

КВАРТАЛНИ ИЗВЕШТАЈ

The background of the title is a photograph of an industrial facility, likely a refinery or chemical plant, featuring various pipes, towers, and structures under a clear sky.

ЗА ТРЕЋИ КВАРТАЛ 2022. ГОДИНЕ

Квартални извештај за трећи квартал 2022. године је веродостојан приказ делатности, развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у трећем кварталу 2022. године, као и у првих девет месеци 2022. године.

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

Квартални извештај за трећи квартал 2022. године је сачињен на српском, енглеском и руском језику. У случају било каквих одступања, меродавна је верзија на српском језику.

Квартални извештај за трећи квартал 2022. године је доступан и у електронској форми на корпоративном сајту. Све додатне информације о НИС Групи могу се наћи на корпоративном сајту www.nis.rs.

Садржај

Садржај.....	2
Увод	3
Извештај о пословању.....	4
Важни догађаји.....	4
НИС Група	7
Земље пословања	10
Управљање ризицима.....	11
Пословно окружење.....	16
Анализа резултата	19
Кључни показатељи пословања	22
Оперативни показатељи	23
Финансијски показатељи	33
Хартије од вредности	40
Корпоративно управљање.....	43
Трансакције са повезаним лицима	44
Људски ресурси	45
Истраживање и развој	48
Финансијски извештаји	50
Појединачни финансијски извештаји	50
Периодични сажети извештај о финансијској позицији.....	50
Периодични сажети извештај о укупном резултату	51
Периодични сажети извештај о променама на капиталу	52
Периодични сажети извештај о токовима готовине.....	53
Напомене уз појединачне финансијске извештаје	54
Консолидовани финансијски извештаји.....	70
Периодични сажети консолидовани извештај о финансијској позицији	70
Периодични сажети консолидовани извештај о укупном резултату	71
Периодични сажети консолидовани извештај о променама на капиталу	72
Периодични сажети консолидовани извештај о токовима готовине	73
Напомене уз консолидоване финансијске извештаје	74
Изјава лица одговорних за састављање извештаја	91
Контакти	92
Речник.....	93

Ивод

У периоду јануар-септембар 2022. године НИС Група је са успехом радила на реализацији својих приоритета. У изазовним околностима и под утицајем фактора на које НИС нема утицаја, очувано је уредно снабдевање тржишта и редовно пословање НИС Групе. Такође, остварени су бољи финансијски резултати, чему су значајно допринели раст цена нафте и нафтних деривата, као и добри оперативни показатељи НИС-а. И у наредном периоду, НИС ће остати посвећен истим циљевима, уз бригу о социјалној стабилности запослених који су основна енергија компаније.

У извештајном периоду просечна вредност нафте типа „Brent” била је 105,3 долара за барел, што је 56 одсто више у односу на исти период 2021. године. Поред тога, унапређени резултати у области прераде и промета допринели су да показатељ ЕБИТДА НИС Групе у периоду јануар-септембар текуће године износи 104,8 милијарди динара, док је нето добит 69,4 милијарде динара. Истовремено, у развојне пројекте инвестирана је 12,1 милијарда динара, док обавезе НИС Групе по основу јавних прихода износе 184,6 милијарди динара, што је повећање од 19 одсто у односу на исти период прошле године. Укупна задуженост према банкама на крају овог периода била је 570,6 милиона евра, што је три одсто мање у односу на дуг на дан 30. септембар 2021. године.

Када је реч о оперативним показатељима, производња нафте и гаса задржана је на готово истом нивоу у поређењу са првих девет месеци прошле године и износи 879,3 хиљаде условних тона. Обим прераде сирове нафте и полупроизвода био је 3,265 милиона тона и повећан је 14 одсто у односу на исти период прошле године. Повећан је и обим продаје нафтних деривата и износи 3,222 милиона тона, што је 11 одсто више него у упоредном извештајном периоду.

Поред тога, формиран је Блок Енергетика DWS чији ће задатак, између осталог, бити убрзање енергетске транзиције НИС-а. Блок Енергетика ће управљати областима термо и електроенергетике у оквиру НИС Групе, а основни фокус биће ширење обима посла у области производње и трговине електричном енергијом, соларном енергијом, као и управљање енергетским ресурсима у НИС-у, укључујући ТЕ-ТО Панчево и ХИП Петрохемију. Настављен је рад и на зеленој агенди компаније спровођењем пилот пројекта уградње соларних панела на осам бензинских станица у Србији. На овај начин планирана је годишња уштеда у набавци електричне енергије од готово 300 MWh, уз испоруку око 40 MWh у дистрибутивну мрежу и уз годишње смањење емисије угљен диоксида од 375 тона.

НИС је и у 2022. години наставио да пружа снажан допринос развоју заједнице, ангажујући се на питањима која су од виталног интереса за будућност друштва. На конкурс програма „Заједници заједно” изабрани су пројекти у 13 локалних заједница које ће компанија подржати са 118,5 милиона динара, како би се допринело заједничком циљу – унапређењу опремљености здравствених установа, подршци паровима у процесу вантелесне оплодње и повећању natalитета у нашој земљи.

Такође, НИС је добио ново признање за своје праксе у области управљања људским ресурсима. Наиме, компанији је додељен сертификат „Послодавац партнер” који консултантска кућа „Selectio” додељује организацијама које достижу највише стандарде квалитета када је реч о области управљања људским ресурсима. Ово признање биће додатни подстрек НИС-у да се ангажује на свом дугорочном циљу – да повећа посвећеност својих запослених и унапреди праксе из области људских ресурса, које ће запосленима пружити најбоље могуће искуство у раду.

Извештај о пословању

Важни догађаји

Јануар – септембар

Јануар

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

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

Фебруар

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

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

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

НИС је добио специјално признање за изузетан квалитет пословних дигиталних комуникација, у оквиру Топ 50 избора најбољих онлине локација, који додељује специјализовани часопис „PC Press”.

Март

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

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

Пуштање у рад КПГ инсталације на ССГ Ледена Стена

Започета реализација пројекта реконструкције ССГ Кучево

Април

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

Наставак сеизмичких радова на 3D пројекту у Турској

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

Почетак рада ССГ Параћин 2 у мрежи NIS Petrol

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

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

Мај

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

Завршени ремонтни радови на бушотини Теремиа 1003

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

Проширење пројекта инсталације опреме за продају AdBlue булк

Гаспром њефт, који је био већински акционар НИС а.д. Нови Сад, 6. маја 2022. године смањио је своје учешће у основном капиталу НИС-а са 56,15% на 50%. Трансакцијом на Београдској берзи компанија Гаспром стекла је 6,15% акција НИС а.д. Нови Сад.

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

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

Јун

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

Наставак сеизмичких радова на 3D пројекту у Турској

Закуп ССГ Ветерник и почетак рада у мрежи NIS Petrol

Окончање реконструкције ССГ Кучево и почетак рада

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

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

Јул

Реконструкција ССГ Костолац, почетак радова дана 15.07.2022. године

НИС је добио сертификат „Послодавац партнер” који консултантска кућа „Selectio” додељује организацијама које достижу највише стандарде квалитета када је реч о области управљања људским ресурсима.

Август

НИС је започео шесту сезону програма „NIS Calling” за 44 студента који су добили прилику да прва радна искуства стекну у различитим областима нафтне индустрије.

На име дивиденде за 2021. годину НИС је акционарима исплатио више од 5,78 милијади динара, што је 25 одсто прошлогодишње нето добити Друштва.

НИС је спровео конкурс програма „Заједници заједно 2022” којим ће са 118,5 милиона динара подржати пројекте, чији је циљ подршка породицама у процесу вантелесне оплодње и подршка јавним здравственим установама.

Септембар

У првих 9 месеци избушено је 37 бушотина у Србији (од тога 36 разрадних и једна истражна), 1 разрадна бушотина у Румунији и 1 истражна бушотина у Босни и Херцеговини.

У првих 9 месеци ове године пуштено је у рад 35 бушотина у Србији (од тога 34 разрадне и једна истражна), 1 разрадна бушотина у Румунији и 1 истражна бушотина у Босни и Херцеговини.

Настављене су активности на пројекту Реконструкција постројења FCC и изградња новог постројења ЕТВЕ.

Поновна примена попушта у продаји основних деривата уз СННП и промоција погодности на друштвеним мрежама и ССГ.

Исходоване су грађевинске дозволе за 3 ССГ: Књажевац, Србобран 1 и Земун 1, чија се реализација планира до краја године.

НИС је потписао меморандуме о сарадњи у области образовања, истраживања и трансфера знања са Универзитетом у Новом Саду, Филозофским факултетом у Новом Саду и Саобраћајним факултетом у Београду.

НИС Група

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи, чије су основне делатности истраживање, производња и прерада нафте и природног гаса, промет широког асортимана нафтних и гасних деривата, као и реализација пројеката у области енергетике и петрохемије.

Седиште НИС-а и главне активне налазе се у Републици Србији, док су представништва и зависна друштва отворена у још неколико земаља света, пре свега у балканском региону. Најважнији ресурс НИС групе чини тим од више од 11.000 запослених.

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

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

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

Делатности

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

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

Један од заменика генералног директора задужен је за петрохемијске послове.

Блок „Истраживање и производња“

Истраживање и производња

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

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

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

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

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

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

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

Сервиси

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

Downstream

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

Прерада

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

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

Промет

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

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

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

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

Енергетика

Током трећег квартала ове године формиран је Блок Енергетика DWS чији ће задатак, између осталог, бити убрзање енергетске транзиције НИС-а. Блок Енергетика ће управљати енергоефикасношћу и поузданошћу у областима термо и електроенергетике у оквиру НИС Групе, а основни фокус биће ширење обима посла у области производње и трговине електричном енергијом, соларном енергијом, као и управљање енергетским ресурсима у НИС-у, укључујући ТЕ-ТО Панчево и ХИП Петрохемију.

Ова делатност обухвата производњу електричне и топлотне енергије из конвенционалних и обновљивих извора, централизовано управљавање 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.

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

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

Земље пословања

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

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



Управљање ризицима

Интегрисани систем управљања ризицима

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

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

У свом пословању Друштво је изложено следећим најзначајнијим ризицима:

Нефинансијски ризици

ОПИС РИЗИКА	МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА
Оперативни ризици	
HSE ризици	
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 наложених из истрага HSE догађаја, кроз систем опсервирања, корпоративног надзора и екстерних инспекција. Спроводи 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 NIS Calling, NIS Energy, програм „Повратак у Србију”. Програми који се спроводе за останак запослених су: Програм управљања талентима, Програм развоја талената, професионалне/стручне обуке запослених, програм калибрација - идентификовање талената и дефинисање плана наследника за кључне позиције у компанији, тренинзи за руководство и увођење јединственог система за управљање талентима.

ИТ ризици

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

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

Ризици информационе безбедности

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

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

Систем заштите информација Друштва је целина коју чине правила прописана налогодавним и нормативно-методолошким документима, одговарајућа организационо-техничка решења и активности у циљу примене и контроле примене прописаних и примењених мера заштите.

