обим промета петрохемијских производа у четвртом кварталу 2023. године износио је 63,1 хиљаду тона. У другој половини 2023. године забележен је пад промета петрохемијских производа, и укупан обим је износио 149,01 хиљада тона.



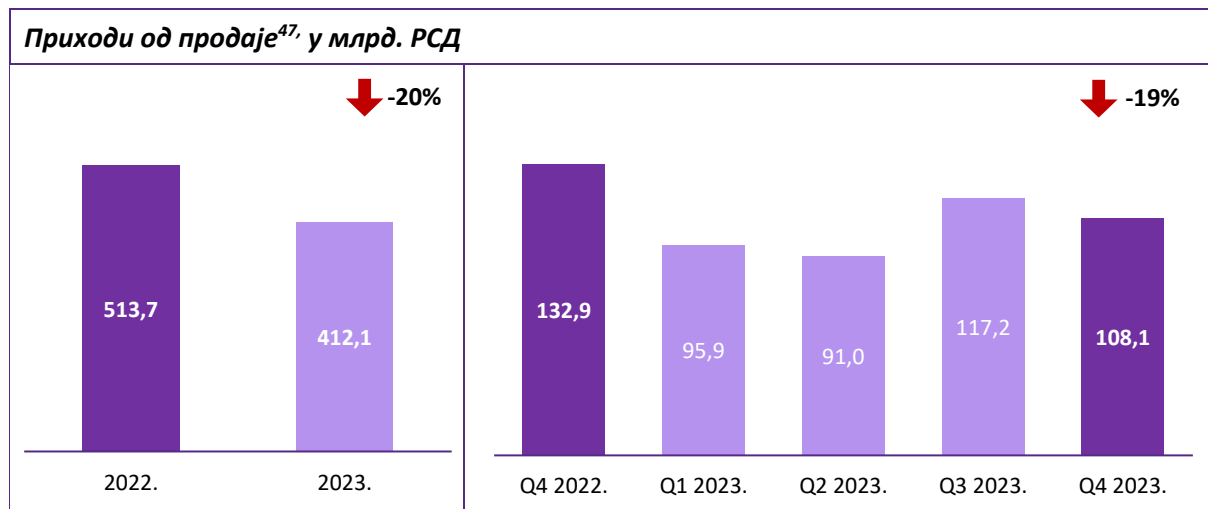
⁴⁵ Показатељи за 2Н (друго полугодиште) обухватају период од 01. јула, када је започет процес консолидације ХИП-Петрохемије у НИС Групу, до 31.12.2023.

⁴⁶ Финансирање. Без ПДВ-а.

Финансијски показатељи

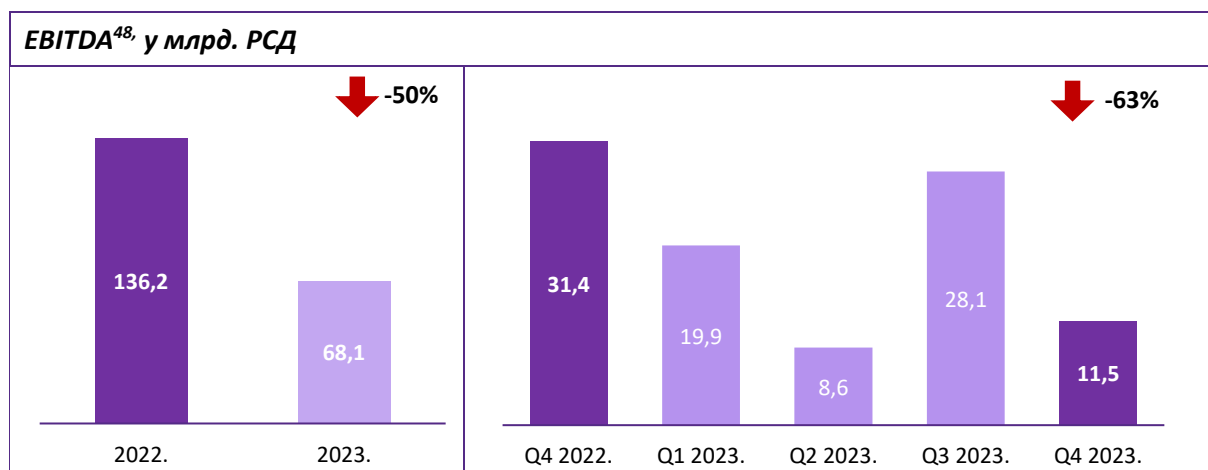
Приходи од продаје

Током 2023. године је забележен је пад прихода од продаје од 20% у односу на исти период претходне године и износи 412,1 милијарде динара.



EBITDA

Показатељ EBITDA у 2023. години мањи је за 50% у односу на исти период претходне године и износи 68,1 милијарду динара.



Пад показатеља EBITDA у 2023. години године последица је:

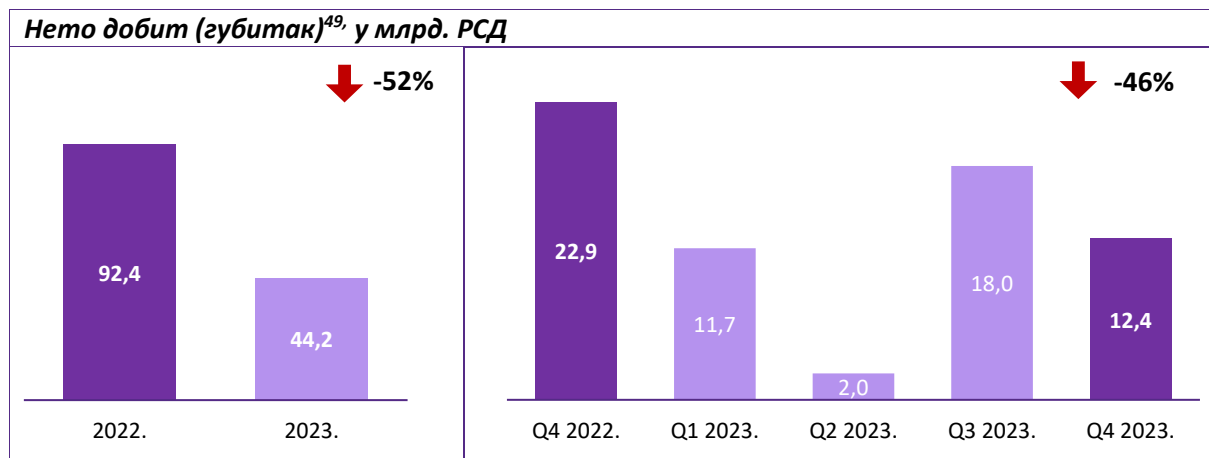
- Утицаја пада цене нафте и деривата на светском тржишту
- Погоршања асортимана прераде нафте и нафтних деривата, који је делимично компензован растом марже нафтних деривата
- Исплате донације Влади Републике Србије
- Раста трошкова у односу на упоредни период услед инфлације и раста цена
- Негативног резултата ХИП-Петрохемије у 2023.

⁴⁷ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

⁴⁸ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

Нето добит (губитак)

У 2023. години нето добит износи 44,2 милијарде динара, што представља пад нето резултата за 52% у односу на исти период претходне године.

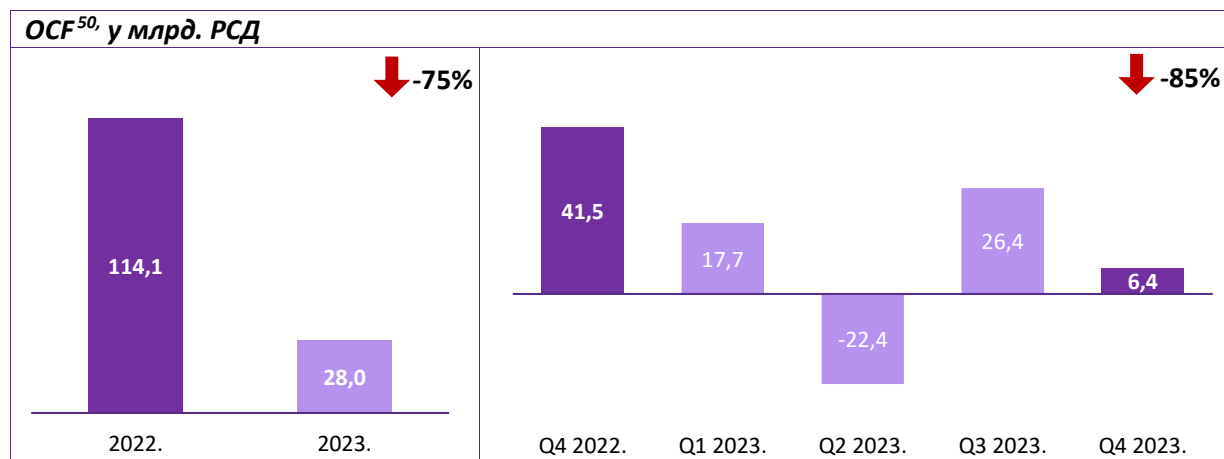


На пад нето добити у 2023. години утицали су:

- пад EBITDA, смањење прихода од удела учешћа у нето добити зависних компанија (углавном ТЕТО),
- консолидована корекција по основу *goodwill*-а приликом куповине ХИП-а,
- нижи трошкови по основу курсних разлика, већи финансијски приходи у односу на финансијске расходе, као и пад трошкова везаних за порез на добит као последица ниже добити пре опорезивања.

ОCF

У 2023. години оперативни новчани ток износи 28,0 милијарди динара и мањи је у односу на исти период 2022. године.



На пад показатеља ОCF у 2023. години највећим делом су утицали:

- Мањи приливи
- Плаћање донације Влади Републике Србије
- Већи порези по основу пореза на добит из 2022. године.

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

⁵⁰ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

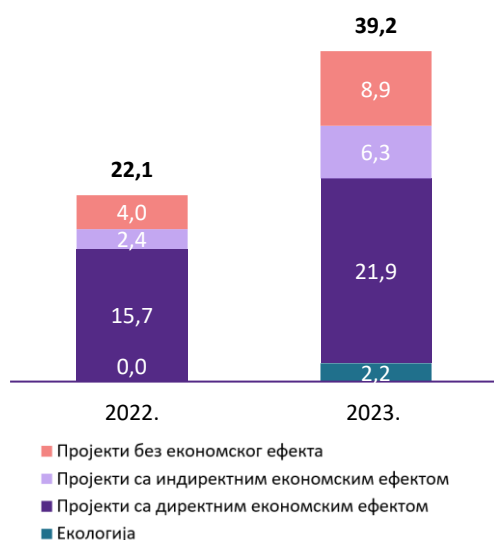
CAPEX

У 2023. години главни правци улагања били су пројекти усмерени на производњу нафте и гаса. Значајан део улагања припада улагању у пројекте бушења, затим у пројекте прераде нафте, као и пројекте реконструкције, изградње и ребрендинга ССГ. Осим тога, НИС је улагао у пројекте у области енергетике и сервиса, као и у одређени број пројеката у корпоративном центру.

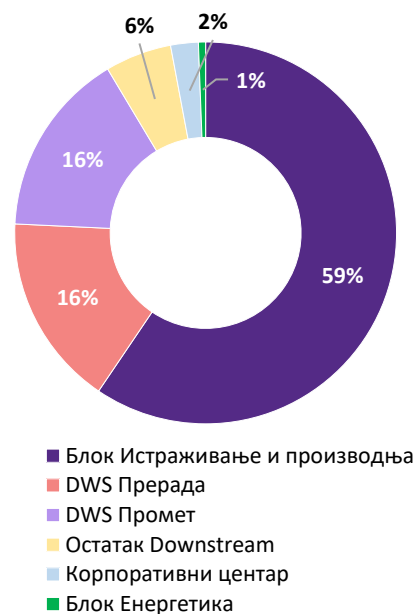
У 2023. години издвојено је 39,2 милијарди динара за финансирање инвестиција, што је за 77% више од износа који је био издвојен у истом периоду претходне године.

**CAPEX према врсти пројекта⁵¹,
у млрд. РСД**

↑ +77%



Инвестиције по сегментима



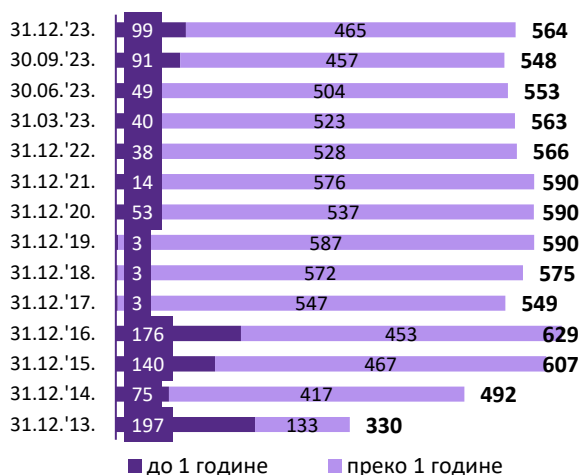
⁵¹Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

Организациони део	Најзначајнији пројекти у четвртом кварталу
Истраживање и производња	- бушење разрадних бушотина - улагања у геолошко-техничке активности - инфраструктурни пројекти
Сервиси	- набавка аутодизалица - реконструкција перионице за прање ремонтних постројења и остале опреме која припада Нафтним сервисима
Прерада	- пројекти усклађивања са законским нормама и прописима-реконструкција индустријског колосека; припрема за капитални ремонт који ће бити реализован у 2024. години - пројекти инвестиционог одржавања - еколошки пројекти – реконструкција противпожарног система - реконструкција индустријског колосека у РНП - замена циклона на FCC
Промет	- развој малопродајне мреже у Србији (изградња и реконструкција станица за снабдевање горивом) - логистика – реконструкција сладишта НД Ниш; изградња резервоара на СНД Ниш
Остали <i>Downstream</i> пројекти (Енергетика, Технички сервиси)	- пројекти енергетске ефикасности и солари, уградња ФНЕ - ветропарк Пландиште - пројекти техничких сервиса-адаптација и реконструкција радионица
Корпоративни центар	- пројекти у вези са одржавањем софтверских решења - пројекти усмерени на модернизацију пословних центара Нови Сад и Београд - унапређење сигурносних система заштите

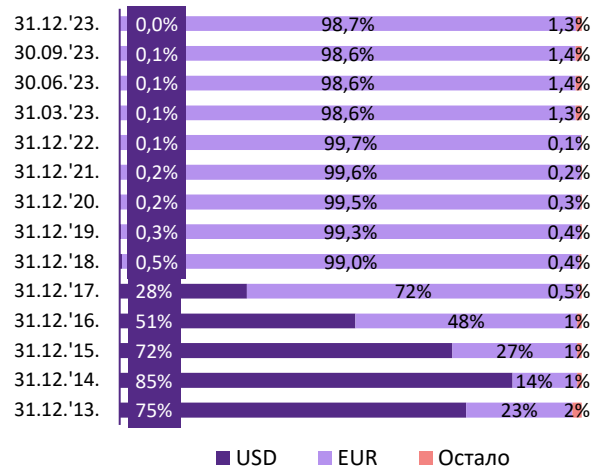
Задуженост

На крају четвртог квартала 2023. године дуг према банкама износи 564 милиона евра и у односу на крај 2022. године је задржан на приближно истом нивоу (565,8 милиона евра). У току 2023. године повучено је кредита у износу од 35,8 милиона евра и редовно отплаћено укупно 37,6 милиона евра.

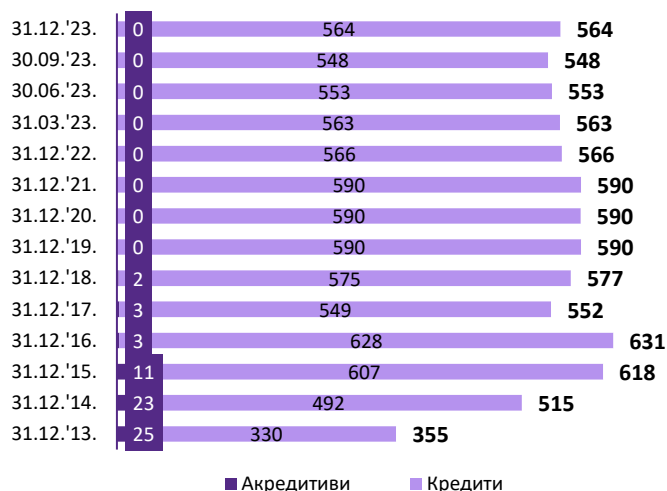
Кретање укупног дуга према банкама са рочном структуром⁵², у мил. EUR



Структура укупног дуга према банкама, по валутама у %



Кретање укупне задужености према банкама, у мил. EUR⁵³



⁵² Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁵³ Поред дуга према банкама по основу кредита и акредитива, НИС а.д. Нови Сад 31. децембар 2023. године има и издате банкарске гаранције у износу од 30,1 милиона евра, корпоративне гаранције у износу од 432,1 милиона евра и финансијски лизинг у износу од 33,6 милиона евра. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Порези и други јавни приходи⁵⁴

Q4 2023	Q4 2022	% ⁵⁵	НИС а.д. Нови Сад	2023.	2022.	% ⁵⁶
0,66	0,61	+8%	Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	2,34	2,12	+10%
0,12	0,13	-14%	Накнада за енергетску ефикасност ⁵⁷	0,45	0,48	-6%
1,62	4,02	-60%	Порез на добит правних лица	8,39	17,54	-52%
7,15	12,81	-44%	Порез на додату вредност	37,79	42,15	-10%
45,23	41,43	+9%	Акцизе	164,71	153,43	+7%
1,96	2,33	-16%	Накнада за робне резерве	7,71	8,29	-7%
0,15	0,02	раст	Царине	0,21	0,36	-42%
0,48	0,39	+21%	Рудна рента	1,78	1,75	+1%
0,37	0,38	-2%	Остали порези	1,52	1,44	+6%
57,74	62,13	-7%	Укупно	224,90	227,57	-1%
НИС-ова зависна друштва у Србији						
0,62	0,47	+32%	Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	1,95	1,53	+28%
0,02	0,00	раст	Порез на добит правних лица	0,13	0,15	-10%
1,07	0,57	87%	Порез на додату вредност	2,93	2,30	+28%
0,00	0,00	N/A	Акцизе	0,00	0,00	N/A
0,01	0,03	-64%	Царине	0,05	0,039	+30%
0,00	0,00	N/A	Рудна рента	0,00	0,00	N/A
0,04	0,03	+48%	Остали порези	0,15	0,11	+34%
1,77	1,11	+59%	Укупно	5,21	4,12	+26%
59,51	63,24	-6%	Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији	230,10	231,7	-1%
НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола						
0,01	0,01	-6%	Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,02	0,03	-17%
0,00	0,05	-93%	Накнада за енергетску ефикасност	0,02	0,08	-78%
0,01	0,01	-6%	Порез на добит правних лица	0,02	0,20	-89%
0,06	0,18	-65%	Порез на додату вредност	0,60	0,86	-30%
1,84	1,96	-6%	Акцизе	8,09	11,85	-32%
1,27	1,31	-3%	Царине	6,00	6,68	-10%
0,01	0,05	-72%	Рудна рента	0,05	0,20	-72%
0,02	0,01	+23%	Остали порези	0,10	0,10	+3%
3,21	3,57	-10%	Укупно	14,91	19,98	-25%
-0,03	-0,14	-79%	Одложена пореска средства (укупно за Групу)	-0,63	-0,42	+49%
62,69	66,67	-6%	Укупно НИС Група⁵⁸	244,38	251,25	-3%

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода за НИС а.д Нови Сад са зависним друштвима, насталим из његове организационе структуре у Србији за четврти квартал 2023. године износи 59,5 милијарду динара, односно 230,1 милијарди динара у целој 2023. години.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода за НИС Групу за четврти квартал 2023. године је 62,7 милијарде динара, што је за 6% мање него у истом периоду 2022. године, док је за период 12 месеци 2023. године тај износ 244,4 милијарди динара, што је 3% мање него за 12 месеци 2022. године.

⁵⁴У милијардама динара.

⁵⁵Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁵⁶Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁵⁷Обрачунава се од 1.7.2019. године.

⁵⁸Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

Хартије од вредности

Структура акцијског капитала

Акцијски капитал НИС а.д. Нови Сад износи 81,53 милијарда динара и подељен је на укупно 163.060.400 акција номиналне вредности 500,00 динара. Све емитоване акције су обичне акције и дају својим власницима следећа права:

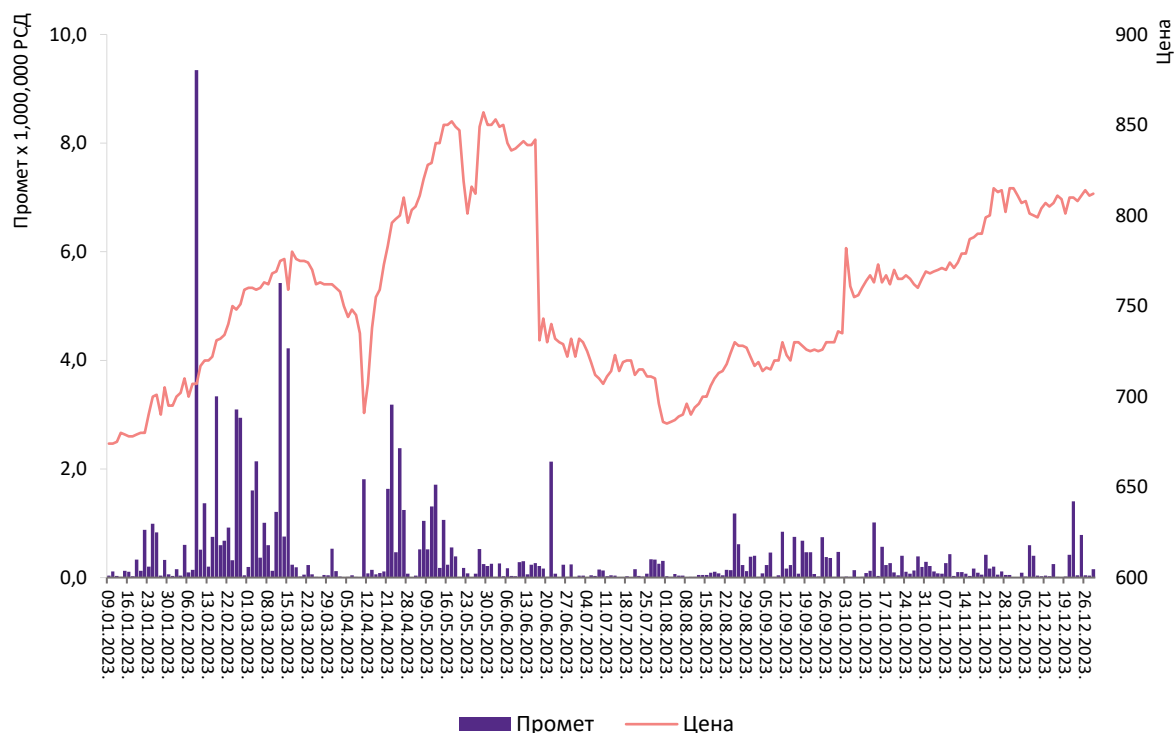
- Право учешћа и гласања на скупштини, тако да једна акција увек даје право на један глас;
- Право на исплату дивиденде у складу с важећом регулативом;
- Право учешћа у расподели ликвидационог остатка или стечајне масе у складу са законом којим се уређује стечај;
- Право пречег стицања обичних акција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

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

Трговање акцијама и показатељи по акцији

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

Кретање цене и промета у 2023. години



Током 2023. године Друштво није стицало сопствене акције.

<i>Преглед трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад на Београдској берзи у 2023. години</i>	
Последња цена (31. децембар 2023.)	812 РСД
Највиша цена (29. мај 2023.)	870 РСД
Најнижа цена (9. јануар 2023.)	671 РСД
Укупан промет, у РСД	978.481.274 РСД
Укупан обим, број акција	1.296.122
Укупан број трансакција, број трансакција	5.935
Тржишна капитализација на дан 31. децембар 2023, у РСД	132.405.044.800
<i>EPS</i>	273,93
Консолидована <i>EPS</i>	257,05
<i>P/E</i> рацио	2,96
Консолидовани <i>P/E</i> рацио	3,16
Књиговодствена вредност на дан 31. децембар 2023.	2.320
Консолидована књиговодствена вредност на дан 31. децембар 2023.	2.276
<i>P/BV</i> рацио	0,35
Консолидовани <i>P/BV</i> рацио	0,36

Дивиденде

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

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

На седници Скупштине акционара НИС а.д. Нови Сад која је одржана 29. јуна 2023. године, усвојена је Одлука о расподели добити за 2022. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити НИС а.д. Нови Сад. Овом одлуком одређено је да дивиденда акционарима буде исплаћена у новцу, у укупном бруто износу од 23.364.924.716 РСД, тј. у бруто износу од 143,29 динара по акцији. Право на дивиденду имају акционари који су поседовали акције на дан 19. јун 2023. године (дан дивиденде). Дивиденда за 2022. годину је исплаћена акционарима 24. августа 2023. године.

	Нето добит (губитак), у млрд РСД ⁵⁹	Укупан износ дивиденде, у млрд РСД	Рацио исплате	Зарада по акцији, у РСД	Дивиденда по акцији, бруто, у РСД	Цена акције на 31.12., у РСД	Дивидендни принос акционара, у % ⁶⁰
2009.	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010.	16,5 ⁶¹	0,0	-	101,1	0	475	-
2011.	40,6 ⁶²	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

⁵⁹Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

⁶⁰Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године за коју се дивиденда исплаћује.

⁶¹Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁶²Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

Корпоративно управљање

Систем управљања Друштвом

Друштво је успоставило једнодомни систем управљања, у коме централну улогу у управљању Друштвом има Одбор директора, који је одговоран за реализацију постављених циљева и остваривање резултата, док акционари своја права и контролу врше првенствено преко Скупштине акционара.

Одредбама Статута је извршено потпуно и јасно разграничење делокруга послова Одбора директора у односу на делокруг послова Скупштине акционара, генералног директора Друштва и тела која образују органи управљања Друштва.

Скупштина акционара и права акционара

Скупштину акционара, као највиши орган Друштва, чине сви акционари. Све акције НИС а.д. Нови Сад су обичне акције, које власницима дају иста права, при чему свака акција даје право на један глас.

Одбор директора

Централну улогу у управљању Друштвом има Одбор директора, који је колективно одговоран за дугорочни успех Друштва, а у чијој надлежности је постављање основних пословних циљева и праваца даљег развоја Друштва, као и утврђивање и контрола успешности примене пословне стратегије Друштва.

Укупан износ исплаћен члановима ОД у 2023. години, нето у РСД	
Чланови ОД	252.803.547 РСД

Комисије Одбора директора

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

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

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

Одбор Скупштине акционара

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

Генерални директор

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

Саветодавни одбор генералног директора

Саветодавни одбор генералног директора је стручно тело које помаже генералном директору у раду и разматрању питања из његовог делокруга. Састав Саветодавног одбора утврђен је одлуком генералног директора и чине га први заменик генералног директора - директор Блока „Истраживање и производња“, први заменик генералног директора – директор „Downstream“, директори Блокова „Прерада“ и „Енергетика“, директори Функција, као и директор привредног друштва Нафтагас-Нафтни сервис д.о.о. Нови Сад. Осим надлежности која се односи на управљање пословањем Друштва, Саветодавни одбор се бави питањима стратегије и политике развоја, чије основе постављају Скупштина акционара и Одбор директора Друштва.

Трансакције са повезаним лицима

НИС Група је у 2023. години ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Преглед трансакција са повезаним друштвима је дат у напоменама уз финансијске извештаје⁶³.

⁶³ Подаци о трансакцијама са повезаним лицима се могу наћи на страни 88 у оквиру напомене број 27 уз Консолидоване финансијске извештаје.

Људски ресурси

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

Дугорочни циљ НИС-а је да повећа посвећеност својих запослених и унапреди праксе из области људских ресурса, које ће запосленима у НИС-у пружити најбоље могуће искуство у раду. Због тога смо у 2023. години наставили са улагањем у повећање посвећености запослених и покренули реализацију различитих активности у складу са резултатима последњег истраживања посвећености запослених и стратешким плановима нашег Друштва. Наставили смо са реализацијом и надоградили програм „Академије посвећености“, који има за циљ да кроз активну улогу вишег и средњег менаџмента, а од ове године и нижег менаџмента, у нашем Друштву развијамо високо посвећене и мотивисане тимове. Поново смо покренули програм „Менаџер први пут“ у оквиру којег, кроз неколико модула едукације, помажемо колегама које су тек преузеле менаџерске функције да буду што бољи менаџери и лидери. У мају је почела и нова академска година лидерског програма *Drive*, а нову генерацију НИС „академаца“ чини 22 колега из готово свих организационих делова компаније. Бољој атмосфери у нашем радном окружењу допринеле су и ускршње радионице које смо организовали за децу наших запослених у пословним просторијама НИС-а у Београду, Панчеву, Новом Саду и Зрењанину. Поред тога, донели смо нову одлуку у вези са уласком деце наших запослених у пословне просторије НИС-а у Београду и Новом Саду која родитељима даје више флексибилности да доведу своју децу на радно место.