Пројектни ризици

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

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

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

Политички ризици

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

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

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА	МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА
<p>Кредитни ризици</p> <p>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.</p>	<p>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).</p> <p>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.</p>
<p>Ризик ликвидности</p> <p>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.</p>	<p>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).</p>
<p>Робно-ценовни ризици</p> <p>НИС Група је због своје основне активности изложена ризицима промене цена, и то цена сирове нафте и нафтних деривата, које утичу на вредност залиха и марже у преради нафте, што даље утиче на будуће токове новца.</p>	<p>Део ових ризика се елиминира кроз прилагођавање продајних цена нафтних деривата променама цена нафте и деривата.</p> <p>Осим тога, у циљу смањења потенцијалног негативног утицаја овог ризика на финансијски резултат Друштва, спроводе се следеће мере:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Годишње планирање, засновано на изради више сценарија, праћење планова и благовремено кориговање оперативних планова набавке сирове нафте; • Редовна заседања Комисије Друштва за набавку/продају сирове нафте ради разматрања свих најзначајнијих питања, како у процесу набавке сирове нафте, тако и у процесу продаје нафте из Анголе – сирове нафта Palanca; • Тенденција закључења годишњих уговора за набавку сирове нафте по што повољнијим комерцијалним условима као и тзв. спот уговора када постоји потреба и оправдани комерцијални услови за набавку нафте и по том основу • Проширење круга потенцијалних испоручилаца кроз процедуралну проверу истих а по упитима и писмима заинтересованости које достављају НИС-у, запажени пораст односно већи број учесника у редовној, годишњој тендерској процедури набавке сирове нафте из увоза и све видљивији резултати помака у дијапазону учесника (понуђача), као и могућности/услова које нуде

- Максимално настојање да се у рестриктивним условима јако израженим већ од краја првог квартала 2022. године, обезбеди континуирано снабдевање сировом нафтом у потребним количинама али и по типу нафте која би одговарала плановима прераде и планиране производње / корпе деривата
- Додатна оптимизација процеса набавке и по основу одлуке Владе Републике Србије да почев од марта 2022. па до краја године (за сада) сирова нафта буде изузета од плаћања царинских дажбина
- Стална настојања да се оптимизују процеси и тежња ка што бољим економским ефектима и показатељима;
- Праћење тржишних услова током целе календарске године и прикупљање информација од ино компанија које су еминентни, поуздани трејдери на европском тржишту а и шире, како би се што боље сагледали потенцијални услови за спровођење и реализацију спот набавки на бази којих смо, примера ради, у 2021. години, остварили јако добре финансијске резултате и показатеље у том смислу.

Валутни/девизни ризици

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

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

Каматни ризици

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

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

зависе од промена базних каматних стопа, док обавезе према банкама и интеркомпанијске обавезе које су уговорене по променљивим каматним стопама зависе од промена базних каматних стопа.

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

Пословно окружење³

Свет

Сигурност снабдевања енергијом постала је приоритетно питање за потрошаче и креаторе политике широм света. Смањен увоз руског гаса у Европу и „затегнуто“ тржиште електричне енергије довели су европске цене гаса на рекордно високе у трећем кварталу 2022., али и до пада потрошње природног гаса у већини региона. У Европи је потрошња гаса опала највише, и то за близу 10% за период јануар-август у односу на исти период претходне године, а за око 15% је забележен пад у индустрији због смањења производње. Северна Америка је била један од ретких региона у којима је потрошња гаса порасла (преко 4% у Сједињеним Америчким Државама у првих осам месеци и 8% у Канади у првој половини године). Истовремено, ситуација је неким омогућила и непланирану зараду, као нпр. кинеским компанијама које имају дугорочне уговоре о куповини течног природног гаса у САД, а које су продавале Европи своје вишак залиха и убирале велики профит од продаје.

За разлику од природног гаса који је специфичан по свом транспорту, санкционисање допреме руске сирове нафте лимитирањем цене по Европу ризично је само у домену цена. Аналитичари очекују да ће у наредном периоду цене кључно детерминисати ограничена понуда сирове нафте. Истовремено са представљањем осмог пакета санкција огласио се *OPEC* (The Organization of the Petroleum Exporting Countries, у даљем тексту *OPEC*) који је одлучио да од 1. новембра редукује дневну производњу за два милиона барела. Односи између великих земаља увозница нафте и *OPEC+* Групе у последње време су затегнути због најаве Г7 да ограниче цене руске нафте.

Други важан чинилац ситуације на тржишту нафте су залихе сирове нафте које се налазе у америчким стратешким резервама. Ове резерве су у последњих 12 месеци коришћене за уравнотежење понуде и тражње на глобалном тржишту сирове нафте.

Раст светске потражње за нафтом у 2022. је на уобичајеном нивоу од 3,1 милион барела на дан. Уочен је тренд додатног раста потражње за нафтом због примене горива у производњи електричне енергије. Процењује се да ће потражња за нафтом у *OECD* (The Organization for Economic Cooperation and Development, у даљем тексту *OECD*) расти за 1,6 милиона барела на дан у 2022., док се раст ван *OECD* очекује за 1,5 милиона барела на дан.

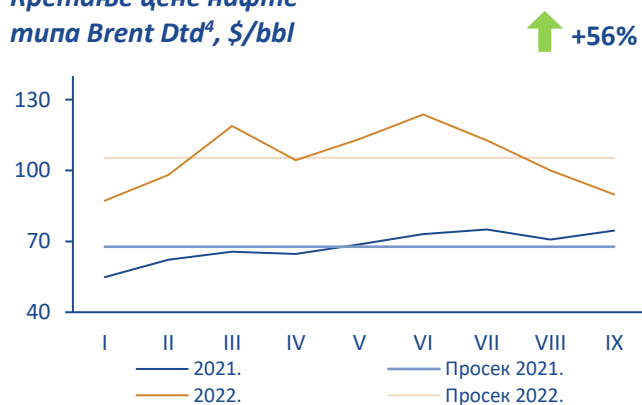
Очекује се да ће главни извори раста понуде нафте за 2022. бити САД, Канада, Кина, Бразил и Гвајана, док се главни пад производње очекује у Индонезији и Норвешкој. У 2023. години се као главни покретачи раста очекују САД, Норвешка, Бразил, Канада и Гвајана, док се пад производње нафте предвиђа углавном у Русији и Азербејџану.

Цена нафте

Без обзира на покушаје да се, притиском на *OPEC+* повећа производња, смањи цена нафте, просечна цена нафте типа Брент која је у трећем кварталу износила 100,9 USD/барелу је и даље за 37% већа од просечне цене у истом периоду 2021. И просечна цена забележена у првих девет месеци ове године од 105,3 USD/барелу је за 56% била већа од просечне цене у истом периоду прошле године.

У последњем месечном извештају EIA (Energy Information Administration) предвиђа да ће цена нафте типа Брент бити у просеку 104,21 долар по барелу у 2022. и 96,91 долар по барелу у 2023. За

Кретање цене нафте
типа Brent Dtd⁴, \$/bbl



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

⁴Извор: *Platts*.

последњи квартал ове године ЕИА очекује просечну цену од 97,98 долара по барелу.

Макропараметри

ММФ је поново смањио своје прогнозе раста за 2023. и појачао страховања од рецесије под утицајем упорне инфлације и ситуације са Украјином и предвиђа глобални раст од 2,7% (0,2% мање од прогнозе дате у јулу), али је задржао предвиђања раста за 2022. од 3,2%.

Велике међународне институције које су се раније чувале да не најаве пад економске активности, сада отворено говоре о рецесији. Очекују да ће од развијених економија идуће године у рецесију прво ући Немачка и Италија, и то само три године после епидемије ковид-19, што ће такође утицати негативно на изгледе целе еврозоне. Прогнозе су да ће Немачки БДП пасти за 0,3%, а италијански за 0,2%, јер су ове државе врло осетљиве на „шокове“ на тржишту гаса и имају велике тешкоће да диверзификују снабдевање. ММФ је упозорио да би ситуација могла и да се погорша ако температуре буду посебно ниске или се недовољно смањи тражња за гасом ове јесени, што би могло да доведе до штедње енергије током зиме у Немачкој и имало тешке последице за немачку индустрију.

И Европска централна банка прогнозира да ће раст у зони евра пасти, а уколико буде значајнијих проблема са испорукама енергената, онда ће највероватније да наступи рецесија.

У досадашњем току године, референтни индекс S&P 500 изгубио је око 24%, а наводе да би могао пасти за додатних 20% у односу на тренутни ниво, при чему ће следећи пад од 20% вероватно „бити много болнији од првог“.

У циљу борбе против инфлације САД су усвојиле Закон о смањењу инфлације који треба да смањи трошкове за америчке породице и повећа климатска и енергетска улагања кроз разноликост технологија и решења.

Србија

Изузетно нестабилне околности на светској економској сцени и веома непредвидива будућност за економију не само света, већ и домаћег окружења, присиљавају Народну банку Србију да настави да пооштрава монетарне услове, да реагује на појачане инфлаторне притиске, трудећи се да при том не угрожавају раст привредне активности. Референтна каматна стопа је почетком октобра подигнута на 4%, што је седмо повећање од априла ове године.

Учешће јавног дуга централне државе у БДП-у у јулу 2022. износило 53,5% БДП-а. Биланс текућег рачуна Србије ће, према октобарским пројекцијама ММФ, бити у дефициту од 8,4% БДП у 2022, након чега ће се тај минус догодине смањити на 7,0%.

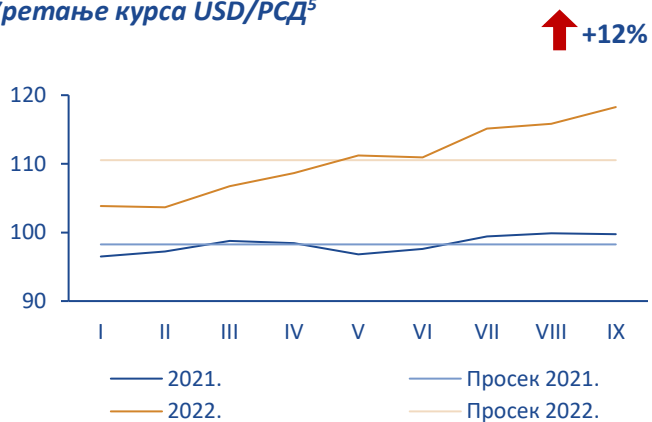
Знатан раст цена енергената на светском тржишту и релативно висока увозна инфлација, уз ефекте суше у Европи, као и Србији, за последицу има наставак раста инфлације у нашој земљи. Међугодишња инфлација је у августу износила 13,2% међугодишње, од чега је око 70% и даље последица раста цена хране и енергената. У поређењу са децембром 2021. потрошачке цене су у просеку повећане за 9,8%. Базна инфлација је и у августу ове године била нижа од укупне и износила је 7,9%. Општа ситуација утицала је и на најновије процене ММФ који процењује да ће стопа инфлације у нашој земљи износити 11,5% у текућој години и 8,3% у идућој. Повратак инфлације у границе циља може да се очекује у првом полугодишту 2024. године.

Раст БДП-а у првом полугодишту 2022. износио је 4,1%. Раст БДП-а у другом кварталу је према подацима РЗС-а износио 3,9% и био је вођен услужним секторима, нето порезима и индустријом. НБС у другој половини године очекује спорији раст, због рецесије у водећим светским и европским економијама која ће се првенствено одразити на индустрију и снабдевање енергентима. ММФ је задржао јунску пројекцију раста Србије од 3,5% за ову годину, а за 2023. предвиђа успоравање раста на 2,7%.

Индустријска производња у Републици Србији у августу 2022. већа је за 0,3% у односу на август 2021. док је за период јануар-август 2022. у односу на исти период 2021. већа за 2,4%. Сектор рударства је остварио међугодишњи раст од 3,8%, прерађивачка индустрија раст од 1,3%, док је Сектор снабдевање електричном енергијом, гасом, паром и климатизација, забележио пад од 6,7%.

Раст бруто и нето зарада, у периоду јануар-јул 2022. године, у односу на исти период прошле године, износио је 13,4% номинално, односно 3,0% реално.

Кретање курса USD/PCД⁵



- Просечна вредност курса USD/PCД у првих девет месеци 2022. године виша је за 12,3 динара, што је за 12% више у односу на просечну вредност курса у истом периоду 2021. године.
- Током првих девет месеци 2022. године курс USD/PCД порастао је за 15,6 динара или за 15%.
- Током првих девет месеци 2021. године курс USD/RSD порастао је за 5,6 динара или за 6%.

⁵Извор: НБС.