Наша HR стратегија, 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.

Тежимо ка томе да дигитализујемо наше HR процесе и тако пружимо бржу и ефикаснију подршку запосленима. С тим у вези, имплементирали смо дигиталну платформу и тако повезали кључне HR процесе. Увели смо и дигиталног асистента, чатбот, који запосленима пружа одговоре на основна HR питања.

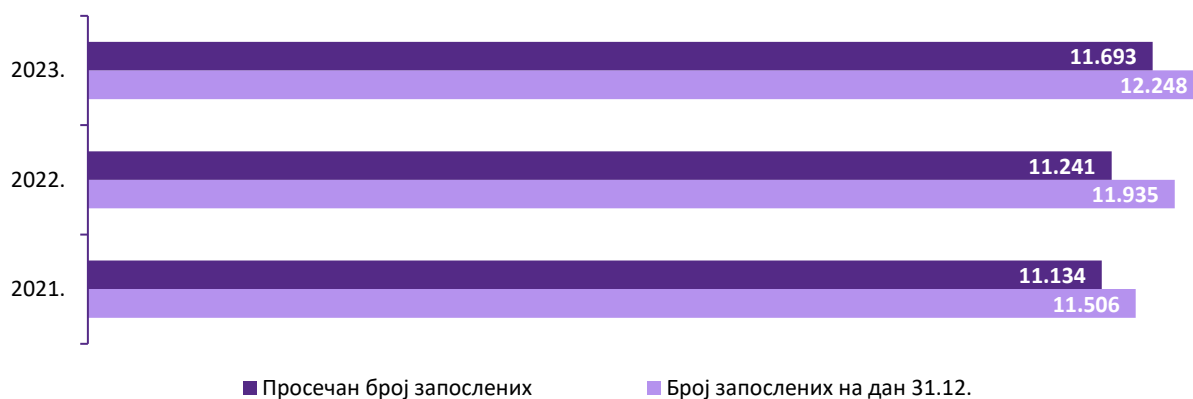
НИС је и 2023. године наставио традицију реализације програма за најталентованије студенте, дипломце и матуранте. У четвртм кварталу реализовали смо седму сезону „NIS Calling“ програма за 36 практиканата, а покренута је и друга сезона Праксе за младе оператере – 22 матуранта који су нам се придружили у Рафинерији у Панчеву. У току је и трећа сезона програма за дипломце „NIS Energy“ за 27 младих дипломаца, а у току четвртог квартала реализовали смо процес селекције за четврту сезону овог програма и одабрали 22 полазника који почињу да раде у компанији у јануару 2024. године. Такође, полазници програма „NIS Calling – Роботизација“ завршили су свој ангажман, и до краја програма су самостално креирали и покренули 7 робота.

Како бисмо кандидатима на тржишту рада приближили НИС као послодавца, укључили смо се у припрему садржаја за друштвене мреже, односно корпоративне профиле НИС-а на Инстаграму, као и на Тик-Току, на којем је недавно профил НИС-а покренуо Центар за односе са јавношћу Функције за односе са државним органима и корпоративне комуникације.

Иза нас су и успешни пројекти са заједницом – „Хакатон“ и конференција – „Brand New Engineers“; пројекат „Mining & Geology Networking“, „Build Yourself“ „JobFair“, радионице са СОС дечијим селима, „HR Week 2023.“ кроз које смо имали прилике да причамо и представимо НИС као послодавца са преко 10.000 учесника.

Број⁶⁴ и структура запослених

Организациони део	Број запослених на дан	
	31.12.2023.	31.12.2022.
НИС а.д. Нови Сад	5.317	5.193
Блок „Истраживање и производња“	1.079	1.085
Downstream	2.592	2.527
Блок „Прерада“	997	972
Блок „Промет“	1.384	1.365
Блок „Енергетика“	46	41
остатак Downstream-а ⁶⁵	165	149
Корпоративни центар	1.642	1.577
Представништва и огранци	4	4
Зависна друштва у земљи	6.307	6.117
Зависна друштва у иностранству	136	137
Остала зависна друштва која улазе у консолидацију	488	488
УКУПНО⁶⁶:	12.248	11.935

Кретање броја запослених⁶⁷

⁶⁴ Број запослених не укључује запослене ангазоване преко Уговора о делу. На дан 31.12.2023. године у оквиру НИС а. д. Нови Сад имамо 106 запослених преко Уговора о делу.

⁶⁵ У остатак Downstream-а улазе: Канцеларија директора Downstream-а, Департман за планирање, оптимизацију и анализу производње и комерцијале, Сектор за метрологију, Група за ангажованих преко Уговора о делу административно-документациону подршку, Департман за снабдевање и намешавање сировина и Центар за за развој прераде и петрохемије.

⁶⁶ Запослени са дељеним радним временом, приказани су као целе јединице у припадајућем друштву. Приказани укупан број запослених НИС Групе не укључује запослене друштва ХИП-Петрохемија д.о.о. Панчево. Број запослених у друштву ХИП-Петрохемија д.о.о. на дан 31.12.2023. је 1.268, укључујући и запослене преко агенције. Број запослених не укључује запослене ангазоване преко Уговора о делу. На дан 31.12.2023. године у друштву ХИП-Петрохемија имамо 3 запослена преко Уговора о делу.

⁶⁷ Просечан број запослених не укључује запослене који су на породичном одсуству, запослене који су на боловању преко 30 дана и запослене који су на мировању радног односа, а укључује запослене који су у посматраном периоду напустили компанију или новозапослене сразмерно броју дана проведених на позицији. Просечан број запослених не укључује запослене ХИП-Петрохемије.

Престанци радног односа

У 2023. години НИС је напустило укупно 1.149 запослених⁶⁸: 143 њих је пензионисано, 60 запослених је споразумно напустило НИС, а за 946 запослених основ престанка радног односа био је друге природе (отказ уговора о раду, престанак радног односа на захтев запосленог и технолошки вишак).

Основ престанка радног односа у 2023. години	НИС а.д. Нови Сад ⁶⁹	Зависна друштва
Пензионисање	77	66
Споразумни прекид радног односа	9	51
Остало	161	785
Укупно	247	902

⁶⁸Приказани подаци не укључују престанке радног односа за друштво ХИП-Петрохемија д.о.о. Панчево. Укупан број запослених са престанком радног односа у друштву ХИП-Петрохемија д.о.о. Панчево је 144 (110 запослених је пензионисано), 19 је споразумно напустило ХИП-Петрохемију, док је за 15 запослених основ престанка радног односа био друге природе)

⁶⁹ Укључујући представништва и огранке. Од укупног броја престанака радног односа, нема одлазака из представништва и огранака.

Истраживање и развој

НИС у свим сегментима пословања заступа стални технолошки развој и увођење иновација у пословање.

НТЦ НИС-Нафtagас д.о.о. Нови Сад, као зависно друштво у коме НИС а.д. Нови Сад има 100% учешћа, матичној компанији пружа научно-техничку и иновациону подршку у области истраживања и производње нафте и гаса. Истраживачко-развојна делатност у оквиру НТЦ-а има двојаку улогу: координатора и извршиоца научно-истраживачких радова.

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

Током четвртог квартала 2023. године у области геолошко-истражних радова, геологије, разраде лежишта и производње настављено је са радом на започетим пројектима, избушене су две истражне бушотине са одличним резултатима које отварају могућност додатног развоја, у току је процес израде геолошко-хидродинамичких модела на одређеном пољима, при чему је изграђен на једном нафтно-гасном пољу, а такође реализовано је моделирање рада бушотина и формирање модела инфраструктуре на једном од поља.

У оквиру система технолошког менаџмента током четвртог квартала спроведене су следеће активности:

обављен је опсежан рад на тражењу перспективних технологија за решавање технолошких изазова Upstream-а и повећање вредности обртних поља. Анализирано је више од 1.200 технологија, одабрано је више од 20 перспективних технологија за које ће се извршити економска процена изводљивости имплементације.

У оквиру дигиталних пројеката, неколико дигиталних пројеката је имплементирано за „Downstream” са позитивним повратним информацијама од корисника.

У Департману за инжењеринг током четвртог квартала завршена је израда 27 извођачких пројеката за потребе Блока „Истраживање и производња”, док је за потребе Downstream-а, поред техничке контроле пројекта припремних радова и пројекта за грађевинску дозволу за пројекат „Реконструкција FCC и изградња новог постројења ЕТВЕ” завршено и 13 МОС-ева (management of change) – пројекта измене на постројењу за повећање поузданости рада самог постројења за потребе капиталног ремонта РНП 2024.

Завршена је израда комплетне ПТД за потребе повезивања нових бушотина програма 2023. године.

Урађена је оптимизација локација за постојећа бушећа постројења и усаглашено решење за пројекат локација новог бушећег постројења.

У складу са планом инвестиција, креирани су пасоши пројекта занављања лабораторијске опреме у наредне три године, на локацијама лабораторија „Downstream” у Нишу и аеродрому „Никола Тесла”. Реализацијом ових пројеката, набавиће се укупно 10 јединица најсавременије лабораторијске испитне опреме која ће обезбедити висок ниво квалитета контроле готових нафтних производа намењених пласману на тржиште.

Током последњег квартала 2023. године отпочеле су активности уређења градилишта и реализација припремних радова на доградњи новог објекта лабораторије у Панчеву. У току је дефинисање распореда опреме и потребних инсталација на радним местима у будућем објекту лабораторије, као подлога за израду пројекта за извођење. Реализацијом овог пројекта, у Панчеву ће бити обезбеђен савремено опремљен и функционалан објект за обављање лабораторијских испитивања нафте и нафтних деривата, у складу са HSE захтевима и ентеријерски усклађен са светским трендовима у области уређења лабораторије.

Финансијски извештаји⁷⁰**Појединачни финансијски извештаји (неревидирани)**

Периодични сажети извештај о финансијској позицији

Имовина	Напомене	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	<i>(неревидирани)</i>
Готовински еквиваленти и готовина	4	16.270.493	83.083.255
Краткорочни финансијски пласмани	5	50.017.699	8.453.591
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	44.731.654	43.037.247
Залихе	7	59.328.301	54.163.591
Претплате текућег пореза на добит		7.380.049	-
Остала обртна имовина	8	8.886.275	9.796.354
Стална средства намењена продаји		60.091	27.318
Укупно обртна имовина		186.674.562	198.561.356
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	275.083.369	267.112.796
Право коришћења средстава	10	2.808.073	2.826.525
Инвестиционе некретнине		1.514.651	1.605.254
Нематеријална улагања		3.836.403	3.861.377
Инвестиције у заједничка улагања		1.038.800	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва	11	31.016.682	13.425.627
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		-	2.816
Дугорочни финансијски пласмани	12	9.494.126	29.588.852
Одложена пореска средства		3.527.437	2.971.445
Остала стална имовина	13	4.899.484	1.974.131
Укупно стална имовина		333.219.025	324.407.623
Укупно имовина		519.893.587	522.968.979
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	14	14.623.831	11.308.085
Текуће обавезе по основу закупа	19	522.002	498.203
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	22.867.531	29.783.850
Остале краткорочне обавезе	16	9.652.270	15.818.895
Обавезе за порез на добит		-	13.992.693
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	11.579.451	14.126.253
Резервисања за обавезе и трошкове		2.624.738	1.899.914
Укупно краткорочне обавезе		61.869.823	87.427.893
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	18	54.465.457	61.930.558
Дугорочне обавезе по основу закупа	19	1.610.014	1.797.176
Остале дугорочне финансијске обавезе	20	12.038.912	840.001
Дугорочне обавезе према добављачима и остале дугорочне обавезе из пословања		2.868	7.171
Резервисања за обавезе и трошкове		11.585.649	11.150.061
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		79.702.900	75.724.967
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		34.408	93.904
Нераспоређена добит		296.756.256	278.192.015
Укупан капитал		378.320.864	359.816.119
Укупно обавезе и капитал		519.893.587	522.968.979

у 000 РСД

⁷⁰Финансијски извештаји, појединачни и консолидовани, нису ревидирани

Периодични сажети извештај о укупном резултату

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

Напомене	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	93.390.200	116.664.595	359.452.777	463.285.487
Остали приходи од продаје	8.776.487	9.512.341	31.801.480	23.647.443
Укупно приходи од продаје	102.166.687	126.176.936	391.254.257	486.932.930
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	(62.333.102)	(71.428.497)	(226.815.749)	(278.732.157)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	21 (13.930.235)	(15.025.392)	(49.115.648)	(41.232.472)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	22 (9.431.004)	(7.389.292)	(30.420.488)	(24.966.444)
Трошкови транспорта	(446.635)	(510.329)	(1.594.396)	(1.747.984)
Трошкови амортизације	(5.674.018)	(5.696.653)	(22.593.795)	(23.122.898)
Трошкови пореза изузев пореза на добит	(1.527.884)	(1.364.478)	(5.621.493)	(5.238.666)
Трошкови истраживања	(162.986)	-	(163.308)	(173)
Укупно пословни расходи	(93.505.864)	(101.414.641)	(336.324.877)	(375.040.794)
Остали приходи (расходи), нето	23 (182.632)	75.740	(7.342.979)	377.355
Пословни добитак	8.478.191	24.838.035	47.586.401	112.269.491
Нето губитак на курсним разликама	24 (15.517)	(213.947)	(119.995)	(2.238.537)
Финансијски приходи	25 977.321	1.259.552	5.554.263	2.585.399
Финансијски расходи	26 (809.402)	(613.391)	(3.261.078)	(1.869.479)
Укупно остали (расходи) / приходи	152.402	432.214	2.173.190	(1.522.617)
Добитак пре опорезивања	8.630.593	25.270.249	49.759.591	110.746.874
Порески расходи	(1.623.697)	(4.021.331)	(8.391.534)	(17.696.181)
Одложени порески приходи	5.621	130.418	546.571	406.238
Порез на добит	(1.618.076)	(3.890.913)	(7.844.963)	(17.289.943)
Нето добитак за период	7.012.517	21.379.336	41.914.628	93.456.931
Укупно остали резултат				
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку / (губитку)				
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	(53,257)	(73.324)	(53.257)	(106.852)
Добици (губици) по основу улагања у инструменте капитала	23	17	8.299	(87)
Укупно остали резултат	(53.234)	(73.307)	(44.958)	(106.939)
Укупан добитак за период	6.959.283	21.306.029	41.869.670	93.349.992
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије				
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)	43,01	131,11	257,05	573,14
Просечан пондерисани број акција (у милионима)	163	163	163	163

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о променама на капиталу

Година која се завршила 31. децембра 2023. и 2022. године

<i>(неревидирани)</i>	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2022. године	81.530.200	93.991	190.623.686	272.247.877
Добитак за период	-	-	93.456.931	93.456.931
Остали укупни расход				
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(87)	-	(87)
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	(106.852)	(106.852)
Укупан приход / (расход) за период	-	(87)	93.350.079	93.349.992
Расподела дивиденде	-	-	(5.782.122)	(5.782.122)
Остало	-	-	372	372
Стање на дан 31. децембра 2022. године	81.530.200	93.904	278.192.015	359.816.119

<i>(неревидирани)</i>	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2023. године	81.530.200	93.904	278.192.015	359.816.119
Добитак за период	-	-	41.914.628	41.914.628
Остали укупни приход / (расход)				
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	8.299	-	8.299
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	(53.257)	(53.257)
Укупан приход за период	-	8.299	41.861.371	41.869.670
Расподела дивиденде	-	-	(23.364.925)	(23.364.925)
Отуђење улагања у инструменте капитала	-	33.877	(33.877)	-
Преноси	-	(101.672)	101.672	-
Стање на дан 31. децембра 2023. године	81.530.200	34.408	296.756.256	378.320.864

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о токовима готовине⁷¹

	Напомене	Година која се завршила	
		2023	2022
		(неревидирани)	(неревидирани)
Токови готовине из пословних активности			
Добитак пре опорезивања		49.759.591	110.746.874
Корекције за:			
Финансијски расходи	26	3.261.078	1.869.479
Финансијски приходи	25	(5.554.263)	(2.585.399)
Нето губитак по основу нереализованих курсних разлика		152.734	2.165.058
Амортизација		22.593.795	23.122.898
Остале неготовинске ставке		1.243.488	(239.884)
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		71.456.423	135.079.026
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		(1.818.387)	(11.243.811)
Залихе		(5.248.368)	(21.042.954)
Остала обртна имовина		674.173	(3.575.609)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		(10.604.867)	10.428.651
Остали порези изузев пореза на добит		(2.546.802)	3.993.476
Укупно промене на обртном капиталу		(19.544.251)	(21.440.247)
Порез на добит		(29.759.941)	(7.858.373)
Плаћена камата		(2.850.211)	(1.513.408)
Примљена камата		3.423.032	1.590.841
Нето токови готовине из пословних активности		22.725.052	105.857.839
Токови готовине из инвестиционих активности			
Одливи по основу стицања додатних учешћа	11, 20	(5.863.685)	-
Одливи готовине по основу датих кредита		(12.067.065)	(4.819.671)
Приливи готовине по основу датих кредита		11.494.171	4.596.113
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁷²		(35.905.901)	(23.644.494)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		151.307	388.538
Одливи по основу банкарских депозита, нето		(18.997.188)	(6.000.000)
Приливи од дивиденди		44.372	-
Остали приливи		8.441	-
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(61.135.548)	(29.479.514)
Токови готовине из активности финансирања			
Приливи готовине од примљених кредита	14,18	14.368.904	21.933.670
Готовинске отплате позајмљених износа	14,18	(18.552.316)	(28.337.086)
Готовинске отплате закупа	19	(629.948)	(407.259)
Плаћена дивиденда		(23.364.925)	(5.782.122)
Нето токови готовине из активности финансирања		(28.178.285)	(12.592.797)
Нето повећање (смањење) готовине и готовинских еквивалената		(66.588.781)	63.785.528
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(223.981)	(1.039.174)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		83.083.255	20.336.901
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	4	16.270.493	83.083.255

у 000 РСД

⁷¹ Политика Друштва је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.⁷² Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 4 млрд РСД (2022: 3,2 млрд РСД)

*Напомене уз појединачне финансијске извештаје*⁷³

1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

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

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

Остале активности односе се на продају осталих производа и услуга.

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

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

2. ПРЕГЛЕД МАТЕРИЈАЛНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

2.1. Основе за састављање финансијских извештаја

Друштво води књиге и рачуноводствену евиденцију у складу са рачуноводственим и пореским принципима, правилима и праксама захтеваним у Републици Србији. Приложени периодични сажети финансијски извештаји су превасходно припремљени на основу статутарних књига и рачуноводствене евиденције које су кориговане и рекласификоване како би њихова презентација била у складу са Међународним стандардима финансијског извештавања (МСФИ).

Приложени периодични сажети финансијски извештаји састављени су у складу са **МРС 34 “Периодично финансијско извештавање”**. МРС 34 не захтева сва потребна обелодањивања која су прописана Међународним стандардима финансијског извештавања.

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

Нови стандард за уговоре о осигурању и измене постојећих стандарда који су ступили на снагу 1. јануара 2023. године нису имали никакав материјални утицај на периодичне сажете финансијске извештаје.

Друштво намерава да примени измене и допуне постојећих стандарда и нових стандарда који су издати али још увек нису ступили на снагу на дан када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени за објављивање, и Друштво не очекује да ће они имати било какав материјални утицај на периодичне сажете финансијске извештаје када буду усвојени.

Друштво није обелоданило информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним финансијским извештајима за 2022. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Друштва верује да су обелодањивања у овим сажетим финансијским извештајима за четврти квартал 2023 довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим финансијским извештајима за 2022. годину.

У 2023. 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 Напмени 28) услед геополитичке ситуације. Испоставило се да је у садашњим условима немогуће проценити колико ће дуго таква волатилност трајати и на ком ће се нивоу кључни финансијски показатељи коначно стабилизирати.

⁷³ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено. Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих појединачних финансијских извештаја.

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

Друштво у целини није изложено значајним сезонским осцилацијама.

2.2. Промене рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих финансијских извештаја су конзистентне са оним које су примењене приликом састављања финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2022. године.

3. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за годину која се завршила дана 31. децембра 2023. и 2022. године. Пословни сегменти су компоненте чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

Пословне активности Друштва су организоване у два главна пословна сегмента: *Upstream* и *Downstream*.

Upstream (истраживање и производња) обухвата следеће операције Друштва: истраживање, развој и производња сирове нафте и природног гаса и услуге на нафтним пољима. *Downstream* (прерада и маркетинг) обухвата прераду сирове нафте у нафтне деривате, те набавку, продају и транспорт сирове нафте и осталих нафтних деривата. Корпоративна администрација и сегмент Енергетика су презентовани у оквиру пословног сегмента прерада и маркетинг.

Секција Елиминације обухвата елиминације и друге корекције у вези са продајом између сегмената и нереализоване профите настале од продаје сирове нафте и производа. Продаја између сегмената се заснива на процењеним тржишним ценама.

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

Резултати извештајних сегмената за годину која се завршила дана 31. децембра 2023. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	48.442.396	393.707.606	(50.895.745)	391.254.257
Међусегментни	48.388.424	2.507.321	(50.895.745)	-
Екстерни	53.972	391.200.285	-	391.254.257
Коригована ЕВITDA (сегментни резултат)	32.337.898	38.169.490	-	70.507.388
Амортизација	(12.450.152)	(10.143.643)	-	(22.593.795)
Нето губитак на курсним разликама	(43.509)	(76.486)	-	(119.995)
Финансијски (расходи)/приходи, нето	(152.330)	2.445.515	-	2.293.185
Порез на добит	-	(7.844.963)	-	(7.844.963)
Сегментни добитак	19.713.344	22.201.284	-	41.914.628

Резултати извештајних сегмената за годину која се завршила дана 31. децембра 2022. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	60.886.851	485.470.985	(59.424.906)	486.932.930
Међусегментни	58.790.033	634.873	(59.424.906)	-
Екстерни	2.096.818	484.836.112	-	486.932.930
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	45.019.579	90.157.684	-	135.177.263
Амортизација	(12.287.131)	(10.835.767)	-	(23.122.898)
Нето губитак на курсним разликама	(6.952)	(2.231.585)	-	(2.238.537)
Финансијски приходи / (расходи), нето	(51.167)	767.087	-	715.920
Порез на добит	(155.950)	(17.133.993)	-	(17.289.943)
Сегментни добитак	32.672.133	60.784.798	-	93.456.931

Коригована EBITDA за годину која се завршила 31. децембра 2023. и 2022. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Нето добитак за период	7.012.517	21.379.336	41.914.628	93.456.931
Порез на добит	1.618.076	3.890.913	7.844.963	17.289.943
Финансијски расходи	809.402	613.391	3.261.078	1.869.479
Финансијски приходи	(977.321)	(1.259.552)	(5.554.263)	(2.585.399)
Трошкови амортизације	5.674.018	5.696.653	22.593.795	23.122.898
Нето губитак на курсним разликама	15.517	213.947	119.995	2.238.537
Остали расходи / (приходи), нето	182.632	(75.740)	7.342.979	(377.355)
Остали неоперативни расходи / (приходи), нето*	(169.189)	(104.743)	(7.015.787)	162.229
Коригована EBITDA	14.165.652	30.354.205	70.507.388	135.177.263

*Остали неоперативни расходи (приходи), у нето износу се највећим делом односе на: донације за подршку пројектима из области образовања, социјалне и здравствене заштите, вишкове и мањкове имовине и залиха, казне, таксе и друго (напомена 23).

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

	Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022
Продаја сирове нафте	-	4.602.951
Продаја природног гаса	190.850	150.365
<i>Велепродаја</i>	190.850	150.365
Продаја нафтних деривата	359.261.927	458.532.171
<i>Малопродаја</i>	110.382.013	131.285.607
<i>Велепродаја</i>	248.879.914	327.246.564
Продаја електричне енергије	15.406.532	9.934.727
Приходи од закупа	369.617	356.051
Остала продаја	16.025.331	13.356.665
Продаја укупно	391.254.257	486.932.930

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 11.031.630 РСД (2022: 9.656.529 РСД).

Све уговорне обавезе које се односе на купце су испуњене у тренутку времена у коме купац остварује контролу над предметном имовином а Друштво испуњава своју уговорену обавезу.

4. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Готовина у банци и благајна	8.265.248	16.861.298
Депозити са доспећем до 3 месеца	8.000.000	66.219.999
Остала новчана средства	5.245	1.958
	16.270.493	83.083.255

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

5. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Краткорочни кредити	1.045.218	204.604
Депозити са доспећем преко три месеца, а мање од годину дана	26.290.896	6.003.699
Текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 12)	32.578.321	4.225.725
<i>Минус исправка вредности</i>	<i>(9.896.736)</i>	<i>(1.980.437)</i>
	50.017.699	8.453.591

Фер вредност краткорочних финансијских пласмана је једнака њиховој књиговодственој вредности.

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Потраживања по основу продаје	52.053.320	50.420.797
Остала потраживања	95.494	88.717
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	<i>(7.386.577)</i>	<i>(7.437.841)</i>
<i>Минус исправка вредности осталих потраживања</i>	<i>(30.583)</i>	<i>(34.426)</i>
	44.731.654	43.037.247

Руководство Друштва редовно испитује кредитни квалитет потраживања по основу продаје и осталих потраживања узимајући у обзир старосни профил потраживања као и временски период пословног односа са Друштвом.

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

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

7. ЗАЛИХЕ

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Сирова нафта	32.326.837	29.409.389
Нафтни деривати	24.875.824	23.314.075
Материјал	5.230.211	4.771.464
Остало	1.291.956	1.124.692
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(4.396.527)</i>	<i>(4.456.029)</i>
	59.328.301	54.163.591

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Дати аванси	887.650	729.280
Разграничени ПДВ	3.017.260	4.198.144
Унапред плаћени трошкови	307.150	251.155
Унапред плаћени трошкови царине	67.649	60.157
Унапред плаћена акциза	4.267.660	4.415.877
Остала краткорочна потраживања	7.824.421	7.628.408
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(7.485.515)</i>	<i>(7.486.667)</i>
	8.886.275	9.796.354

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 31. децембра 2023. године у износу од 3.017.260 РСД (31. децембра 2022: 4.198.144 РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 31. децембра 2023. године у износу од 4.267.660 РСД (31. децембар 2022: 4.415.877 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту.

Остала краткорочна потраживања се најзначајнијим делом односе на спорна потраживања која су обезвређена.

9. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
На дан 1. јануара 2023.						
Набавна вредност	215.586.310	165.764.521	57.566.537	16.696.746	16.398.494	472.012.608
Исправка вредности и обезвређење	(86.096.477)	(73.525.826)	(32.557.325)	(9.625.912)	(3.094.272)	(204.899.812)
Неотписана вредност	129.489.833	92.238.695	25.009.212	7.070.834	13.304.222	267.112.796
Период завршен 31. децембра 2023.						
Повећања	16.196.962	840.180	2.267.686	539.591	9.899.599	29.744.018
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	290.237	-	-	114	-	290.351
Обезвређење	-	-	-	-	(133.295)	(133.295)
Амортизација	(12.310.596)	(7.011.875)	(1.881.288)	(462.905)	-	(21.666.664)
Отуђења и отписи	(36.059)	(12.673)	(31.258)	(296)	(163.235)	(243.521)
Пренос са / (на) инвестиционе некретнине	136	-	(8.631)	14.296	-	5.801
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	-	(31.539)	-	(31.539)
Остали преноси	(71)	(89.789)	119.595	(29.487)	5.174	5.422
	133.630.442	85.964.538	25.475.316	7.100.608	22.912.465	275.083.369
На дан 31. децембра 2023.						
Набавна вредност	231.482.614	164.584.606	59.556.609	17.297.562	24.718.845	497.640.236
Исправка вредности и обезвређење	(97.852.172)	(78.620.068)	(34.081.293)	(10.196.954)	(1.806.380)	(222.556.867)
Неотписана вредност	133.630.442	85.964.538	25.475.316	7.100.608	22.912.465	275.083.369

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за годину која се завршила на дан 31. децембра 2023. приказане су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Остало	Укупно
На дан 1. јануара 2023. године	-	842.723	224.722	1.759.080	-	2.826.525
Повећања	2.542	110.783	135.670	325.279	-	574.274
Амортизација	(1.116)	(97.860)	(81.654)	(239.326)	-	(419.956)
Преноси	-	-	5.000	(6.994)	1.994	-
Смањења	-	(55.249)	(110.112)	(5.415)	-	(170.776)
Обезвређење	-	-	-	-	(1.994)	(1.994)
На дан 31. децембра 2023. године	1.426	800.397	173.626	1.832.624	-	2.808.073

11. ИНВЕСТИЦИЈЕ У ЗАВИСНА ДРУШТВА

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Учешћа у капиталу зависних правних лица:		
– У акцијама	3.457.576	3.457.576
– У уделима	40.303.566	11.140.314
	43.761.142	14.597.890
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(12.744.460)	(1.172.263)
	31.016.682	13.425.627

Промене на учешћима у капиталу приказане су као што следи:

	2023
На дан 1. јануара	13.425.627
Додатне инвестиције (стицање додатних удела у ХИП Петрохемија)	17.591.055
<i>Прелазак из заједничких подухвата и придружених правних лица у зависно правно лице – ХИП Петрохемија</i>	11.572.197
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(11.572.197)
На дан 31. децембра	31.016.682

Стицање додатних удела у ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево

Почетком октобра 2017. године стекли су се сви услови за пуну примену Унапред припремљеног плана реорганизације предузећа ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево. У складу са усвојеним планом промењена је и структура акцијског капитала предузећа ХИП Петрохемија, чиме је НИС повећао своје учешће у капиталу. Након конверзије, НИС поседује 20,86% гласачких права у ХИП Петрохемији. Такође, НИС има своје представнике у Одбору Директора и Надзорном одбору. Дана 9. септембра 2021. године Министарство привреде Републике Србије отворило је јавни позив за приватизацију акционарског друштва ХИП Петрохемија са моделом стратешког партнерства. НИС а.д. је поднео понуду у року и изабран је за стратешког партнера.