Анализа резултата

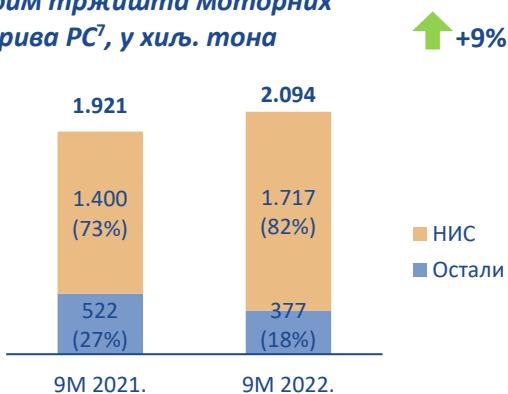
Положај на тржишту⁶

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

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

Положај на тржишту Србије

Обим тржишта моторних горива РС⁷, у хиљ. тона



За 9 месеци 2022. године потрошња моторних горива у Србији је порасла за 9% у односу на исти период прошле године. Повећане залихе крајњих корисника услед страха од могуће несташице, државне мере у виду ограничења цена које су довеле до смањења сивог тржишта и смањења одлива кроз погранични петрол-туризам и снабдевање корпоративних клијената у региону (Еуроваг у Мађарској) су главни драјвери раста потрошње у Србији.

Раст учешћа НИС-а на тржишту моторних горива у односу на исти период 2021. године повезан је смањењем увоза због контролисане цене деривата која се у дужем периоду налазила на нивоу нижем од увозног паритета. Уредба којом је прописана бенефицирана цена за снабдевање пољопривредника

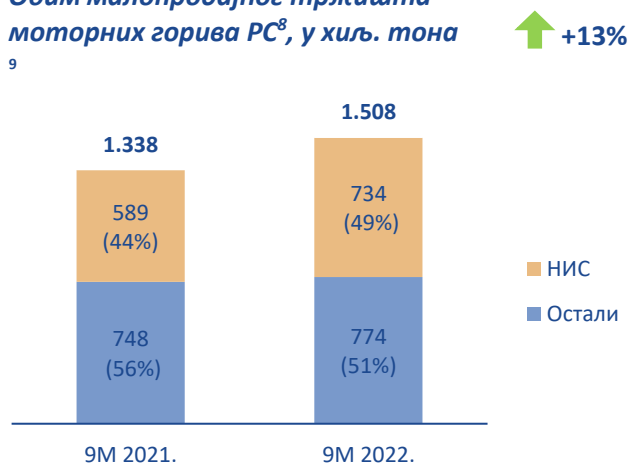
на мрежи станица НИС- довела је до огромног раста продаје агро сегменту малопродаје НИС-а.

Малопродаја: за 9 месеци 2022. године потрошња бележи раст у односу на исти период 2021. године за 13%.

Компанија НИС обезбедила је сигурност снабдевања тржишта Србије нафтним дериватима у свим каналима продаје.

Раст учешћа НИС-а на тржишту малопродаје може се објаснити: бенефицираном (и значајно нижом) ценом за пољопривреднике на станицама НИС-а повећаном тражњом, преливањем клијената из велепродаје у малопродајни канал услед периодичних ограничења количина у понуди велепродаје која се снабдева из увоза, повратак петрол туризма и међународног транспорта на снабдевање на домаћим пумпама.

Обим малопродајног тржишта моторних горива РС⁸, у хиљ. тона



⁶Извори информација на основу којих су креиране пројекције: за Србију – интерне анализе и процене Блока Промет; за процену потрошње у Бугарској и Румунији – PFC и Еуростат и за Босну и Херцеговину – PFC и интерне процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима у графиконима који следе настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

⁷Подаци за првих 9М 2022. године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁸Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (гас, КПГ-моторно гориво, моторни бензини, дизели). ТНГ боце нису укључене. Подаци за првих 9М 2022.године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

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

Положај на тржиштима Босне и Херцеговине, Бугарске и Румуније

Босна и Херцеговина

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

Босанска Рафинерија нафте Брод намерава да изгради термоелектрану на гас од 100 MW у Републици Српској, што је инвестиција вредна 150 милиона евра, саопштила је влада ентитета. Компанија тренутно ради студију изводљивости за пројекат и планира да поднесе захтев за концесију након што студија буде завршена, наводи се у саопштењу Владе Републике Српске. Ентитетска влада је одобрила споразум о сарадњи са компанијом на пројекту, наводи се у саопштењу.

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

За период од девет месеци 2022. године у Босни и Херцеговини забележен је опоравак тржишта моторних горива, као и опоравак промета у малопродаји у односу на исти период претходне године.

НИС у Босни и Херцеговини има 40 бензинских станица (и 1 бензинску станицу у ДОДО режиму).

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива износи 25,3%, док учешће на малопродајном тржишту износи 11,1% у првих девет месеци 2022. године.

Бугарска

Ценовна политика Лукоила Бугарске подразумевала је постепену промену услова велепродајних цена и укидање количинских попушта, што би заузврат могло да утиче на ограничење конкуренције на тржишту горива и утиче на потрошаче, било је наведено од стране Комисије за заштиту конкуренције. Комисија за заштиту конкуренције је утврдила да као део вертикално интегрисане Лукоил групе, компанија послује у целом ланцу од производње горива до коначне продаје и да има високо развијену складишну и транспортну инфраструктуру, што представља конкурентску предност у односу на друге компаније на бугарском тржишту горива.

У јуну је Бугарска 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.

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

У августу 2022. године број новорегистрованих возила у Бугарској порастао је за 18,39% у односу на август 2021. године. У августу је продато 674 нових комерцијалних возила, што је за 11,2% мање него у августу 2021. године, и 2.480 нових путничких аутомобила, што представља повећање од 30,18% у односу на август 2021. године, саопштила је Европска Асоцијација произвођача аутомобила (АСЕА).

За период од девет месеци 2022. године у Бугарској је у односу на исти период претходне године забележен опоравак тржишта моторних горива, као и промета у малопродаји.

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

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 3,5%, док учешће на малопродајном тржишту износи 3,7% у првих девет месеци 2022. године.

Румунија

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

Rompetrol жели да преради 20% више нафте у Petromidia-и и тражи ширење у региону. Rompetrol Rafinare би ове године могао да преради 5,6 милиона тона нафте у рафинерији Petromidia, највећој у земљи, знатно изнад нивоа од 4,6 милиона тона у 2021. години, у години у којој је активност блока била заустављена на три месеца због инцидента. На страни улагања, група је планирала буџет од 75,7 милиона долара, према инвестиционом програму за 2022. годину, при чему су највећи износи већ додељени рафинерији Petromidia, јединој са стратешким приступом мору. Технолошко гашење је најважнији пројекат који је предвиђен инвестиционим плановима Rompetrol Rafinare за 2022. годину.

Румунске рафинерије пронашле су алтернативне изворе снабдевања сировином од децембра када ступа на снагу забрана увоза руске нафте, изјавио је министар енергетике Виргил Попеску.

Руски нафтни гигант Lukoil, који контролише румунску рафинерију Petrotel Ploiești преко свог швајцарског трговачког одељења Litasco, одлучио је да смањи за 78% (више од 432 милиона леја) акцијски капитал Петротела, са око 554 милиона леја на мање од 122 милиона леја, смањењем номиналне вредности акција са 2,50 леја на 0,55 леја по акцији. Смањење основног капитала врши се ради враћања вредности нето књиговодствене имовине на вредност једнаку најмање половини вредности основног капитала до 31. децембра 2022. године коришћењем акумулираних рачуноводствених губитака.

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

Румунска влада је саопштила да је одобрила продају 1% удела у нафтној и гасној групи OMV Petrom бившим запосленима компаније до краја 2023. године. Влада се у уредби придржава пресуде Високог суда из 2019. године, којом се од државе захтева да прода до 8 одсто акција OMV Petrom запосленима.

Лукоил је саопштио да је потписао меморандум о намерама са компанијом Rusatom Overseas, делом Росатом групе, о производњи зеленог водоника у рафинерији Petrotel Lukoil у Плоиештију на југу Румуније.

У Румунији је за период од девет месеци 2022. године, у односу на исти период претходне године, забележен опоравак тржишта моторних горива, као и промета у малопродаји.

НИС у Румунији има 19 бензинских станица. Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 1,7%, док је учешће на малопродајном тржишту 0,9%.

Кључни показатељи пословања

Q3 2022	Q3 2021	Δ ¹⁰	Показатељ	Јединица мере	9М 2022	9М 2021	Δ ¹¹
100,9	73,5	+37%	Brent Dtd	\$/bbl	105,3	67,7	+56%
140,5	84,5	+68%	Приходи од продаје	млрд. RSD	380,8	200,2	+90%
25,7	7,2	раст	Нето добит	млрд. RSD	69,4	13,3	раст
38,6	16,0	раст	ЕБИТДА ¹²	млрд. RSD	104,8	38,2	раст
45,4	5,8	раст	ОСФ	млрд. RSD	72,5	20,4	раст
4,5	4,4	+3%	САРЕХ ¹³	млрд. RSD	12,1	13,1	-7%
66,7	60,3	+10%	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода ¹⁴	млрд. RSD	184,6	155,7	+19%
570,6	588,7	-3%	Укупна задуженост према банкама ¹⁵	мил. EUR	570,6	588,7	-3%
1,3	1,3	-1%	LTIF ¹⁶	број	1,3	1,3	-1%

¹⁰ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде RSD.

¹¹ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде RSD.

¹²ЕБИТДА = Приходи од продаје (без акцизе) – трошкови залиха (нафте, нафтних деривата и осталих производа) – оперативни трошкови пословања (ОРЕХ) – остали трошкови на које менаџмент може да утиче.

¹³Износи за САРЕХ су износи без ПДВ-а.

¹⁴Порези, таксе, накнаде и остали јавни приходи обрачунати за посматрани период. Преглед укључује НИС-ове обавезе за порезе и друге јавне приходе у Србији и у другим земљама у којима послује.

¹⁵Укупна задуженост према банкама (*total indebtedness*) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 30. септембар 2022. године то износи 558,7 милиона EUR укупног дуга по основу кредита, док дуга по основу акредитива није било.

¹⁶Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Услед промене методологије, од маја 2022. у обрачун HSE индикатора улазе извођачи и зависна друштва у иностранству. Индикатор LTIF обрачунат по претходној методологији износи 1,4. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 30.09. и сходно томе разлика не постоји између 9М и Q3.

Оперативни показатељи

Истраживање и производња

Q3 2022.	Q3 2021.	Δ ¹⁷	Показатељ	Јединица мере	9М 2022.	9М 2021.	Δ ¹⁸
296,3	301,1	-2%	Производња нафте и гаса ¹⁹	хиљ. т.е.н.	879,3	889,9	-1%
203,6	206,6	-1%	Производња домаће нафте ²⁰	хиљ. тона	604,2	609,1	-1%
1,3	1,9	-33%	LTIF ²¹	број	1,3	1,9	-33%
9,3	8,9	+5%	ЕБИТДА	млрд. RSD	34,8	22,3	+56%
3,6	3,3	+8%	CAPEX ²²	млрд. RSD	9,1	8,8	+3%

Основни циљ за трећи квартал, као и за првих девет месеци 2022. године у Блоку „Истраживање и производња“ је био испуњење плана производње угљоводоника и повећање ефикасности геолошко-технолошких активности.

У трећем кварталу 2022. године остварен је укупан обим производње од 283 хиљаде условних тона на лежиштима у Србији. Укупан обим производње за трећи квартал 2022. године, укључујући и концесије износи 296,3 хиљаде условних тона.

Укупно је за првих девет месеци 2022. године у Србији произведено 841,2 хиљада условних тона, односно, укључујући и концесије 879,3 хиљада условних тона.

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

Геолошко истражни радови и разрада лежишта

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

У трећем кварталу пуштено је у рад 13 разрадних нафтних бушотина, и остварена средња просечна прираст од 6,5 т/дан, док је у првих девет месеци пуштено у рад 32 разрадне нафтне бушотине са средњим оствареним прирастом од 6,6 т/дан. У септембру је пуштена у рад гасна бушотина и остварена прираст од 13.000 м³/дан.

У трећем кварталу су пуштене у рад 4 бушотине након спроведених мера и остварен је прираст од 4,7 т/дан.

У 2022. години наставља се са применом технологије РИР. У трећем кварталу, након примене технологије РИР пуштено је у рад 16 бушотина и остварен просечан прираст од 2,0 т/дан, а већина операција изведена је на ЕП Велебит.

Такође, у трећем кварталу, пуштено је у рад 10 бушотина након преласка на нови производни слој са средњим оствареним прирастом од 4,2 т/дан, а укупно је урађено и 10 интензификација, прираст 1,4 т/дан.

У трећем кварталу, за производњу су оспособљене и 3 бушотине из нерадног фонда, док је за првих 9 месеци ове године 11 бушотина оспособљено за производњу из нерадног фонда.

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

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

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

²⁰ Са газолином.

²¹ *Lost Time Injury Frequency* – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Податак се односи на Блок „Истраживање и производња“. Услед промене методологије, од маја 2022. у обрачун HSE индикатора улазе и извођачи. Податак за 9М 2022. по претходној методологији износи 0,70. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 30.09. и сходно томе разлика не постоји између 9М и Q3.

²² Финансирање, без ПДВ-а.

У трећем кварталу је завршен елаборат о резервама УВ поља Велебит, док је израда остале планиране пројектно-техничке документације за угљоводонике и подземне воде у току.

2/3D сеизмика

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

Лицендне обавезе

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

У складу са одредбама закона о рударству и геолошким истраживањима, након завршених геолошких истраживања на експлоатационим пољима Иђош и Мокрин, Покрајинском секретаријату за енергетику, грађевинарство и саобраћај достављени су завршни извештаји о изведеним геолошким истраживањима.

За потребе обезбеђења услова за наставак бушења бушотина на одобреним експлоатационим пољима Иђош (период јул 2022 - децембар 2023.) и Мартонош запад урађени су пројекти геолошких истраживања и почетак извођења истражних радова је пријављен Покрајинском секретаријату за енергетику, грађевинарство и саобраћај.

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

У циљу експлоатације гаса и кондензата из лежишта експлоатационог поља Србобран прибављено је одобрење Покрајинског секретаријата за експлоатационо поље.

Од Министарства рударства и енергетике су прибављена следећа одобрења:

- за употребу и коришћење рударских објеката изграђених према Главном рударском пројекту:
 1. за разраду и експлоатацију угљоводоника нафтног поља Касидол.
 2. за разраду и експлоатацију нафте и раствореног гаса на експлоатационом пољу Брадарац.

Од Покрајинског секретаријата за енергетику, грађевинарство и саобраћај је прибављено одобрење:

- за измену граница одобреног експлоатационог поља Иђош и експлоатацију гаса из гасних лежишта експлоатационог поља Иђош.

Инострани пројекти

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

Кључни догађаји у Румунији у првих девет месеци 2022. године:

- Блок EX-7: августа 2022. године завршена је 12-месечна пробна производња на бушотини BVS 1000, на основу добијених података бизнис-кејс се ажурира; добијена је дозвола државних органа Румуније за наставак експерименталне производње Veba Veche Sud 1000 за додатних 6 месеци;
- Блок EX-7: у оквиру пројекта развоја поља „Теремија Север” - избушена је производна бушотина Теремија 1003. Одржани су тендери за изградњу инфраструктурних објеката (изградњу сабирних станица) и цевовода.
- Блок EX-12: ажуриран је бизнис-кејс, спроведена интерна и екстерна експертиза.
- Блок EX-2 и Блок EX-3: ажуриран је бизнис-кејс, спроведена интерна и екстерна експертиза.

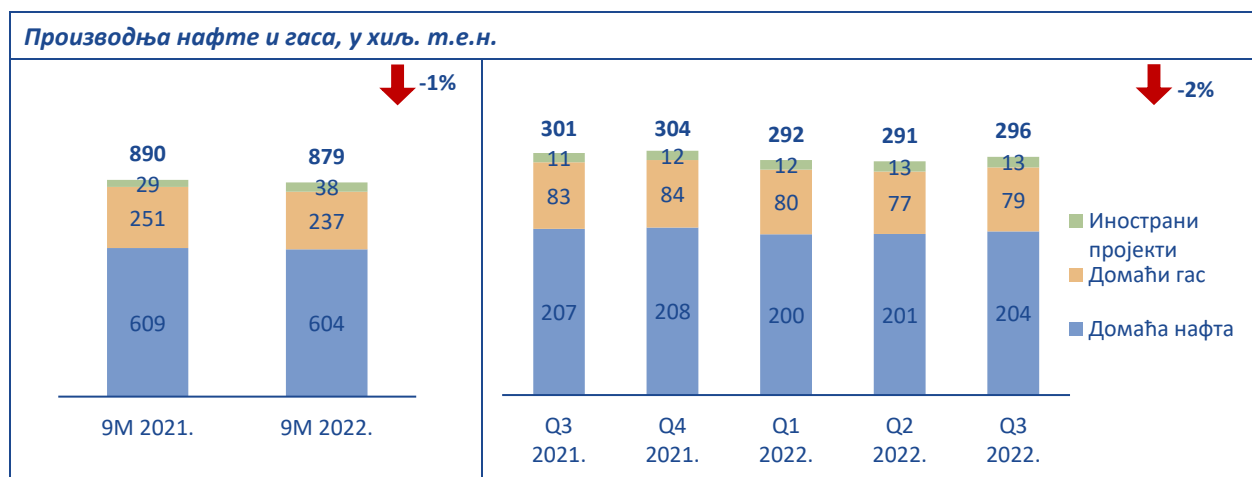
Пословање Друштва у Републици Српској (Босна и Херцеговина) у делу Upstream-а се обавља ресурсима друштва Јадран Нафтагас д.о.о. из Бања Луке.

Кључни догађаји у Босни и Херцеговини у првих девет месеци 2022. године:

- Завршено испитивање истражне бушотине Об-3, Обудовац, Република Српска. У току је освајање бушотине. Бушотина ради на различитим режимима са сталним мониторингом параметра експлоатације и узимањем узорака за спровођење анализе.

Оперативни показатељи

У првих девет месеци 2022. године је произведено укупно 879 хиљада условних тона нафте и гаса, што је у односу на првих девет месеци прошле године мање за 1%.



Downstream

Кључни показатељи

Q3 2022.	Q3 2021.	Δ ²³	Кључни показатељи	Јединица мере	9М 2022.	9М 2021.	Δ ²⁴
1.161,0	1.153,3	+1%	Обим прераде нафте и полупроизвода	хиљ. тона	3.265,1	2.867,4	+14%
1.134,4	1.133,6	+0,1%	Укупан промет нафтних деривата	хиљ. тона	3.222,3	2.901,2	+11%
276,9	216,0	+28%	<i>Малопродаја Србија</i>	хиљ. тона	729,4	585,4	+25%
432,0	373,4	+16%	<i>Велепродаја Србија²⁵</i>	хиљ. тона	1.129,9	939,3	+20%
46,9	57,6	-19%	<i>Малопродаја иноактиве</i>	хиљ. тона	143,9	149,8	-4%
22,4	94,0	-76%	<i>Велепродаја иноактиве</i>	хиљ. тона	198,2	239,1	-17%
356,3	392,6	-9%	Транзит, извоз и БЈ ²⁶	хиљ. тона	1.020,9	987,5	+3%
805,0	761,1	+6%	Промет моторних горива²⁷	хиљ. тона	2.234,0	1.930,4	+16%
29,8	8,8	+238%	ЕБИТДА DWS²⁸	млрд. РСД	76,3	22,1	+245%
24,2	4,2	+475%	<i>ЕБИТДА Прерада²⁹</i>	млрд. РСД	72,7	11,3	+546%
5,1	5,0	+2%	<i>ЕБИТДА Промет³⁰</i>	млрд. РСД	7,7	11,8	-35%
0,8	1,0	-16%	CAPEX DWS³¹	млрд. РСД	2,8	4,0	-29%
0,4	0,5	-22%	<i>CAPEX Прерада</i>	млрд. РСД	0,9	2,4	-61%
0,4	0,5	-29%	<i>CAPEX Промет</i>	млрд. РСД	1,6	1,5	+7%
1,3	1,2	+7%	LTIF DWS³²	број	1,3	1,2	+7%
2,1	3,6	-42%	<i>LTIF Прерада</i>	број	2,1	3,6	-42%
0,9	0,8	+13%	<i>LTIF Промет</i>	број	0,9	0,8	+13%

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

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

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

²⁶ БЈ обухватају продају канала битумен, бункер и авиогорива.

²⁷ Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

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

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

³⁰ ЕБИТДА Блока „Промет“.

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

³² Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Услед промене методологије, од маја 2022. у обрачун HSE индикатора улазе извођачи и зависна друштва у иностранству. Податак за 9М 2022 по претходној методологији за Блок Промет је 0,90, док је за Блок Прераду 2,82. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 30.09. и сходно томе разлика не постоји између 9М и Q3.

Прерада

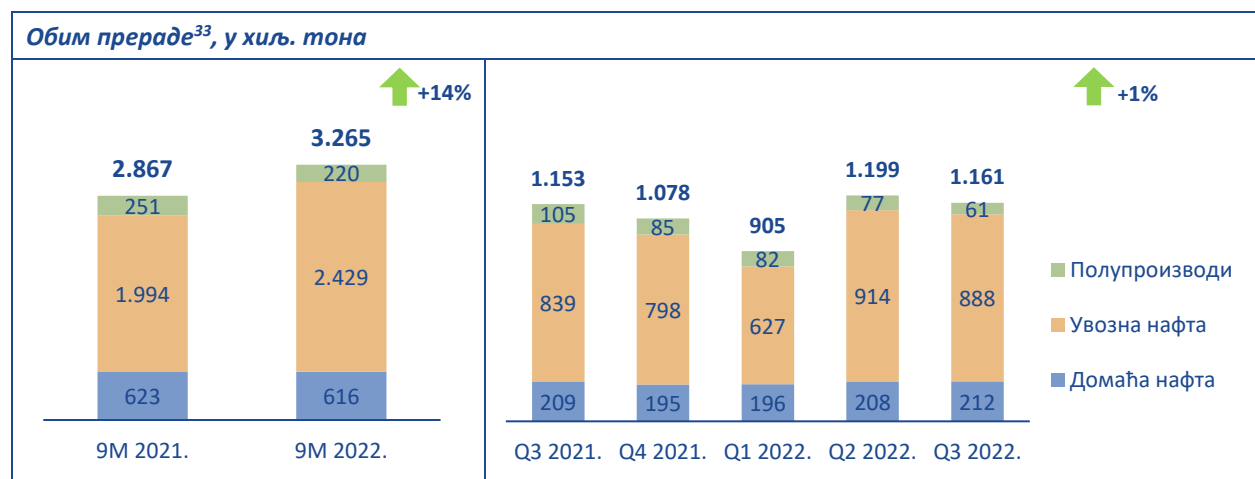
Фокус Блока „Прерада“ током првих девет месеци 2022. године био је на континуираној производњи и обезбеђивању неопходних залиха, у циљу уредног снабдевања тржишта свим врстама деривата, у складу са плановима и захтевима тржишта, а имајући у виду актуелну ситуацију на тржишту нафте.

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

Повећан је обим прераде за 14% у односу на девет месеци 2021. године.

Остварена ЕБИТДА Блока Прерада за првих девет месеци 2022. године износи 72,7 милијарди РСД.