У складу са Уговором о Стратешкој сарадњи потписаним 24. децембра 2021. године између Министарство привреде Републике Србије, НИС а.д. Нови Сад и ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево Друштво је дана 09. јуна 2023. године, стекло контролу и регистровало стицање додатних учешћа у капиталу ХИП Петрохемија (петрохемијски комплекс) са претходних 20,86% на 90% са обавезом новчане докапитализације у износу од 17.591.055 РСД (150 милиона ЕУР) која ће бити употребљена за изградњу погона за производњу полипропилене капацитета најмање 140.000 тона годишње у року од шест година.

Као резултат Друштво очекује да диверзификује и прошири пословање производног сегмента петрохемијских производа, након имплементације обимног инвестиционог програма модернизације и изградње нових производних капацитета. Друштво је извршило прву уплату у износу од 5.863.685 РСД (50 милиона ЕУР) на дан стицања контроле, док ће остатак обавезе 11.727.370 РСД (напомена 20) бити исплаћен у складу са Уговором.

30. јун 2023 се сматра даном стицања контроле. Нето имовина стеченог предузећа на дан стицања у складу са независном проценом износи 9.909.172 РСД.

Друштво нема обавеза за додатним уплатама по овој трансакцији, осим за испуњењем обавеза у складу са Уговором о Стратешкој сарадњи.

12. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Дугорочни кредити	41.289.971	40.958.458
Финансијска средства по фер вредности исказана у билансу успеха	838.937	840.001
Остали дугорочни финансијски пласмани	28.655	30.605
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату	128.683	176.206
<i>Минус текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 5)</i>	(32.578.321)	(4.225.725)
<i>Минус исправка вредности осталих дугорочних финансијских пласмана</i>	(213.799)	(8.190.693)
	9.494.126	29.588.852

13. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Дати аванси за основна средства	4.184.286	1.063.325
Унапред плаћени трошкови	104.566	142.503
Остала финансијска средства	916.063	1.131.217
<i>Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава</i>	(284.068)	(341.519)
<i>Минус: исправка вредности датих аванса</i>	(21.363)	(21.395)
	4.899.484	1.974.131

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

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Краткорочни кредити	3.606.281	5.345.097
Обавезе за камату	256.467	151.584
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	10.761.083	5.811.404
	14.623.831	11.308.085

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

	Година која се завршила 31. децембра 2023	31. децембра 2022
Краткорочни кредити на дан 1. јануара	5.345.097	2.188.401
Приливи	10.988.503	17.433.917
Одливи	(12.726.855)	(14.273.782)
Курсне разлике (напомена 24)	(464)	(3.439)
Краткорочни кредити на дан 31. децембра	3.606.281	5.345.097

15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Обавезе према добављачима	19.062.793	25.943.650
Обавезе за дивиденду	3.783.595	3.783.818
Остале обавезе из пословања	21.143	56.382
	22.867.531	29.783.850

16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима:		
– Примљени аванси	4.747.256	11.294.740
– Програм лојалности купаца	843.176	686.933
– Разграничени приходи	45.170	-
Обавезе према запосленима	3.931.046	3.790.114
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	85.622	47.108
	9.652.270	15.818.895

Приход у износу од 7.874.028 РСД (31. децембра 2022: 3.298.290 РСД) који је остварен у текућем извештајном периоду се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2023. године, од чега се 7.407.671 РСД (31. децембра 2022: 2.728.700 РСД) односи на авансе и 466.357 РСД (31. децембра 2022: 569.590 РСД) на програм лојалности купаца.

17. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Обавеза за рудну ренту	471.143	393.085
ПДВ	1.202.951	3.955.956
Обавеза за акцизе	8.121.033	7.814.476
Накнада за робне резерве	625.507	887.822
Обавезе за царину	28.928	5.007
Накнада за енергетску ефикасност	72.972	92.638
Обавезе за остале порезе и таксе	1.056.917	977.269
	11.579.451	14.126.253

18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Дугорочни кредит	-	2.728.428
Банкарски кредити	65.223.168	65.009.756
Остале дугорочне обавезе	3.372	3.778
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)	(10.761.083)	(5.811.404)
	54.465.457	61.930.558

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

	Година која се завршила 31. децембра 2023	31. децембра 2022
Дугорочни кредити на дан 1. јануара	67.738.184	77.480.027
Приливи	3.380.401	4.499.753
Одливи	(5.825.461)	(14.063.304)
Безготовинске трансакције	20.343	(12.959)
Курсне разлике (напомена 24)	(90.299)	(165.333)
Дугорочни кредити на дан 31. децембра	65.223.168	67.738.184

(а) Банкарски кредити

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Дугорочни кредити у земљи	48.366.114	48.275.895
Дугорочни кредити у иностранству	16.857.054	16.733.861
	65.223.168	65.009.756
Текуће доспеће дугорочних кредита	(10.761.083)	(3.082.976)
	54.462.085	61.926.780

Доспеће банкарских кредита:

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Између 1 и 2 године	7.632.523	9.708.140
Између 2 и 5 година	45.494.977	47.889.786
Преко 5 година	1.334.585	4.328.854
	54.462.085	61.926.780

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских кредита је следећа:

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
УСД	30.298	88.819
ЕУР	65.163.377	64.824.628
РСД	-	4.268
ЈПЈ	29.493	92.041
	65.223.168	65.009.756

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

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Друштво одржава однос задуживања према EBITDA. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантама на дан 31. децембра 2023. и 31. децембра 2022. године.

19. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.610.014	1.797.176
Текуће обавезе по основу закупа	522.002	498.203
	2.132.016	2.295.379

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 26)	92.725	40.099
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале уговоре о закупу који су искључени из МСФИ 16	4.313	64.148
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	10.226	19.703
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	1.197.918	1.118.267

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

	Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022
На дан 1. јануара	2.295.379	1.338.381
Одливи	(629.948)	(407.259)
Немонетарне трансакције	470.687	1.364.705
Курсне разлике (напомена 24)	(4.102)	(448)
На дан 31. децембра	2.132.016	2.295.379

20. ОСТАЛЕ ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

Остале дугорочне финансијске обавезе у износу од 12.038.912 РСД (2022: 840.001 РСД) представљају одложеноу накнаду у износу од 838.937 РСД за истраживачки пројекат О&Г и додатне обавезе по основу стицања додатних учешћа у капиталу у износу од 11.727.370 РСД (износ пре смањења за ревалуацију у износу од 517.395 РСД – напомена 25, и позитивне курсне разлике у износу од 10.000 РСД – напомена 24). У складу са Уговором о Стратешкој сарадњи Друштво има обавезу додатних новчаних улагања у капитал у износу од 17.591.055 РСД (150 милиона ЕУР) уз инвестиције у изградњу новог производног погона. Друштво је извршило прву уплату у износу од 5.863.685 РСД (50 милиона ЕУР) на дан стицања контроле, док ће остатак обавезе 11.727.370 РСД бити исплаћен у складу са Уговором.

21. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ, ПРАРАДЕ И ТРОШКОВИ ОСТАЛЕ ПРОДАЈЕ

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Трошкови запослених	1.212.769	1.253.273	4.217.476	4.229.770
Трошкови материјала и сировина (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	334.714	303.077	1.245.576	1.057.995
Трошкови одржавања и поправки	1.606.681	1.619.912	5.503.194	5.311.710
Трошкови електричне енергије за даљу продају	4.003.462	5.954.092	14.118.564	9.052.451
Трошкови енергије и комуналних услуга	2.496.461	1.857.578	8.507.113	6.578.018
Трошкови заштите и обезбеђења	225.819	242.964	665.818	700.368
Транспортни трошкови за производњу	415.972	595.187	1.421.506	1.981.049
Остало	3.634.357	3.199.309	13.436.401	12.321.111
	13.930.235	15.025.392	49.115.648	41.232.472

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

22. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Трошкови запослених	4.467.443	3.450.809	14.274.987	11.939.866
Трошкови франшизера	1.539.919	1.410.841	5.278.196	4.426.408
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	846.546	679.512	1.968.498	1.601.779
Трошкови текућег одржавања	399.766	408.158	1.313.804	1.179.122
Трошкови рекламе и маркетинга	87.639	105.786	333.172	293.364
Трошкови закупа	7.503	22.115	21.770	96.786
Трошкови службеног пута	90.811	90.148	265.742	181.855
Трошкови заштите и обезбеђења	272.797	239.540	909.302	680.066
Трошкови осигурања	21.415	19.690	96.094	86.552
Услуге транспорта и складиштења	56.789	57.288	210.202	190.993
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	(1.543)	(544.949)	8.684	(533.126)
Остало	1.641.919	1.450.354	5.740.037	4.822.779
	9.431.004	7.389.292	30.420.488	24.966.444

23. ОСТАЛИ ПРИХОДИ (РАСХОДИ), НЕТО

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Казне и пенали	32.427	72.796	162.640	249.084
Отпис потраживања	(2.343)	(148.705)	(33.650)	(182.394)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава	(109.343)	(56.473)	(135.449)	(65.293)
Добровољна плаћања и донације	(177.152)	(145.696)	(7.247.557)	(161.087)
Остало	73.779	353.818	(88.963)	537.045
	(182.632)	75.740	(7.342.979)	377.355

Добровољна давања и донације у износу од 7.247.557 РСД већином се односе на донације за подршку пројеката из области образовања, социјалне и здравствене заштите.

24. НЕТО ГУБИЦИ НА КУРСНИМ РАЗЛИКАМА

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Добици (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
– добиси по основу курсних разлика (напомене 14,18,19,20)	64.320	32.968	223.601	612.559
– губици по основу курсних разлика (напомене 14,18,19,20)	(49.537)	(22.283)	(118.736)	(443.339)
Нето (губици) по основу курсних разлика из пословних активности	(30.300)	(224.632)	(224.860)	(2.407.757)
	(15.517)	(213.947)	(119.995)	(2.238.537)

25. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Приходи од камата на депозите у банкама	730.772	1.075.934	4.177.624	1.860.083
Добици од реструктурирања датих зајмова	28.877	5.782	46.217	23.158
Ефекти свођења учешћа у капиталу зависних правних лица на фер (тржишну) вредност	(29.375)	-	517.395	-
Приход од дивиденди	44.372	-	44.372	-
Приходи од камата на дате кредите	202.675	177.836	768.655	702.158
	977.321	1.259.552	5.554.263	2.585.399

26. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Расходи камата	848.678	552.720	3.148.442	1.738.774
Губици од реструктурирања позајмица	4.406	6.452	20.438	24.732
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	36.604	9.272	145.922	36.958
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	(63.245)	51.929	7.299	89.989
<i>Минус износ капитализоване камате</i>	<i>(17.041)</i>	<i>(6.982)</i>	<i>(61.023)</i>	<i>(20.974)</i>
	809.402	613.391	3.261.078	1.869.479

За годину која се завршила 31. децембра 2023. године расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 92.725 РСД (за годину која се завршила 31. децембра 2022. године: 40.099 РСД) (напомена 19).

27. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

У периодичним сажетим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају су вреднована по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у финансијским извештајима на дан 31. децембра 2022. године. Није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања у међупериодима.

На дан 31. децембра 2023. године књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

28. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ*Порези*

Порески закони се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Друштва могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Друштву може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмиренних обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 31. децембра 2023. 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. Просечна цена нафте у 2023. години је била 82,62 долара за барел, односно 18% мање него у истом периоду 2022. године, што је условило да Влада Републике Србије уведе краткорочна ограничења на продајне цене нафтних деривата. Немогуће је утврдити колико ће

дугу трајати ова појачана волатилност. Најављене су бројне санкције како би се ограничило пословање руских субјеката, а у таквој ситуацији, то би могло додатно да утиче на пословање Друштва.

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

Руководство предузима неопходне мере како би осигурала одрживост пословања Друштва. Међутим, тешко је предвидети будуће ефекте садашње економске ситуације и тренутна очекивања и процене руководства могу се разликовати од стварних резултата.

Заштита животне средине

Руководство Друштва је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 451.287 РСД (31. децембар 2022: 488.060 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Друштва са законском регулативом Републике Србије.

Руководство Друштва сматра да, на основу важеће законске регулативе трошкови повезани са питањима заштите животне средине нису значајно виши у односу на резервисани износ. Међутим, могуће је да ће наведени трошкови значајно расти у будућем периоду у случају да законска регулатива постане рестриктивнија.

Капиталне обавезе

На дан 31. децембра 2023. године Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 2.861.058 РСД (31. децембар 2022. године: 391.270 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Друштва.

29. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

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

Друштво је у години која се завршила 31. децембра 2023. године и у истом периоду претходне године ступало у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведеним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа и енергије.