Активности и обим прераде



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

Пословање Блока Прерада током првих девет месеци 2022. године одвијало се у условима ограничене набавке природног гаса, као и великих осцилација цена на тржишту нафте и нафтних деривата. Блок Прерада је своје пословање прилагођавао тржишним условима у циљу континуалног снабдевања тржишта нафтним дериватима, као и обезбеђења горива за текућу пољопривредну сезону. И поред великих изазова у оваквим условима пословања, забележена је и највећа месечна прерада нафте и дорада полупроизвода од 2009. године.

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

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

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

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

Крајем јуна у рафинерији нафте Панчево одржан је HSE савет на ком су презентовани основни резултати рада за претходни период и спровођене показне вежбе, након којих се дискутовало о местима за даља унапређења HSE-а у Рафинерији, као и у нашој компанији. Поред тога, размотрен је и усаглашен акциони план развоја система заштите од пожара и ватрогасних јединица компаније. „Круна“ HSE савета била је показна вежба, која је подразумевала гашење пожара на постројењу С-200, имобилизацију и спасавање повређеног са висине, као и збрињавање санитетским возилом до медицинске установе.

Пројекти

Током првих девет месеци 2022. године реализоване су све планиране активности на пројекту „Реконструкције постројења FCC и изградње новог постројења ЕТВЕ“.

Извршена је квалификација EPCm у складу са усаглашеном стратегијом и критеријумима за поступак квалификације. За учешће у квалификацији пријавило се 11 компанија. Квалификовано је 5 компанија, којима је послат позив за достављање понуда. По тендеру на избор за EPCM извођача 26.08.2022. стигле су 2 понуде, од компанија „Kinetics Technology“ (Италија) и „Petrofac International“ (UAE). Од 29.08.2022. у току је техничка оцена приспелих понуда.

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

Уговор са извођачем за демонтажу S-620 и дела S-2750 је потписан 06.07.2022. и радови су у току, планирани рок завршетка је 30.11.2022. године.

У току је процес исходовања грађевинске дозволе за пројекат „Реконструкција постројења FCC и изградња новог постројења ЕТВЕ“. Дана 15.07.2022. општина Панчево је усвојила ПГР – план генералне регулације, што је омогућило да се поднесе захтев за добијање локацијских услова за пројекат. У току је израда идејног пројекта у складу са локацијским условима из ПГР.

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

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

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

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

Промет

Продајни објекти³⁴ и логистика

НИС Група поседује преко 400 активних малопродајних објеката. Највећи број њих, тачније 325 малопродајних објеката налази се у Републици Србији (од којих је 26 у GAZPROM бренду). У земљама региона НИС поседује 41 бензинску станицу у Босни и Херцеговини (31 у GAZPROM бренду), 34 бензинске станице у Бугарској (све у GAZPROM бренду) и 19 бензинских станица у Румунији (све у GAZPROM бренду).

У трећем кварталу су почели радови на реконструкцији ССГ Костолац (15.7.2022.) и изградњи ССГ Бачки Виногради (28.8.2022.). До краја године планира се пуштање у рад 2 новоизграђене ССГ: Бачки Виногради 1 (GAZPROM бренд), ССГ Земун 1 (NIS бренд), 5 реконструисаних ССГ (NIS бренд): Костолац, Кучево, Књажевац, Србобран и Лајковац, као и куповина 1 ССГ Петроварадин (NIS бренд).

Програми лојалности и маркетиншке активности

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

У последњих девет месеци апликација Drive.GO је активно промовисана у циљу прикупљања нових чланова и повећања броја преузетих апликација. За девет месеци број активних корисника се повећао за 5.505 корисника. Укупан број регистрованих корисника у прва 3 квартала 2022. године је порастао за 23.715 корисника и сада кориснички налог у Drive.Go апликацији има 107.420 корисника. Поред наведене промоције Drive.GO апликације, имали смо и промоцију услуге ИПС „рачун покажи“, путем које промовишемо потрошачима могућност да на нашим бензинским станицама изврше плаћање рачуна. У оквиру иновативних услуга, место у оглашавању заузела је и Дина картица, уз коју потрошач може да купи гориво на одложено плаћање или на рате.

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

- Број посета на сајту малопродајних брендова (www.nisgazprom.rs): 1,87 милиона прегледа страница, 698 хиљада посетилаца сајта.
- Број прегледа огласа на facebook-у и Instagram-у: 38,8 милиона, док је „reach“ 2,6 милиона људи.

У трећем кварталу смо наставили са промоцијом премијум G-Drive деривата, највише у домену PR-а. Промоција је настављена и у онлајн сегменту, односно на друштвеним мрежама, као и покретањем специјалних пројеката у домену дигитал/инфлуенсер оглашавања.

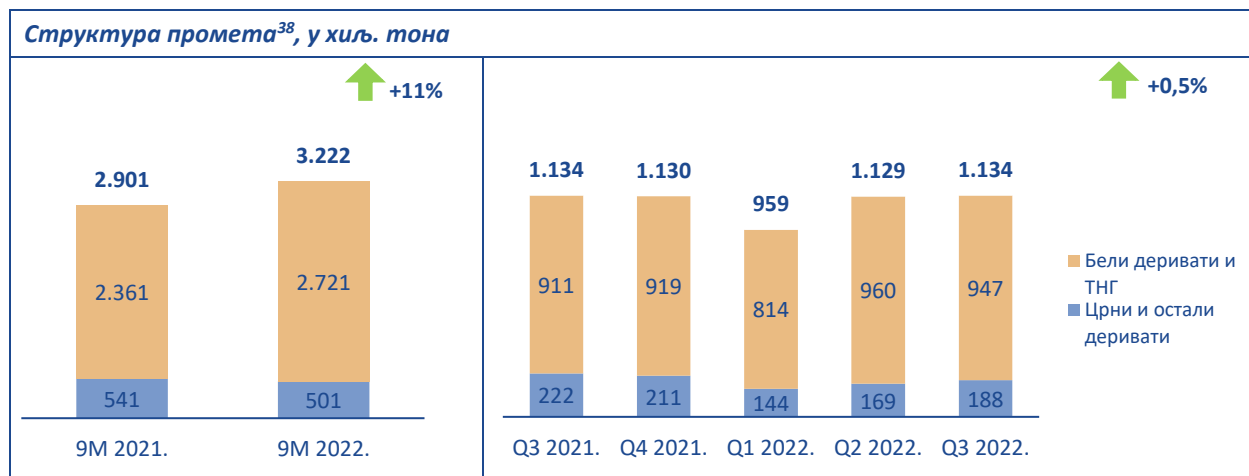
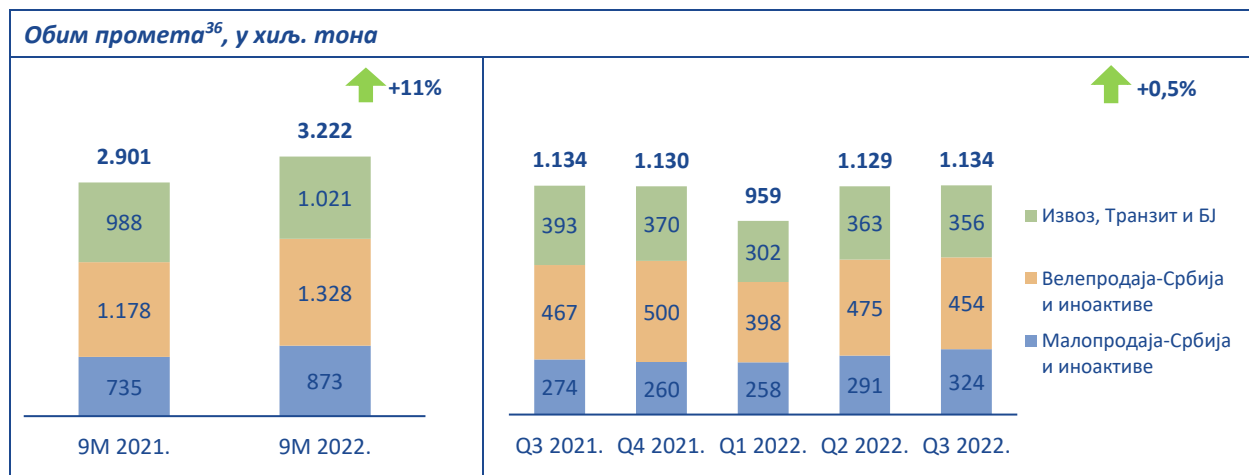
Кампања промоције СННП програма лојалности је настављена и у трећем кварталу, са циљем повећања употребе СННП апликације. У периоду од 3 месеца апликација је преузета 61.542 пута, од тога 28.989 људи се виртуелно учланило. Поред апликације наставили смо аквизицију нових чланова уз стимулацију – „Учлани се у СННП програм и добијаш поклон (Јазак воду)“. Активна промоција је настављена након враћања бонус поена за стандардне деривате.

³⁴Стање на дан 30.09.2022. године.

Оперативни показатељи

У првих девет месеци 2022. године је забележен раст обима промета од 11% у односу на исти период претходне године, тако да је укупан промет износио 3.222 хиљада тона.

- Малопродаја у Србији и иноактивама – раст за 19% у првих девет месеци ове године у односу на 9М 2021., првенствено у Србији и Босни, услед пораста потражње у периоду наглог раста светских котација нафтних деривата, привлачења нових корпоративних клијената, као и због раста учешћа НИС на тржишту у периоду увођења ограничења малопродајних цена у Републици Србији, кад је НИС обезбедио несметано снабдевање тржишта у периоду нагле потражње и једини на тржишту гарантовао ниску цену за пољопривреду.
- Велепродаја у Србији и иноактивама³⁵ – остварен је раст у првих девет месеци ове године у односу на исти упоредни период 2021. године, првенствено због раста потрошње у периоду наглог раста светских котација нафтних деривата, уз истовремено смањење увоза због нерентабилности у условима ограничених цена где је НИС гарантовао несметано снабдевање нафтних деривата на тржишту Србије кроз повећање производње и контролу целокупног ланца снабдевања.



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

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

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

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

Енергетика

Пројекат ТЕ-ТО „Панчево“

Израда, испорука и уградња опреме електране је реализована у потпуности до краја 2021. године. Током јануара и фебруара извршена су функционална испитивања појединачних постројења. Од 15. до 18. марта успешно је извршено испитивање поузданости рада електране у трајању од 72 часа. Од 12. до 15 априла успешно су извршена гарантна испитивања којим су доказани гарантовани параметри електрана. ТЕ-ТО „Панчево“ је прихватила извештај о гарантним испитивањима. Електрана је добила одобрење за пробни рад за сва појединачна постројења закључно са парно-турбинским постројењем 12. априла ове године. Електрана је од тог датума спремна за рад на инсталисаној снази. 17. маја добијена је употребна дозвола за далековод. Гарантна испитивања гаснотурбинског постројења су извршена 21. маја. Током јуна извршен је преглед прикључно разводног постројења (ПРП). Радови на отклањању примедби, датих од стране ИТП ЕМС су завршени. У току је припрема извештаја комисије за технички преглед објекта са предлогом за издавање употребне дозволе за фазу 4 – интерконеције. Примопредаја ПРП-а ЕМС АД-у очекује се током октобра ове године.

Природни гас

Организација и балансирање портфолија природног гаса за НИС а.д. Нови Сад спроводи се у складу са уговором о транспорту природног гаса са оператором транспортног система природног гаса за гасну годину 2022/2023, који је закључен у трећем кварталу 2022. године. Отпрема КПГ-а са ГП Острво одвија се неометано. У току су преговори о годишњем Уговору о потпуном снабдевању енергијом из природног гаса, као и о Уговорима о продаји енергије из природног гаса.

Трговина електричном енергијом

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

Реализација Програма мера енергетске ефикасности у НИС а.д.

Програмом мера за смањење потрошње енергије и повећање енергетске ефикасности у првих девет месеци остварене су енергетске уштеде 2.995 тое. Финансијска вредност уштеда износи 277,09 милиона динара.

Основан је интерни тим за енергетски надзор и формиран је регулаторни и методолошки оквир. Успешност примене баријера за електробезбедност у блоковима и зависним друштвима је 98,5%.

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

У току су радови на реализацији четири мере за повећање енергетске ефикасности, од којих су три реализоване, а укупан очекивани ефекат уштеде на годишњем нивоу за све четири мере је око – 33,2 милиона динара.

Обновљиви извори енергије

У јануару 2022. године уговорена је изградња соларних фотонапонских електрана на 8 станица за снабдевање горивом (ССГ). Завршени су радови на свим станицама за снабдевање горивом и све електране су пуштене у рад.

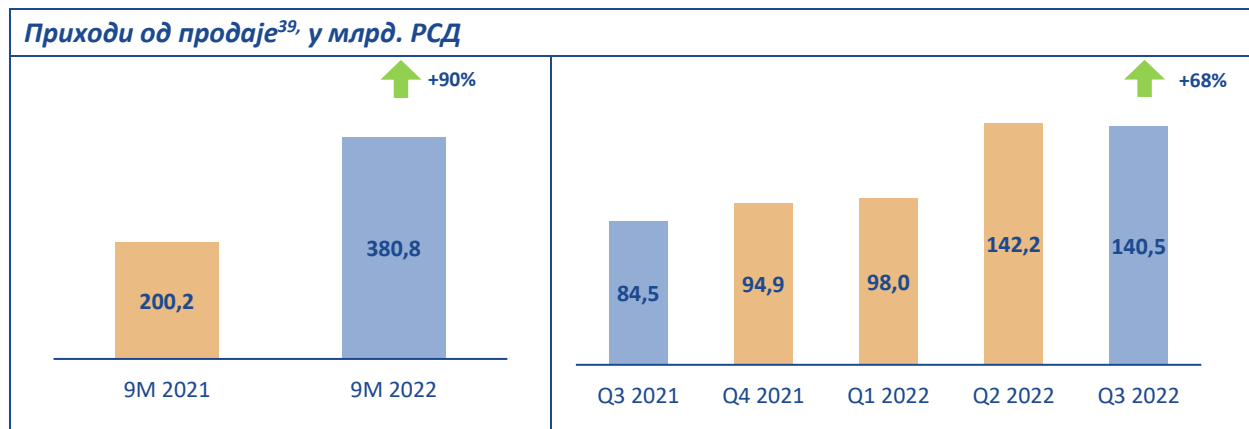
Појединачна снага електрана износи око 33 kWp на 7 ССГ и 62 kWp на ССГ Дејтон у Београду, а укупна снага соларних панела око 290 kWp. Циљ изградње је супституција набавке електричне енергије из дистрибутивног система електричне енергије (ДСЕЕ) уз пласман мањих периодичних вишкова у ДСЕЕ. Електране имају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

Одобрена је изградња соларних фотонапонских електрана на још 7 станица за снабдевање горивом укупне снаге соларних панела око 240 kWp, а планирано улагање износи 170.000 евра.

Финансијски показатељи

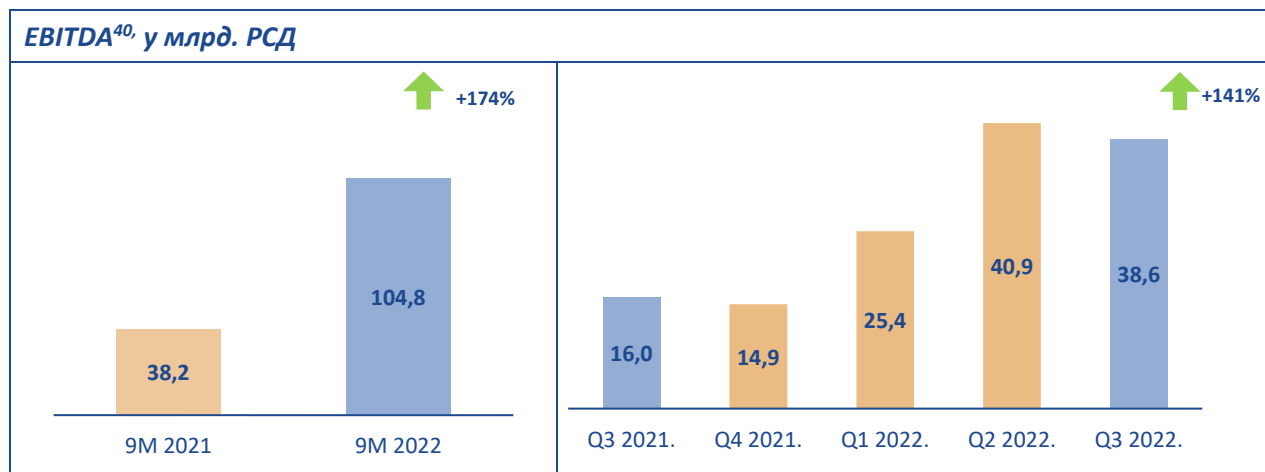
Приходи од продаје

Током првих девет месеци 2022. године је забележен је раст прихода од продаје од 90% у односу на исти период претходне године, и укупан износ прихода од продаје за првих девет месеци је 380,8 милијарде динара.



ЕБИТДА

Показатељ ЕБИТДА у првих девет месеци 2022. године већи је за 174% у односу на исти период претходне године и износи 104,8 милијарде динара.



На раст показатеља ЕБИТДА утицали су следећи фактори:

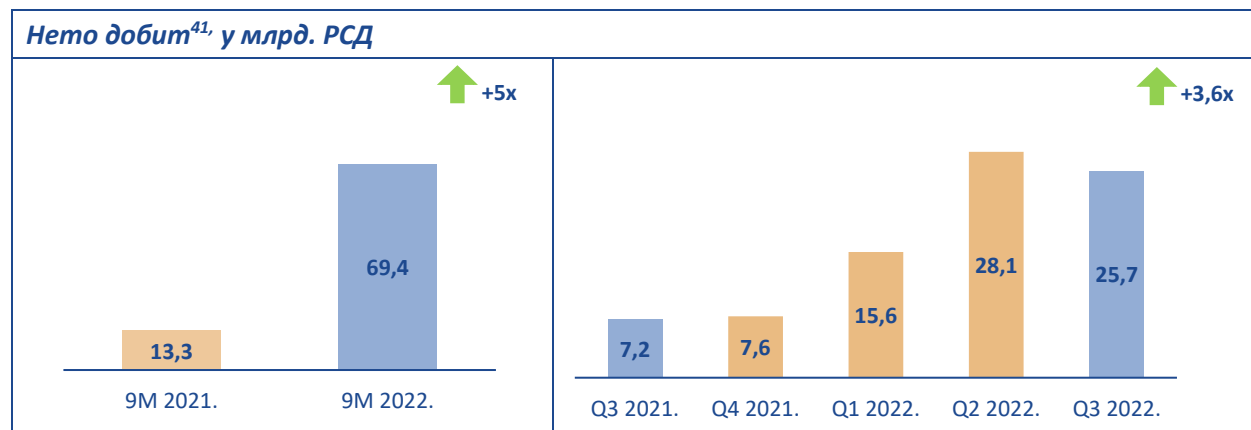
- Утицај позитивног ефекта раста цене нафте и деривата на светском тржишту, као и јефтинијих залиха претходних периода у преради у односу на 9М 2021
- Побољшање обима асортимана прераде и реализације нафтних деривата, који је делимично компензован нижим маржама услед ограничења малопродајних цена
- Ниже премије приликом набавке сирове нафте.

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

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

Нето добит

У првих девет месеци 2022. године нето добитак износи 69,4 милијарде динара, што представља раст нето резултата за више од 5 пута у односу на исти период претходне године.

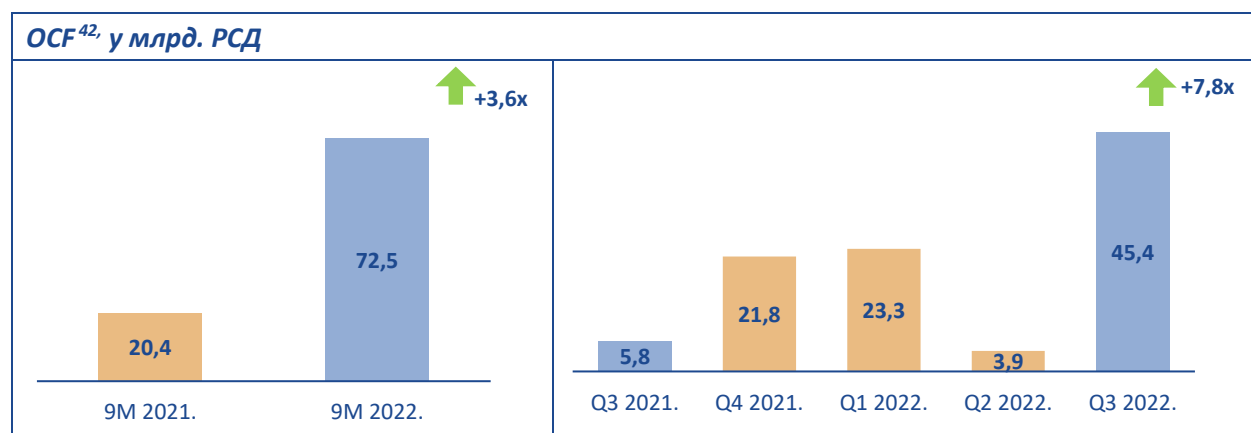


Раст нето добити је условљен следећим факторима:

- Раст EBITDA

OCF

У првих девет месеци 2022. године оперативни новчани ток износи 72,5 милијарди динара и већи је у односу на исти период 2021. године за 256%.



На раст показатеља *OCF* највећим делом су утицали:

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

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

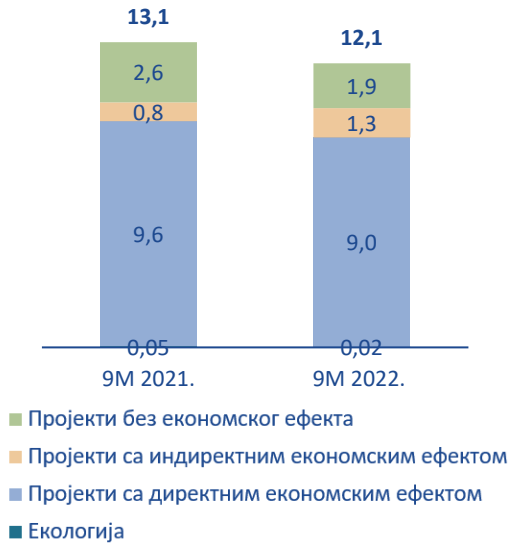
⁴² Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

CAPEX

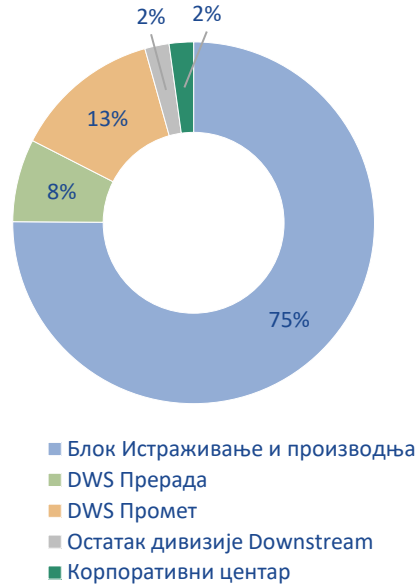
У првих девет месеци 2022. године главни правци улагања били су пројекти усмерени у производњу нафте и гаса. Значајан део улагања припада улагању у концесије (Румунија, Северна Теремија), пројектима реконструкције складишта Блока Промет. Осим тога, НИС је улагао у пројекте у области прераде, промета,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

У првих девет месеци 2022. године издвојено је 12,1 милијарду динара за финансирање инвестиција, што је за 7% мање од износа који је био издвојен 2021. у истом периоду.