На дан 31. децембра 2023. године и 31. децембра 2022. године стање средстава (без исправке вредности) и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

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

	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
На дан 31. децембра 2022.			
Краткорочни финансијски пласмани	2.449.892	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	8.490.014	-	1.637.009
Остала обртна имовина	1.360	-	22.259
Право коришћења средстава	41.030	-	197
Инвестиције обрачунате методом удела у капиталу	-	-	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	13.425.627	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	29.480.650	-	-
Остала стална имовина	2.192	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(4.186.297)	(1.762)	(3.676.115)
Остале краткорочне обавезе	(67.543)	-	(3.121)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(4.047.577)	-	(2.728.428)
Текуће обавезе по основу закупа	(2.240)	-	(124)
Дугорочне обавезе по основу закупа	(41.883)	-	(50)
	45.545.225	(1.762)	(3.709.573)

У годинама које су се завршиле дана 31. децембра 2023. и 2022. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Година која се завршила дана 31. децембра 2023. године	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
Приходи од продаје	35.605.124	-	16.076.612
Расходи везани за набавку производа и услуга	(16.883.568)	(5.218)	(15.998.947)
Остали (расходи) приходи, нето	1.216.686	-	(40.779)
	19.938.242	(5.218)	36.886
Година која се завршила дана 31. децембра 2022. године	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
Приходи од продаје	36.438.469	-	40.931.150
Расходи везани за набавку производа и услуга	(12.375.169)	(7.292)	(125.392.223)
Остали (расходи) приходи, нето	683.311	-	(151.067)
	24.746.611	(7.292)	(84.612.140)

30. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 31. децембра 2023. године до 30. јануара 2024. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

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

Имовина	Напомене	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	
Готовина и готовински еквиваленти	4	21.484.271	88.131.045
Краткорочни финансијски пласмани	5	32.639.879	6.104.619
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	33.432.827	35.969.998
Залихе	7	67.680.808	58.234.614
Претплате текућег пореза на добит		7.470.959	-
Остала обртна имовина	8	11.171.402	12.031.734
Стална средства намењена продаји		56.605	23.833
Укупно обртна имовина		173.936.751	200.495.843
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	308.217.345	295.790.456
Право коришћења средстава	10	3.728.750	3.695.826
Инвестиционе некретнине		1.514.920	1.531.705
Гудвил и остала нематеријална улагања		5.406.024	5.228.587
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања		2.729.006	2.866.724
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		669.617	2.821
Дугорочни финансијски пласмани		262.005	323.702
Одложена пореска средства		3.245.067	2.766.666
Остала стална имовина	11	7.001.095	2.113.788
Укупно стална имовина		332.773.829	314.320.275
Укупно имовина		506.710.580	514.816.118
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	12	11.824.846	7.260.508
Текуће обавезе по основу закупа	17	924.031	735.918
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	20.703.916	28.455.871
Остале краткорочне обавезе	14	14.093.357	17.746.302
Обавезе за порез на добит		-	14.013.449
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	12.961.786	15.233.939
Резервисања за обавезе и трошкове		2.712.762	2.013.474
Укупно краткорочне обавезе		63.220.698	85.459.461
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	16	54.612.097	62.053.580
Дугорочне обавезе по основу закупа	17	3.010.984	2.413.671
Остале дугорочне финансијске обавезе		838.937	840.001
Дугорочне обавезе према добављачима и остале дугорочне обавезе из пословања		2.868	7.171
Резервисања за обавезе и трошкове		13.937.343	14.814.651
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		72.402.229	80.129.074
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		694.603	572.221
Нераспоређена добит		288.345.242	267.125.162
Капитал који се може приписати власницима Друштва		370.570.045	349.227.583
Капитал који припада учешћима без права контроле		517.608	-
Укупан капитал		371.087.653	349.227.583
Укупно обавезе и капитал		506.710.580	514.816.118

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о укупном резултату

Напомене	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	92.756.458	122.315.780	364.517.218	486.083.320
Остали приходи од продаје	15.303.381	10.573.370	47.630.290	27.603.254
Укупно приходи од продаје	108.059.839	132.889.150	412.147.508	513.686.574
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	(67.468.811)	(76.313.832)	(240.327.970)	(295.956.329)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	18 (16.884.635)	(14.923.112)	(55.101.217)	(42.276.617)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	19 (9.264.267)	(7.754.458)	(31.884.849)	(27.045.041)
Трошкови транспорта	(464.862)	(511.195)	(1.667.766)	(1.859.150)
Трошкови амортизације	(6.381.483)	(6.236.318)	(24.960.531)	(25.479.192)
Трошкови пореза изузев пореза на добит	(2.253.440)	(1.988.282)	(8.026.106)	(8.073.810)
Трошкови истраживања	(162.986)	-	(163.308)	(173)
Укупно пословни расходи	(102.880.484)	(107.727.197)	(362.131.747)	(400.690.312)
Остали приходи / (расходи), нето	20 8.725.525	84.422	1.248.307	(2.274.338)
Пословни добитак	13.904.880	25.246.375	51.264.068	110.721.924
Удео у добитку (губитку) придружених ентитета и заједничких улагања	32.501	1.040.115	(137.719)	1.283.824
Нето добици / (губици) по основу курсних разлика	21 95.047	31.455	(254.494)	(2.168.099)
Финансијски приходи	22 904.457	1.118.378	4.618.428	1.952.293
Финансијски расходи	23 (879.204)	(621.466)	(3.329.567)	(1.951.977)
Укупно остали (расходи) приходи	152.801	1.568.482	896.648	(883.959)
Добитак пре опорезивања	14.057.681	26.814.857	52.160.716	109.837.965
Порески расходи	(1.639.703)	(4.031.773)	(8.532.713)	(17.886.433)
Одложени порески приходи	4.353	143.979	564.513	423.121
Порез на добит	(1.635.350)	(3.887.794)	(7.968.200)	(17.463.312)
Нето добитак за период	12.422.331	22.927.063	44.192.516	92.374.653
Укупно остали резултат				
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку (губитак)				
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	(49.477)	(119.016)	(49.477)	(181.767)
Добици (губици) по основу улагања у инструменте капитала	23	-	8.299	(104)
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)				
Добици, (губици) по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	(3.846)	(19.727)	80.237	65.496
Укупно остали добитак (губитак)	(53.300)	(138.743)	39.059	(116.375)
Укупан добитак за период	12.369.031	22.788.320	44.231.575	92.258.278
Нето добит (губитак) која се може приписати:				
- Акционарима Нафтне индустрије Србије	12.642.237	22.927.063	44.667.130	92.374.653
- Учешћима без права контроле	(219.906)	-	(474.614)	-
Нето добит за период	12.422.331	22.927.063	44.192.516	92.374.653

у 000 РСД.

Напомене	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Укупан добитак (губитак) која се може приписати:				
- Акционарима Нафтне индустрије Србије	12.587.632	22.788.320	44.704.884	92.258.278
- Учешћима без права контроле	(218.601)	-	(473.309)	-
Укупна добит	12.369.031	22.788.320	44.231.575	92.258.278
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије				
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)	77,53	140,60	273,93	566,51
Просечан пондерисани број акција (у милионима)	163	163	163	163

у 000 РСД.

Периодични сажети консолидовани извештај о променама на капиталу

Година која се завршила 31. децембра 2023. и 2022. године

(неревидирани)	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно	Укупно капитал	Укупно капитал
Стање на дан 1. јануара 2022. године	81.530.200	488.736	180.797.597	262.816.533	19.678	262.836.211
Добит за период	-	-	92.374.653	92.374.653	-	92.374.653
Остали укупни приход (расход)						
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(104)	-	(104)	-	(104)
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	(181.767)	(181.767)	-	(181.767)
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	59.714	5.782	65.496	-	65.496
Укупан приход за период	-	59.610	92.198.668	92.258.278	-	92.258.278
Расподела дивиденде	-	-	(5.782.122)	(5.782.122)	-	(5.782.122)
Остало	-	23.875	(88.981)	(65.106)	(19.678)	(84.784)
Стање на дан 31. децембра 2022. године	81.530.200	572.221	267.125.162	349.227.583	-	349.227.583
(неревидирани)	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно	Укупно капитал	Укупно капитал
Стање на дан 1. јануара 2023. године	81.530.200	572.221	267.125.162	349.227.583	-	349.227.583
Добит за период	-	-	44.667.130	44.667.130	(474.614)	44.192.516
Остали укупни приход (расход)						
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	8.299	-	8.299	-	8.299
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	(50.782)	(50.782)	1.305	(49.477)
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	80.237	-	80.237	-	80.237
Укупан приход (расход) за период	-	88.536	44.616.348	44.704.884	(473.309)	44.231.575
Улагање у нове уделе	-	-	-	-	990.917	990.917
Расподела дивиденде	-	-	(23.364.925)	(23.364.925)	-	(23.364.925)
Смањење улагања у инструменте капитала	-	33.846	(33.846)	-	-	-
Остало	-	-	2.503	2.503	-	2.503
Стање на дан 31. децембра 2023. године	81.530.200	694.603	288.345.242	370.570.045	517.608	371.087.653

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о токовима готовине⁷⁴

		Година која се завршила 31. децембра	
Напомене		2023	2022
Токови готовине из пословних активности		<i>(неревидирани)</i>	<i>(неревидирани)</i>
Добитак пре опорезивања		52.160.716	109.837.965
Корекције за:			
Удео у (добитку) губитку придружених ентитета и заједничких улагања		137.719	(1.283.824)
Финансијски расходи	23	3.329.567	1.951.977
Финансијски приходи	22	(4.618.428)	(1.952.293)
Нето (добитак) губитак по основу нереализованих курсних разлика		(217.838)	1.725.407
Амортизација		24.960.531	25.479.192
Добитак од повољне куповине		(8.918.255)	-
Остале неготовинске ставке		1.449.603	2.652.346
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		68.283.615	138.410.770
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		2.880.679	(6.783.443)
Залихе		(2.210.875)	(21.346.719)
Остала обртна имовина		2.023.025	(3.284.683)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		(11.354.555)	11.426.228
Остали порези изузев пореза на добит		(2.436.945)	3.681.591
Укупно промене на обртном капиталу		(11.098.671)	(16.307.026)
Порез на добит		(29.870.559)	(8.084.345)
Плаћена камата		(2.709.244)	(1.471.158)
Примљена камата		3.378.477	1.515.009
Нето токови готовине из пословних активности		27.983.618	114.063.250
Токови готовине из инвестиционих активности			
Нето прилив готовине од стицања зависног друштва		568.307	-
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁷⁵		(43.363.331)	(25.437.566)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		104.698	393.157
Приливи по основу дивиденди		44.372	-
Одливи по основу банкарских депозита, нето		(24.351.012)	(6.091.880)
Остали одливи		(14.999)	(170.391)
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(67.011.965)	(31.306.680)
Токови готовине из активности финансирања			
Приливи готовине од примљених кредита	12, 16	4.200.401	5.811.336
Готовинске отплате позајмљених износа	12, 16	(7.133.141)	(14.063.305)
Готовинске отплате закупа	17	(1.025.957)	(814.876)
Исплата дивиденди власницима Друштва		(23.364.925)	(5.782.122)
Нето токови готовине из активности финансирања		(27.323.622)	(14.848.967)
Нето повећање (смањење) готовине и готовинских еквивалената		(66.351.969)	67.907.603
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(294.805)	(1.059.832)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		88.131.045	21.283.274
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода		21.484.271	88.131.045

у 000 РСД

⁷⁴ Политика Групе је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.⁷⁵ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 4,6 млрд РСД (2022: 3,4 млрд РСД)

*Напомене уз консолидоване финансијске извештаје*⁷⁶

1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

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

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

Остале активности односе се на продају осталих производа и услуга.

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

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

2. ПРЕГЛЕД МАТЕРИЈАЛНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

2.1. Основе за састављање финансијских извештаја

Група води књиге и рачуноводствену евиденцију у складу са рачуноводственим и пореским принципима, правилима и праксама захтеваним у земљама у којима послује (претежно у Србији). Приложени периодични сажети консолидовани финансијски извештаји су превасходно припремљени на основу статутарних књига и рачуноводствене евиденције које су кориговане и рекласификоване како би њихова презентација била у складу са Међународним стандардима финансијског извештавања (МСФИ).

Приложени периодични сажети консолидовани финансијски извештаји састављени су у складу са **МРС 34 “Периодично финансијско извештавање”**. МРС 34 не захтева сва потребна обелодањивања која су прописана Међународним стандардима финансијског извештавања.

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

Нови стандард за уговоре о осигурању и измене постојећих стандарда који су ступили на снагу 1. јануара 2023. године нису имали никакав материјални утицај на периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје.

Група намерава да примени нове стандарде, као и измене и допуне постојећих стандарда који су издати, али још увек нису ступили на снагу на дан када су ови сажети периодични консолидовани финансијски извештаји одобрени за објављивање, и не очекује се да ће оне имати материјално значајан утицај на консолидоване периодичне финансијске извештаје када се усвоје.

Група није обелоданила информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним консолидованим финансијским извештајима за 2022. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Групе верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим консолидованим финансијским извештајима за 2022. годину.

У 2023. 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. Испоставило се да је у садашњим условима

⁷⁶ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих појединачних финансијских извештаја.

немогуће проценити колико ће дуго таква волатилност трајати и на ком ће се нивоу кључни финансијски показатељи коначно стабилизovati.

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

Група као целина не подлеже значајним сезонским осцилацијама.

2.2. Промене рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја су конзистентне са оним које су примењене приликом састављања консолидованих финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2022. године.

3. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за за годину која се завршила дана 31. децембра 2023. и 2022. године. Пословни сегменти су компоненте чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

Пословне активности Групе су организоване у два главна пословна сегмента: *Upstream* и *Downstream*.

Upstream (истраживање и производња) обухвата следеће операције Групе: истраживање, развој и производња сирове нафте и природног гаса и услуге на нафтним пољима. *Downstream* (прерада и маркетинг) обухвата прераду сирове нафте у нафтне деривате, те набавку, продају и транспорт сирове нафте и осталих нафтних деривата. Корпоративна администрација и сегмент Енергетика су презентовани у оквиру пословног сегмента прерада и маркетинг.

Секција Елиминације обухвата елиминације и друге корекције у вези са продајом између сегмената и нереализоване профите настале од продаје сирове нафте и производа. Продаја између сегмената се заснива на процењеним тржишним ценама.