CAPEX према врсти пројекта⁴³, у млрд. РСД



Инвестиције по сегментима



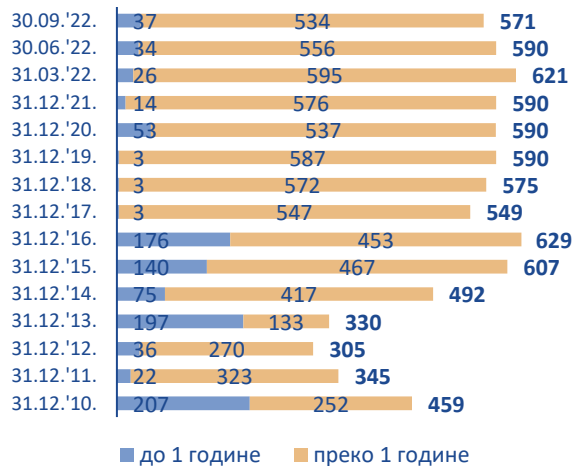
⁴³Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

Организациони део	Најзначајнији пројекти
Истраживање и производња	<ul style="list-style-type: none"> • бушење разрадних бушотина • улагања у геолошко-техничке активности
Сервиси	<ul style="list-style-type: none"> • генерални ремонт, замена и набавка опреме за бушаћа постројења • алат за инструментацију
Прерада	<ul style="list-style-type: none"> • пројекти модернизације • пројекти усклађивања законских норми и прописа • пројекти за повећање производне ефикасности • капитална улагања у вези са заштитом животне средине • енергетски пројекти • реконструкција система за превенцију корозије на S-2100
Промет	<ul style="list-style-type: none"> • развој малопродајне мреже у Србији (изградња и реконструкција станица за снабдевање горивом) • остали пројекти малопродаје у Србији и региону
Остали Downstream пројекти (Енергетика, Технички сервис)	<ul style="list-style-type: none"> • ветропарк Пландиште • израда аутоматског материјалног биланса у Downstream
Корпоративни центар	<ul style="list-style-type: none"> • пројекти у вези са одржавањем софтверских решења • пројекти са компонентом информационе технологије

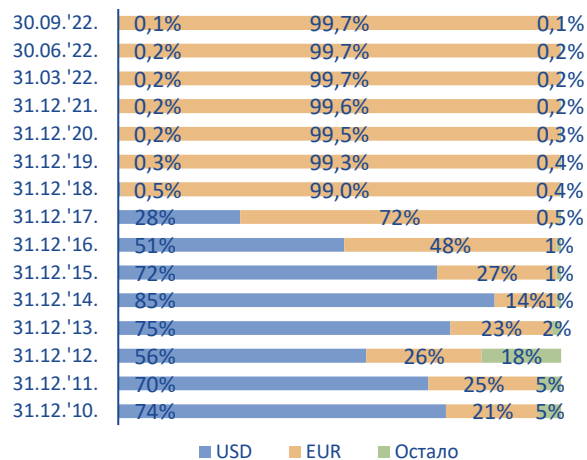
Задуженост

На крају трећег квартала 2022. године дуг према банкама је нижи у односу на крај 2021. године и износи 570,6 милиона евра. Повучено је кредита у износу од 49,4 милиона евра, и отплаћено укупно 68,7 милиона евра, од чега је 59,3 милиона евра добровољна превремена отплата.

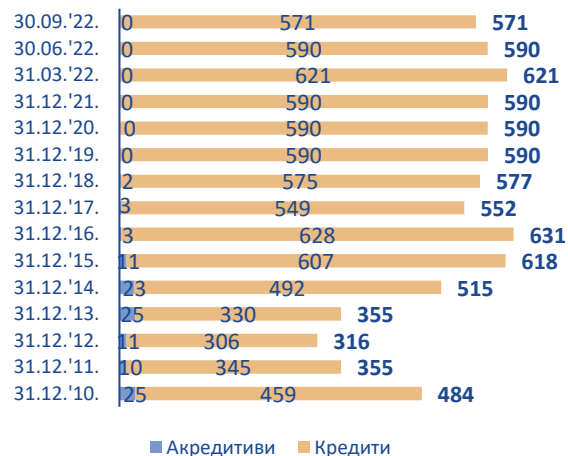
Кретање укупног дуга према банкама са рочном структуром⁴⁴, у мил. EUR



Структура укупног дуга према банкама, по валутама у %



Кретање укупне задужености према банкама⁴⁵, у мил. EUR



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

⁴⁵ Поред дуга према банкама по основу кредита и акредитива, НИС а.д. Нови Сад 30. септембра 2022. године има и издате банкарске гаранције у износу од 41,3 милиона евра корпоративне гаранције у износу од 79,5 милиона евра и финансијски лизинг у износу од 19,0 милиона евра.

Порези и други јавни приходи⁴⁶

НИС а.д. Нови Сад	9М 2022.	9М 2021.	% ⁴⁷
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	1,51	1,48	+2%
Накнада за енергетску ефикасност ⁴⁸	0,34	0,28	+24%
Порез на добит правних лица	13,52	2,90	+366%
Порез на додату вредност	29,34	20,14	+46%
Акцизе	111,99	100,52	+11%
Накнада за робне резерве	5,96	4,79	+24%
Царине	0,34	0,79	-57%
Рудна рента	1,36	0,91	+50%
Остали порези	1,06	1,03	+3%
Укупно	165,43	132,85	+25%
НИС-ова зависна друштва у Србији⁴⁹			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	1,06	1,00	+5%
Порез на добит правних лица	0,14	0,09	+63%
Порез на додату вредност	1,72	1,82	-5%
Акцизе	0,00	0,00	n/a
Царине	0,01	0,03	-80%
Рудна рента	0,00	0,00	n/a
Остали порези	0,08	0,08	+6%
Укупно	3,01	3,01	0%
Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији	168,44	135,86	+24%
НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,02	0,04	-57%
Накнада за енергетску ефикасност	0,03	0,00	n/a
Порез на добит правних лица	0,19	0,01	раст
Порез на додату вредност	0,68	0,91	-25%
Акцизе	9,88	11,77	-16%
Царине	5,38	7,07	-24%
Рудна рента	0,15	0,02	раст
Остали порези	0,08	0,06	+33%
Укупно	16,41	19,88	-17%
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	-0,28	0,00	n/a
Укупно НИС Група⁵⁰	184,58	155,74	+19%

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС а.д Нови Сад са зависним друштвима, насталим из његове организационе структуре у Србији, треба да издвоји за првих девет месеци 2022. године је 168,4 милијарде динара.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС Група треба да издвоји за првих девет месеци 2022. године је 184,6 милијарди динара, што је за 19% више него у истом периоду 2021. године.

⁴⁶У милијардама динара.

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

⁴⁸Обрачунава се од 1.7.2019. године.

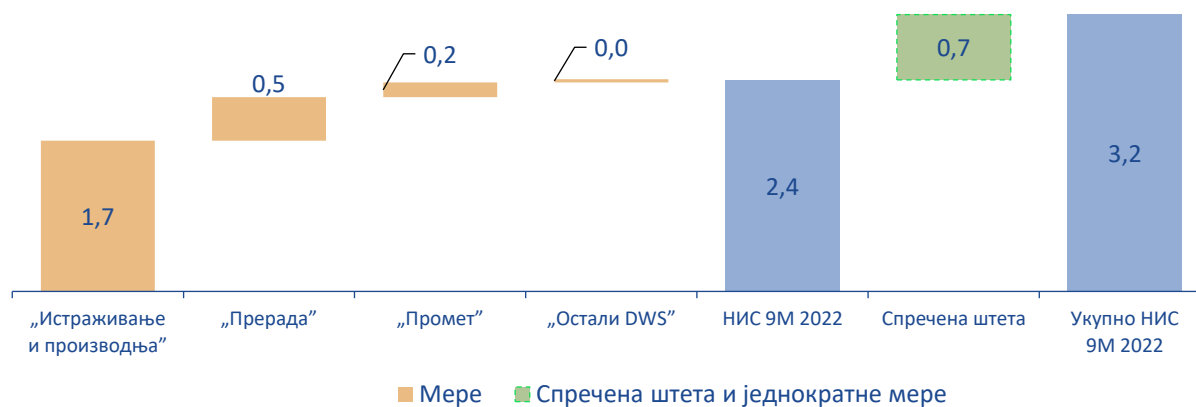
⁴⁹Нафтагас – Нафтни сервис д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Технички сервис д.о.о. Зрењанин, Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад и НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад и НИС Петрол а.д. Београд.

⁵⁰Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

Повећање оперативне ефикасности

Укупан ефекат реализације достигнутог нивоа потенцијала у првих девет месеци 2022. на показатељ EBITDA износи 2,4 милијарди динара.

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



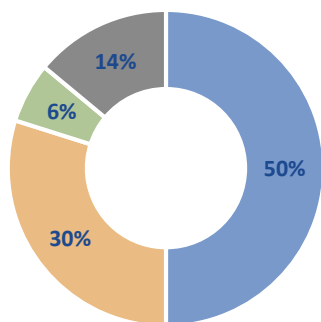
Хартије од вредности

Структура акцијског капитала

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

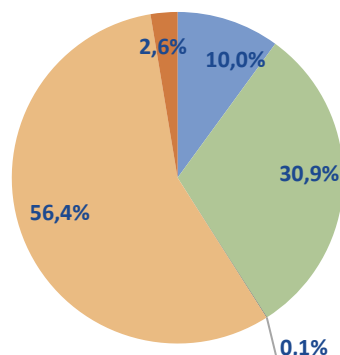
- Право учешћа и гласања на скупштини, тако да једна акција увек даје право на један глас;
- Право на исплату дивиденде у складу с важећом регулативом;
- Право учешћа у расподели ликвидационог остатка или стечајне масе у складу са законом којим се уређује стечај;
- Право пречег стицања обичних акција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