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

Резултати извештајних сегмената за годину која се завршила дана 31. децембра 2023. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	51.106.744	414.200.532	(53.159.768)	412.147.508
Међусегментни	50.179.631	2.980.137	(53.159.768)	-
Екстерни	927.113	411.220.395	-	412.147.508
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	34.150.299	33.901.193	-	68.051.492
Амортизација	(14.345.495)	(10.615.036)	-	(24.960.531)
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања	-	(137.719)	-	(137.719)
Нето губитак на курсним разликама	(86.755)	(167.739)	-	(254.494)
Финансијски приходи (расходи), нето	(414.697)	1.703.558	-	1.288.861
Порез на добит	(13.304)	(7.954.896)	-	(7.968.200)
Сегментни добитак	18.946.894	25.245.622	-	44.192.516

Квартални извештај за четврти квартал 2023. године

Резултати извештајних сегмената за годину која се завршила дана 31. децембра 2022. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	63.484.308	511.451.670	(61.249.404)	513.686.574
Међусегментни	60.524.458	724.946	(61.249.404)	-
Екстерни	2.959.850	510.726.724	-	513.686.574
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	44.787.199	91.405.058	-	136.192.257
Амортизација	(14.174.382)	(11.304.810)	-	(25.479.192)
Обезвређење сталне имовине	(23.193)	(91.974)	-	(115.167)
Удео у добитку придружених ентитета и заједничких улагања	-	1.283.824	-	1.283.824
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	83.049	(2.251.148)	-	(2.168.099)
Финансијски приходи (расходи), нето	(292.409)	292.725	-	316
Порез на добит	(270.711)	(17.192.601)	-	(17.463.312)
Сегментни добитак	30.138.877	62.235.776	-	92.374.653

Коригована EBITDA за период од три месеци и године дана који се завршио 31. децембра 2023. и 2022. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Нето добитак за период	12.422.331	22.927.063	44.192.516	92.374.653
Порез на добит	1.635.350	3.887.794	7.968.200	17.463.312
Финансијски расходи	879.204	621.466	3.329.567	1.951.977
Финансијски приходи	(904.457)	(1.118.378)	(4.618.428)	(1.952.293)
Трошкови амортизације	6.381.483	6.236.318	24.960.531	25.479.192
Удео у (добитку)/губитку придружених ентитета и заједничких улагања	(32.501)	(1.040.115)	137.719	(1.283.824)
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	(95.047)	(31.455)	254.494	2.168.099
Остали приходи (расходи), нето	(8.725.525)	(84.422)	(1.248.307)	2.274.338
Остали неоперативни приходи, нето*	(24.512)	(5.532)	(6.924.800)	(2.283.197)
Коригована EBITDA	11.536.326	31.392.739	68.051.492	136.192.257

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

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

	Година која се завршила	
	2023	31. децембра 2022
Продаја сирове нафте	-	4.602.951
Продаја природног гаса	171.880	147.142
<i>Велепродаја</i>	171.880	147.142
Продаја нафтних деривата	364.345.338	481.333.227
<i>Малопродаја</i>	128.471.691	156.198.705
<i>Велепродаја</i>	235.873.647	325.134.522
Продаја петрохемијских производа	11.934.525	-
Продаја електричне енергије	15.529.018	10.298.884
Приходи од закупа	368.495	352.812
Остала продаја	19.798.252	16.951.558
Продаја укупно	412.147.508	513.686.574

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 14.077.617 РСД (2022: 12.510.750 РСД).

Све уговорне обавезе које се односе на купце су испуњене у тренутку времена у коме купац остварује контролу над предметном имовином, а Група испуњава своју уговорену обавезу.

4. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Готовина у банци и благајна	11.739.845	18.958.001
Депозити са доспећем до 3 месеца	9.734.451	69.170.832
Новчана средства на ескроу рачуну	4.729	254
Остала новчана средства	5.246	1.958
	21.484.271	88.131.045

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

5. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Краткорочни кредити	34.215	43.116
Депозити са доспећем преко три месеца, а мање од годину дана	32.607.844	6.063.683
<i>Минус исправка вредности</i>	(2.180)	(2.180)
	32.639.879	6.104.619

Фер вредност краткорочних финансијских пласмана је једнака њиховој књиговодственој вредности.

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Потраживања по основу продаје	41.108.308	43.289.967
Остала потраживања	83.048	88.129
Потраживања за нефактурисани приход	3.029	2.907
<i>Исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(7.730.975)	(7.376.579)
<i>Исправка вредности осталих потраживања</i>	(30.583)	(34.426)
	33.432.827	35.969.998

Руководство Групе редовно испитује кредитни квалитет потраживања по основу продаје и осталих потраживања узимајући у обзир старосни профил потраживања као и временски период пословног односа са Групом.

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

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

7. ЗАЛИХЕ

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Сирова нафта	32.398.731	29.455.750
Нафтни деривати	29.073.971	25.216.800
Материјал	10.338.729	6.557.773
Остало	1.622.606	1.517.953
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(5.753.229)	(4.513.662)
	67.680.808	58.234.614

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Дати аванси	1.801.551	1.059.350
Потраживања за ПДВ	667.468	601.319
Разграничени ПДВ	3.450.155	4.405.141
Унапред плаћени трошкови	334.025	326.204
Унапред плаћени трошкови царине	68.247	60.981
Унапред плаћена акциза	4.305.367	4.465.682
Остала краткорочна потраживања	8.074.069	8.614.106
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(7.529.480)	(7.501.049)
	11.171.402	12.031.734

Разграничени порез на додатну вредност са стањем на дан 31. децембра 2023. године у износу од 3.450.155 РСД (31. децембра 2022: 4.405.141 РСД) је порез на додатну 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. децембра 2023. године у износу од 4.305.367 РСД (31. децембар 2022: 4.465.682 РСД) се односи на акцизу плаћену за готове производе који се чувају у не-акцизном складишту и на акцизу плаћену за увозне производе које се користе у даљем процесу производње за шта ће средства бити враћена у блиској будућности.

9. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за некретнине. маркетинг и дистрибуцију	Остале постројења и опрема	Некретнине. постројења и опрема у припреми	Укупно
На дан 1. јануара 2023.						
Набавна вредност	235.638.513	165.764.521	76.125.213	17.455.773	24.562.759	519.546.779
Исправка вредности и обезвређење	(97.472.486)	(73.525.826)	(39.768.592)	(9.891.917)	(3.097.502)	(223.756.323)
Неотписана вредност	138.166.027	92.238.695	36.356.621	7.563.856	21.465.257	295.790.456
Период завршен 31. децембра 2023.						
Повећања	17.216.199	1.247.890	2.726.222	549.131	13.003.498	34.742.940
Аквизиције из пословних комбинација	-	1.860.920	-	-	37.592	1.898.512
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	290.237	-	-	114	-	290.351
Обезвређење	-	-	-	-	(133.295)	(133.295)
Амортизација	(13.616.185)	(7.122.503)	(2.405.427)	(479.199)	-	(23.623.314)
Пренос са нематеријалне имовине	-	-	-	-	767	767
Пренос са/на инвестиционе некретнине	136	-	(8.631)	14.296	-	5.801
Пренос на стална средства намењена продаји	(6.497)	-	-	(31.539)	-	(38.036)
Отуђења и отписи	(37.696)	(12.673)	(50.862)	(6.922)	(188.776)	(296.929)
Остали преноси	72.553	(89.789)	130.885	(29.485)	(412.661)	(328.497)
Транслационе резерве	(26.352)	-	(25.394)	(25)	(39.640)	(91.411)
	142.058.422	88.122.540	36.723.414	7.580.227	33.732.742	308.217.345
На дан 31. децембра 2023.						
Набавна вредност	252.630.090	175.629.205	78.033.327	18.056.185	36.977.722	561.326.529
Исправка вредности и обезвређење	(110.571.668)	(87.506.665)	(41.309.913)	(10.475.958)	(3.244.980)	(253.109.184)
Неотписана вредност	142.058.422	88.122.540	36.723.414	7.580.227	33.732.742	308.217.345

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за годину која се завршила на дан 31. децембра 2023. приказана су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Остало	Укупно
На дан 1. јануара 2023. године	115.093	1.459.371	276.644	1.844.718	-	3.695.826
Повећања	2.542	154.343	213.308	549.768	-	919.961
Амортизација	(8.577)	(268.002)	(155.144)	(332.233)	-	(763.956)
Преноси	-	-	5.000	(6.994)	1.994	-
Отуђења	-	3	(110.235)	(9.153)	-	(119.385)
Обезвређење	-	-	-	-	(1.994)	(1.994)
Транслационе резерве	(278)	(1.069)	(285)	(70)	-	(1.702)
На дан 31. децембра 2023. године	108.780	1.344.646	229.288	2.046.036	-	3.728.750

11. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Дати аванси за основна средства	6.749.277	1.208.348
Унапред плаћени трошкови	104.566	142.503
Остала средства	952.700	1.131.217
Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава	(287.549)	(341.519)
Минус: исправка вредности датих аванса	(517.899)	(26.761)
	7.001.095	2.113.788

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

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Краткорочни кредити	820.000	1.308.145
Обавезе за камату	243.592	140.959
Остале краткорочне финансијске обавезе	171	-
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	10.761.083	5.811.404
	11.824.846	7.260.508

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

	Година која се завршила 31. децембра 2023	31. децембра 2022
На дан 1. јануара	1.308.145	-
Приливи	820.000	1.311.584
Одливи	(1.307.509)	-
Курсне разлике (напомена 21)	(636)	(3.439)
На дан 31. децембра	820.000	1.308.145

13. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Обавезе према добављачима	16.880.398	24.568.481
Обавезе за дивиденду	3.783.595	3.783.818
Остале обавезе из пословања	39.923	103.572
	20.703.916	28.455.871

14. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима		
Примљени аванси	5.136.000	11.395.388
Програм лојалности купаца	926.279	774.596
Разграничени приходи	88.916	48
Обавезе према запосленима	6.008.721	5.523.217
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	1.933.441	53.053
	14.093.357	17.746.302

Приход у износу од 8.004.503 РСД који је остварен у текућем извештајном периоду (31. децембра 2022. године: 3.444.759 РСД) се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2023. године, од чега се 7.473.198 РСД (31. децембра 2022: 2.817.697 РСД) односи на авансе и 531.305 РСД (31. децембра 2022: 630.062 РСД) на програм лојалности купаца.

Остале краткорочне не-финансијске обавезе у износу од 1.794.373 РСД најзначајнијим делом се односе на надокнаду за неиспуњавање уговорних обавеза по основу минималних нафтних и гасних програма рада које се Група обавезала на постојећим истражним пројектима. Обавеза је претходно била евидентирана као резервисања за обавезе и трошкове.

15. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Обавеза за рудну ренту	483.058	441.244
ПДВ	1.771.559	4.314.755
Обавеза за акцизе	8.264.105	7.996.666
Накнада за робне резерве	625.507	887.822
Обавезе за царину	61.075	24.304
Накнада за енергетску ефикасност	73.968	122.510
Обавезе за остале порезе и таксе	1.682.514	1.446.638
	12.961.786	15.233.939

16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Дугорочни кредити	-	2.728.428
Банкарски кредити	65.223.168	65.009.756
Остале дугорочне обавезе	150.012	126.800
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 12)	(10.761.083)	(5.811.404)
	54.612.097	62.053.580

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

	Година која се завршила 31. децембра 2023	31. децембра 2022
На дан 1. јануара	67.738.184	77.480.042
Приливи	3.380.401	4.499.752
Одливи	(5.825.632)	(14.063.305)
Немонетарне трансакције	20.343	(12.974)
Курсне разлике (напомена 21)	(90.128)	(165.331)
На дан 31. децембра	65.223.168	67.738.184

(б) Банкарски кредити

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Дугорочни кредити у земљи	48.366.114	48.275.922
Дугорочни кредити у иностранству	16.857.054	16.733.834
	65.223.168	65.009.756
Текуће доспеће дугорочних кредита	(10.761.083)	(3.082.976)
	54.462.085	61.926.780

Доспеће банкарских кредита:

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Између 1 и 2 године	7.632.523	9.707.939
Између 2 и 5 година	45.494.977	47.889.786
Преко 5 година	1.334.585	4.329.055
	54.462.085	61.926.780

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

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
УСД	30.298	88.819
ЕУР	65.163.377	64.824.628
РСД	-	4.268
ЈПЈ	29.493	92.041
	65.223.168	65.009.756

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

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Група одржава однос консолидованог задуживања према консолидованој EBITDA. Руководство верује да је Група усаглашена са наведеним ковенантима на дан 31. децембра 2023. и 31. децембра 2022. године.

сс

17. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	31. децембар 2023	31. децембар 2022
Дугорочне обавезе по основу закупа	3.010.984	2.413.671
Текуће обавезе по основу закупа	924.031	735.918
	3.935.015	3.149.589

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Година која се завршила 31. децембра 2023	31. децембра 2022
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 23)	160.516	68.835
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале лизинг уговоре који су изузети из примене МСФИ 16	103.413	342.565
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	51.477	64.077
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	2.304.661	1.459.684

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

	Година која се завршила 31. децембра 2023	31. децембра 2022
На дан 1. јануара	3.149.589	2.335.974
Одливи	(1.025.957)	(814.876)
Проширење обима консолидације	883.328	-
Немонетарне трансакције	938.612	1.630.618
Курсне разлике (напомена 21)	(10.557)	(2.127)
На дан 31. децембра	3.935.015	3.149.589

18. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ, ПРЕРАДЕ И ТРОШКОВИ ОСТАЛЕ ПРОДАЈЕ

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Трошкови запослених	3.981.195	3.044.091	12.373.188	10.230.914
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	969.650	760.881	3.479.421	2.637.915
Трошкови одржавања и поправки	1.425.658	1.100.977	4.084.089	3.400.779
Трошкови електричне енергије за даљу продају	4.003.938	5.955.189	14.121.674	9.058.463
Трошкови енергије и комуналних услуга	4.475.873	2.271.039	13.224.738	8.030.233
Трошкови заштите и обезбеђења	158.507	243.324	532.093	701.712
Транспортни трошкови	212.503	373.761	769.863	1.437.219
Остало	1.657.311	1.173.850	6.516.151	6.779.382
	16.884.635	14.923.112	55.101.217	42.276.617

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

19. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Трошкови запослених	5.971.650	5.295.918	20.709.654	17.627.462
Трошкови франшизера	176.663	217.039	741.677	849.079
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	365.845	325.414	944.291	814.298
Трошкови текућег одржавања	392.834	397.209	1.351.598	1.233.726
Трошкови рекламе и маркетинга	96.800	118.684	373.572	339.866
Трошкови закупа	11.477	18.231	60.157	118.631
Трошкови службеног пута	110.633	98.728	309.100	201.643
Трошкови заштите и обезбеђења	297.341	258.768	986.916	751.205
Трошкови осигурања	22.930	20.876	101.102	93.706
Услуге транспорта и складиштења	67.153	47.728	247.642	215.137
Исправка вредности спорних потраживања	17.745	(544.328)	39.582	(523.766)
Остало	1.733.196	1.500.191	6.019.558	5.324.054
	9.264.267	7.754.458	31.884.849	27.045.041

20. ОСТАЛИ ПРИХОДИ (РАСХОДИ), НЕТО

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Казне и пенали	40.056	77.990	176.798	282.851
Резервисања (судски спорови, заштита животне средине итд.)	10.377	(2.955.114)	(282.569)	(2.997.017)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава	(109.332)	(106.347)	(135.289)	(115.167)
Добици по основу отписа обавеза	53.826	12.988	59.344	17.126
АРО – промена у претпоставкама	42.185	219.161	47.378	219.161
Добровољна плаћања и донације	(177.751)	(146.128)	(7.248.576)	(162.030)
Добитак од повољне куповине	8.918.255	-	8.918.255	-
Остало	(52.091)	2.981.872	(287.034)	480.738
	8.725.525	84.422	1.248.307	(2.274.338)

Добровољна плаћања и донације у износу од 7.248.576 РСД већином се односе на донације за подршку пројеката из области образовања, социјалне и здравствене заштите.

21. НЕТО ДОБИЦИ (ГУБИЦИ) ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Добици (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добити по основу курсних разлика (напомене 12, 16 и 17)	81,180	48,966	365,233	643,850
- губици по основу курсних разлика (напомене 12, 16 и 17)	(68,584)	(38,390)	(263,912)	(472,953)
Нето добити (губици) по основу курсних разлика из пословних активности	82,451	20,879	(355,815)	(2,338,996)
	95,047	31,455	(254,494)	(2,168,099)

22. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Приходи од камата на депозите у банкама	857.761	1.114.596	4.563.096	1.938.537
Приходи камата на дате кредите	2.324	3.782	10.960	13.756
Приходи од дивиденде	44.372	-	44.372	-
	904.457	1.118.378	4.618.428	1.952.293

23. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2023	2022	2023	2022
Расходи камата	914.231	559.960	3.213.860	1.818.414
Губици од реструктурирања позајмица	4.406	6.452	20.438	24.732
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	42.296	10.107	154.128	39.816
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	(63.245)	51.929	7.299	89.989
Минус: капиталисана камата	(18.484)	(6.982)	(66.158)	(20.974)
	879.204	621.466	3.329.567	1.951.977

За годину која се завршила дана 31. децембра 2023. године расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 160.516 РСД (за период од године дана који се завршио 31. децембра 2022. године: 98.355 РСД) (Напомена 17).

24. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

У периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају су вреднована по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у консолидованим финансијским извештајима на дан 31. децембра 2022. године. Такође, током 2023. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 31. децембра 2023. године. књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

25. ПОСЛОВНЕ КОМБИНАЦИЈЕ

Стицање додатних удела у ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево

У складу са Уговором о Стратешкој сарадњи потписаним 24. децембра 2021. године између Министарства привреде Републике Србије, НИС а.д. Нови Сад и ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево, Група је стекла контролу и уписала повећање учешћа у капиталу ХИП Петрохемије са претходних 20,86% на 90%, 9 јуна 2023. године, уз обавезу новчане докапитализације у износу од 17.591.055 РСД (150 милиона ЕУР) и изградњу погона за производњу полипропилена капацитета најмање 140.000 тона годишње у року од шест година. Као резултат ове стратешке сарадње, Група очекује да диверзификује и прошири пословање у оквиру производног сегмента петрохемијских производа, након имплементације обимног инвестиционог програма модернизације и изградње нових производних капацитета. За потребе консолидованих финансијских извештаја, као датум стицања се узима 30. јун 2023. године.

Група је одлучила да одмери учешће без права контроле у стеченом ентитету по пропорционалном уделу свог учешћа у препознатљивој нето имовини стеченог ентитета.

Група је ангажовала независног проценитеља да утврди фер вредност стечене имовине и обавеза на датум стицања. У децембру 2023. године процена је завршена.

Фер вредности препознатљиве имовине и обавеза ХИПП-а на дан стицања биле су:

Фер вредност на дан стицања	
Имовина	
Готовина и готовински еквиваленти	568.307
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	2.707.063
Залихе	7.580.758
Краткорочни финансијски пласмани	588.292
Остала обртна имовина	1.257.277
Некретнине, постројења и опрема (напомена 9)	1.898.512
Остала стална имовина	34.314
Укупно стечена имовина	14.634.523
Обавезе	
Краткорочна резервисања за обавезе и трошкове	(7.312)
Остале краткорочне обавезе	(2.914.880)
Обавезе по основу закупа (напомена 17)	(883.328)
Дугорочна резервисања за обавезе и трошкове	(820.458)
Одложене пореске обавезе, нето	(95.548)
Остале дугорочне финансијске обавезе	(3.825)
Укупно стечене обавезе	(4.725.351)
Нето препознатљива стечена имовина	9.909.172
Пренесена накнада	-
Учешће без права контроле на основу пропорционалног учешћа у нето препознатљивој стеченој имовини ХИПП-а (10%)	990.917
Фер вредност претходно стеченог учешћа у ХИПП-у	-
Добитак од повољне куповине (напомена 20)	8.918.255
Готовински токови на дан стицања	
Новчана надокнада	-
Минус: пренос готовине	568.307
Готовина и готовински еквиваленти	-
Нето прилив готовине – инвестиционе активности	568.307

Група нема друге обавезе по основу ове трансакције осим испуњења обавезе по основу уговора о стратегијском партнерству.

Повољна куповина је призната у консолидованом извештају о укупном резултату као Добитак од повољне куповине у оквиу осталих прихода (расхода), нето. Добитак од повољне куповине настао је као резултат приватизације Друштва на основу јавног надметања за стратешког партнера узимајући у обзир неповољне услове у делатности у којој преузети ентитет послује у тренутку стицања, стања опреме и објеката и неопходности значајних улагања у развој производних капацитета пре свега полипропиленских објеката, као и неопходности значајних улагања у текуће одржавање постојећих капацитета, заштиту животне средине и обезбеђивање дугорочне одрживости пословања.

Фер вредност потраживања од купаца на датум стицања износи 2.707.063 РСД. Бруто уговорени износ потраживања од купаца је 3.084.488 РСД са исправком вредности за губитке од 377.425 РСД признатим при стицању.

За потребе процене фер вредности, ХИП Петрохемија се посматра као јединствена јединица за генерисање новца (ЈГГ), која обухвата погоне за етилен, ХДПЕ, ЛДПЕ и синтетичку гуму.

Фер вредност некретнина, постројења и опреме утврђује се упоређивањем вредности оперативних средстава процењених коришћењем трошковног и тржишног приступа нормализованог за нето обртни капитал (НОК) са вредношћу процењене ЈГГ применом методе пројекције дисконтованих новчаних токова. Коришћене кључне претпоставке су:

- а) дисконтна стопа од 10,9%
- б) терминална стопа раста 0 процената
- в) курс на дан РСД/ЕУР 117,30

Од датума стицања, ХИП Петрохемија је допринела са 9.707.659 РСД прихода и 4.746.143 РСД губитка пре опорезивања из континуираног пословања Групе. Да је аквизиција извршена на почетку године, консолидовани извештај о укупном резултату Групе би укључивао додатни приход од 19.203.848 РСД и губитак пре опорезивања од 13.562.647 РСД из континуираног пословања ХИП Петрохемије.

Није било аквизиција у години која се завршила 31. децембра 2022. године.

26. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Порези

Порески закони Републике Србије се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Групе могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Групи може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 31. децембра 2023. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави.

Економско окружење у Републици Србији

Погоршање геополитичке ситуације као последица даљег развоја догађаја у Украјини довело је до појачане волатилности на робним и финансијским тржиштима. Немогуће је утврдити колико ће дуго трајати ова појачана волатилност. Најављене су бројне санкције како би се ограничило пословање руских субјеката, а у таквој ситуацији, то би могло додатно да утиче на пословање Групе.

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

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

Заштита животне средине

Руководство Групе је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 466.555 РСД (31. децембар 2022. 508.332 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Групе са законском регулативом Републике Србије.

Руководство Групе сматра да на основу важеће законске регулативе трошкови повезани са питањима заштите животне средине нису значајно виши у односу на резервисани износ. Међутим, могуће је да ће наведени трошкови значајно расти у будућем периоду у случају да законска регулатива постане рестриктивнија.

Капиталне обавезе

На дан 31. децембра 2023. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 2.861.058 РСД (31. децембар 2022. године: 311.970 РСД) и радове бушења и истраживања у износу од 89,78 милиона УСД (31. децембар 2022. године: 96,93 милиона УСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Групе.

27. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

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

Група је за годину која се завршила 31. децембра 2023. године и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним

правним лицама у наведеним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 31. децембра 2023. године и 31. децембра 2022. 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 придružена друштва
На дан 31. децембра 2023.			
Краткорочни финансијски пласмани	-	32.196	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	231.618	84.568
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	2.729.005
Дугорочна потраживања по основу продаје и остала потраживања	-	-	669.618
Остала обртна имовина	-	16.917	-
Остала стална имовина	-	72.113	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(172.009)	(667.586)
Остале краткорочне обавезе	-	(127)	(433)
	-	180.708	2.145.554
На дан 31. децембра 2022.			
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	368.216	1.446.747
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	2.866.724
Остала обртна имовина	-	22.258	709.412
Право коришћења средстава	-	197	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(1.762)	(641.933)	(3.053.876)
Остале краткорочне обавезе	-	(195)	(3.101)
Краткорочне финансијске обавезе и текуће доспеће дугорочних обавеза	-	(2.728.428)	-
Текуће обавезе за закуп	-	(124)	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	-	(50)	-
	(1.762)	(2.980.059)	1.965.906

У периоду од године дана који се завршио дана 31. децембра 2023. и 2022. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од године дана који се завршио 31. децембра 2023. године	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придružена друштва
Приходи од продаје	-	753.874	15.627.031
Расходи везани за набавку производа и услуга	(5.218)	(1.493.155)	(14.611.811)
Остали приходи/(расходи), нето	-	(43.650)	(61.936)
	(5.218)	(782.931)	953.284
Период од године дана који се завршио 31. децембра 2022. године			
Приходи од продаје	-	1.964.551	39.357.392
Расходи везани за набавку производа и услуга	(7.292)	(116.893.430)	(8.696.807)
Остали расходи, нето	-	(147.867)	663
	(7.292)	(115.076.746)	30.661.248

28. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Није било материјално значајних догађаја након датума биланса стања.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 31. децембра 2023. године до 30. јануара 2024. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

Изјава лица одговорних за састављање извештаја

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

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

Антон Черепанов



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

Бранко Митровић



Директор Мултифункционалног
заједничког сервисног центра
НИС а.д. Нови Сад

Контакти

НИС а.д. Нови Сад

е-маил: office@nis.rs

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија
(021) 481 1111

Милентија Поповића 1
11000 Београд, Србија
(011) 311 3311

Услуге односа са инвеститорима

е-маил: Investor.Relations@nis.rs

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија

Сектор за послове са мањинским акционарима

е-маил: servis.akcionara@nis.rs

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија
Инфо сервис: (011) 22 000 55

Речник

Скраћеница	Значење
3D	Тродимензионални
2D	Дводимензионални
CAPEX	Capital Expenditures Капитални издаци - инвестиције
CO ₂	Угљен-диоксид
DWS	Downstream
EBITDA	Профит пре пореза, камата и амортизације
EPS	Earnings per share – зарада по акцији
EUR	Евро
FCC	Fluid catalytic cracker Каталитички крекер флуида
HiPACT	High Pressure Acid-gas Capture Technology Задржавање „киселог” гаса применом технологије високог притиска
HR	Human resources Људски ресурси
HSE	Health, Safety and Environment Здравље, безбедност и заштита животне средине
ISCC	International Sustainability & Carbon Certification Међународна сертификација одрживости угљеника
IT	Information technologies Информационе технологије
км	Километар
kW	Кило ват – мерна јединица за електричну енергију
LTIF	Lost Time Injury Frequency Индекс учесталости повреда
м ²	Квадратни метар
м ³	Кубни метар
MW	Мега ват – мерна јединица за електричну енергију
Mwe	Електрични мегават – мера произведене електричне енергије
MWh	Мега ват час – мерна јединица за електричну енергију
OCF	Оперативни новчани ток
OPEX	Operational Expenditure Оперативни трошкови
P/BV	Price/Book Value Цена акције/Књиговодствена вредност
P/E	Price/EPS Цена акције/EPS
RAR	Road Accident Rate Показатељ броја саобраћајних незгода
SKU	Stock keeping unit Појединачни артикал
UPS	Upstream
USD	Амерички долар
USD/bbl	Долара по барелу
а. д. о.	Акционарско друштво за осигурање
АД или а.д.	Акционарско друштво
БИХ	Босна и Херцеговина
ГПН	ЈАД „Гаспром њефт”
ДОО или д.о.о.	Друштво са ограниченом одговорношћу
ЕМС	Електро мрежа Србије
е.о.о.д.	једночлано друштво са ограниченом одговорношћу у бугарској легислативи
ЕУ	Европска унија

Скраћеница	Значење
ИТП	Интерни технички преглед
ЈАД	Јавно акционарско друштво
ЈП	Јавно предузеће
КПГ	Компримовани природни гас
КПЦ	Кафе пословни центар
мил.	Милион
млрд.	Милијарда
НБС	Народна банка Србије
НМД	Налогодавно-методолошка документа
НТЦ	Научно технолошки центар
ОД	Одбор Директора
ООО или о.о.о.	Друштво са ограниченом одговорношћу у руској легислативи
ОПЕК	Организација земаља извозница нафте
ОСА	Одбор Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара Друштва
ПТД	Пројектно-техничка документација
РЗС	Републички завод за статистику
РНП	Рафинерија нафте Панчево
РП	Ремонтно постројење
СИП	Средњорочни инвестициони план
СОС	Сабирно-отпремна станица
СНГС	Сабирно нафтно-гасна станица
СННП	Са нама на путу
с.р.л.	Друштво са ограниченом одговорношћу у румунској легислативи
ССГ	Станица за снабдевање горивом - бензинска станица
т.е.н.	Тона еквивалентне нафте
ТЕ-ТО	Термоелектрана – топлана
ТНГ	Течни нафтни гас
хиљ.	Хиљада

Извештај садржи изјаве о неизвесним будућим догађајима. Изјаве о неизвесним будућим догађајима обухватају изјаве које нису историјске чињенице, изјаве у вези с намерама НИС Групе, веровања или тренутна очекивања у вези са, између осталог, резултатима пословања НИС Групе, финансијским стањем и ликвидношћу, изгледима, расту, стратегијама и индустријским гранама у којима НИС Група послује. Из разлога што се односе на догађаје и зависе од околности које могу али не морају да се остваре у будућности, изјаве о неизвесним будућим догађајима по својој природи подразумевају ризике и неизвесност, укључујући али се не ограничавајући на ризике и неизвесности које је НИС Група идентификовала у другим јавно доступним документима. НИС Група упозорава да не постоји гаранција да ће се изјаве о неизвесним будућим догађајима остварити у будућности и да стварни резултати пословања, финансијско стање и ликвидност, као и развој индустријске гране у којој НИС Група послује могу у значајној мери да се разликују од оних који су представљени или претпостављени изјавама о неизвесним будућим догађајима. Додатно, и уколико резултати пословања НИС Групе, њено финансијско стање и ликвидност, као и развој индустријске гране у којој НИС Група послује буду у складу са овде садржаним изјавама о неизвесним будућим догађајима, такви резултати и развој нису индикативни за резултате и развој у наступајућим периодима. Информације садржане у овом Извештају дате су на датум овог Извештаја и могуће су њихове измене без претходне најаве.