Структура акцијског капитала према учешћу у акцијском капиталу



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

Структура акцијског капитала према типу лица



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

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

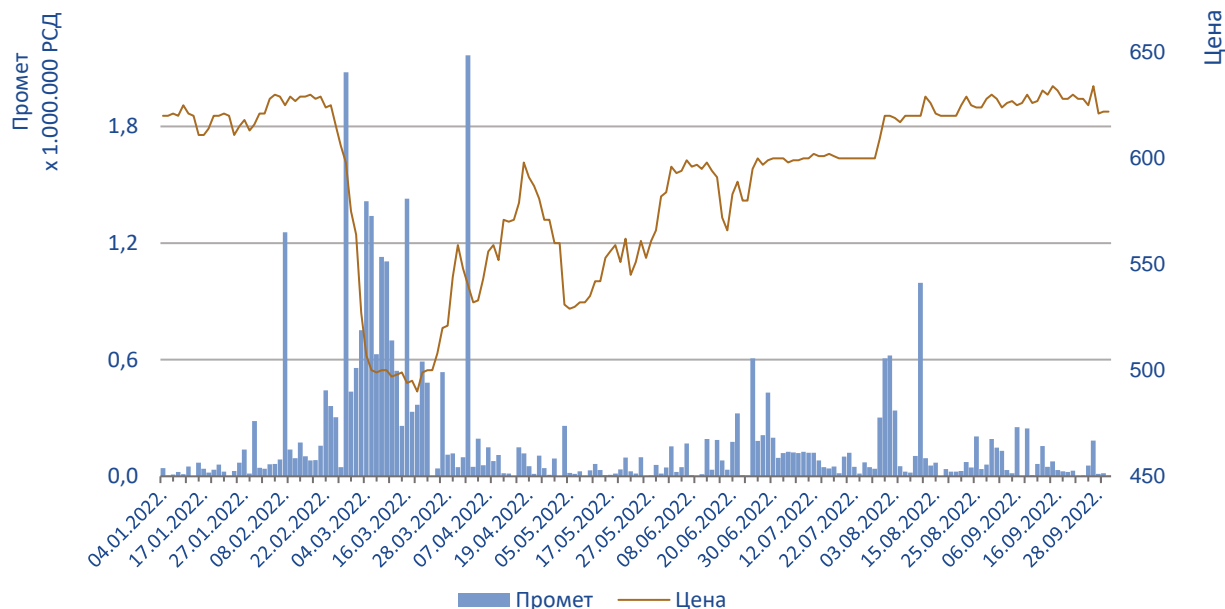
Акционар	Број акција	% учешћа у акцијском капиталу
ЈАД Гаспром нефт	81.530.200	50,00%
Република Србија	48.712.547	29,87%
ЈАД Гаспром	10.035.687	6,15%
„ОТР“ банка Србија – кастоди рачун - фонд	2.900.838	1,78%
„ОТР“ банка Србија – кастоди рачун - фонд	997.915	0,61%
Компанија Дунав осигурање а.д.о.	394.229	0,24%
„Convest“ а.д. Нови Сад - збирни рачун	217.031	0,13%
ДДОР Нови Сад а.д.о.	182.335	0,11%
„Raiffeisen“ банка а.д. - кастоди рачун-КС	140.638	0,09%
БДД "М&V Investments" а.д. Београд	129.666	0,08%
Остали акционари	17.819.314	10,93%
Укупан број акционара на дан 30. септембар 2022. године:		2.055.385

Дана 6. маја 2022. године, ЈАД Гаспром је реализовао куповину 6,15% акција Друштва. У односу на компанију ЈАД Гаспром, НИС а.д. Нови Сад је део Гаспром Групе на основу тога што правна лица (која су укључена у једну групу), по основу њиховог заједничког учешћа, имају више од педесет процената од укупних гласачких права из акција са правом гласа у основном капиталу Друштва (ЈАД Гаспром – 6,15% основног капитала Друштва, ЈАД Гаспром Њефт - 50% основног капитала Друштва).

Трговање акцијама и показатељи по акцији

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

Кретање цене и промета у првих девет месеци 2022. године



Преглед трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад на Београдској берзи у првих девет месеци 2022. године	
Последња цена (30. септембар 2022.)	622
Највиша цена (27. септембар 2022.)	640
Најнижа цена (16. март 2022.)	482
Укупан промет, у РСД	341.543.081
Укупан обим, број акција	610.099
Укупан број трансакција, број трансакција	4.320
Тржишна капитализација на дан 30. септембар 2022, у РСД	101.423.568.800
EPS	442,03
Консолидована EPS	425,90
P/E рацио	1,41
Консолидовани P/E рацио	1,46
Књиговодствена вредност на дан 30. септембар 2022.	2.075,98
Консолидована књиговодствена вредност на дан 30. септембар 2022.	2.001,95
P/BV рацио	0,30
Консолидовани P/BV рацио	0,31

Током првих девет месеци 2022. године Друштво није стицало сопствене акције.

Дивиденде

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

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

На седници Скупштине акционара НИС а.д. Нови Сад која је одржана 29. јуна 2022 године, усвојена је Одлука о расподели добити за 2021. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити НИС а.д. Нови Сад. Овом одлуком одређено је да дивиденда акционарима буде исплаћена у новцу, у укупном бруто износу од 5.782.121.784 РСД, тј. у бруто износу од 35,46 динара по акцији. Право на дивиденду су имали акционари који су поседовали акције на дан 19. јун 2022. године (дан дивиденде). Дивиденда за 2021. годину је исплаћена акционарима 22. августа 2022. године.

	Нето добит (губитак), у млрд РСД ⁵¹	Укупан износ дивиденде, у млрд РСД	Радио исплате	Зарада по акцији, у РСД	Дивиденда по акцији, бруто, у РСД	Цена акције на 31.12., у РСД	Дивидендни принос акционара, у % ⁵²
2009.	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010.	16,5 ⁵³	0,0	-	101,1	0	475	-
2011.	40,6 ⁵⁴	0,0	-	249	0	605	-
2012.	49,5	12,4	25%	303,3	75,83	736	10,3
2013.	52,3	13,1	25%	320,9	80,22	927	8,7
2014.	30,6	7,6	25%	187,4	46,85	775	6,0
2015.	16,1	4,0	25%	98,8	24,69	600	4,1
2016.	16,1	4,0	25%	98,6	24,66	740	3,3
2017.	27,8	6,9	25%	170,43	42,61	724	5,9
2018.	26,1	6,5	25%	159,86	39,97	690	5,8
2019.	17,7	4,4	25%	108,55	27,14	749	3,6
2020.	(5,9)	1,0	-	(36,24)	6,14	644	1,0
2021.	23,1	5,8	25%	141,85	35,46	620	5,7

⁵¹Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

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

⁵³Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁵⁴Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

Корпоративно управљање

Систем управљања Друштвом

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

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

Скупштина акционара и права акционара

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

Одбор директора

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

Укупан износ исплаћен члановима ОД у првих девет месеци 2022. године, нето у РСД	
Чланови ОД	174.703.318 РСД

Комисије Одбора директора

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

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

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

Одбор Скупштине акционара

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

Генерални директор

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

Саветодавни одбор генералног директора

Саветодавни одбор генералног директора је стручно тело које помаже генералном директору у раду и разматрању питања из његовог делокруга. 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 Дивизије „Downstream“, директори Блокова „Прерада“ и „Енергетика“, директори функција, заменик генералног директора за петрохемијске послове 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 току првих девет месеци 2022. године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Преглед трансакција са повезаним друштвима је дат у напоменама уз финансијске извештаје⁵⁵.

⁵⁵ Подаци о трансакцијама са повезаним лицима се могу наћи на страни 88. у оквиру напомене број 25. уз Консолидоване финансијске извештаје

Људски ресурси

У трећем кварталу фокус је био на ревидирању HR стратешких иницијатива, које су креиране након сагледавања резултата истраживања посвећености запослених у компанији, истраживања „ТалентИкс” – највеће истраживање тржишта рада, затим узимања у обзир потреба бизниса, али и ревизије HR процеса од стране екстерног HR консултаната. У односу на глас запослених, трендове на тржишту рада, као и потребе бизниса, дефинисали смо 20 HR иницијатива које као крајњи циљ имају да НИС буде бољи послодавац за своје запослене, привлачнији потенцијалним кандидатима и стратешки партнер бизнису у остварењу догоровних планова.

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

У циљу побољшања лидерских вештина руководиоца и повећања посвећености запослених, реализована је већина стратешких радионица друге сезоне „Академије посвећен лидер” у којој су учествовали руководиоци из свих организационих делова компаније.

Долазак сваког новог младог колеге за НИС значи свежу енергију и идеје које ће допринети даљем развоју компаније. У трећем кварталу ова тема нам је била у фокусу, како смо започели нови програм праксе за оперативне позиције за младе који завршавају средњу школу, наставили са реализацијом „NIS Energy” програма и покренули нову сезону „NIS Calling” програма.

Прву сезону програма „NIS Energy”, која је трајала од фебруара 2021. године, успешно је завршило 15 полазника и сви су остали да раде и развијају своје професионалне каријере у НИС-у. Изабране полазнике током целокупног трајања програма прате ментори НИС-а. Млади стручњаци, мотивисани да уче и стичу радно искуство, за НИС представљају нову енергију која ће допринети даљем развоју компаније.

У трећем кварталу за 23 полазника друге сезоне одржали смо 4 радионице меких вештина, организовали посете свим организационим деловима и прошли кроз евалуације полазника програма и ментора. У трећем кварталу припремили смо и кампању за трећу сезону, за коју конкурс почиње 15. октобра. Позивамо 25 младих да нам се придруже кроз нову сезону програма, која креће 15. фебруара 2023.

У трећем кварталу почела је и шеста сезона „NIS Calling” програма флексибилне праксе за чак 44 практиканта, студената треће, четврте године, као и мастер студената.

Поред тога, кренуо је и нови програм за младе који су завршили средњу школу, а који је фокусиран на обучавање будућих оператера у рафинерији у Панчеву. Програм представља иницијативу стратешког запошљавања и дугорочног планирања радне снаге. Такође, програм је окренут заједници и младима, како пружамо прилику младима да одмах након завршене средње школе добију први радни ангажман.

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

Традиционално такмичење „Најбољи у професији” Блока Прерада и ове године изнедрило је најстручније оператере. Око 60 колега из Блока „Прерада” надметало се у знању, од којих се истакло 16 најбољих. Сви учесници показали су висок ниво знања. Поново учествујемо и у програму „Моја прва плата”, коју организују Национална служба за запошљавање у сарадњи са Владом Републике Србије.

НИС је наставио учвршћивање своје позиције пожељног послодавца и кроз успешно учешће на преко 30 конференција, радионица и форума у току године, као што су KONSEK, Yard Sale, Career Booster, HR Xcel, Emprrle, AmCHamps, Јесењи Вивалди Форум, стратешко партнерство и радионице са СОС дечијим селима, сарадња са Форумом младих са инвалидитетом и други. Поред тога, наставили смо и годишњу стратешку сарадњу са организацијама БЕСТ и Eestec, како бисмо дугорочно јачали сарадњу са студентима техничких и ИТ факултета, али и започели нову стратешку сарадњу са студентском организацијом Савез студената ФОН-а са циљем привлачења ИТ и менаџмент стручњака.

Број и структура запослених

Организациони део	30.09.2022.			30.09.2021.		
	Директно	Лизинг	Укупно	Директно	Лизинг	Укупно
НИС а.д. Нови Сад⁵⁶	5.152	0	5.152	5.064	0	5.064
Блок „Истраживање и производња”	1.085	0	1.085	1.086	0	1.086
Дивизија Downstream	2.528	0	2.528	2.523	0	2.523
Блок „Прерада”	979	0	979	971	0	971
Блок „Промет”	1.360	0	1.360	1.333	0	1.333
Дирекција „Енергетика”	42	0	42	36	0	36
остатак Дивизије Downstream ⁵⁷	147	0	147	183	0	183
Корпоративни центар	1.045	0	1.045	956	0	956
Мултифункционални заједнички сервисни центар ⁵⁸	490	0	490	495	0	495
Представништва и огранци ⁵⁹	4	0	4	4	0	4
Зависна друштва у земљи	6.009	0	6.009	5.801	0	5.801
Зависна друштва у иностранству	133	0	133	138	0	138
Остала зависна друштва која улазе у консолидацију	493	0	493	509	0	509
УКУПНО⁶⁰:	11.787	0	11.787	11.512	0	11.512

⁵⁶ У септембру у оквиру НИС а.д. Нови Сад имамо 23 запосленог ангажованог преко Уговора о делу.

⁵⁷ У остатак Дивизије Downstream улазе: Канцеларија директора Дивизије, Департман за планирање, оптимизацију и анализу производње и комерцијале, Сектор за метрологију, Група за административно – документациону подршку, Департман за снабдевање и намешавање сировина и Центар за за развој прераде и петрохемије.

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

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

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

Престанци радног односа

У трећем кварталу ове године НИС⁶¹ је напустило укупно укупно 316 запослених: 33 њих је пензионисано, 7 запослених је споразумно напустило НИС, а за 276 радника основ престанка радног односа био је друге природе (отказ уговора о раду, престанак радног односа на захтев запосленог, технолошки вишак, и слично), док је у првих девет месеци 2022. године НИС⁶² је напустило укупно 954 запослених: 103 њих је пензионисано, 24 запослених је споразумно напустило НИС, а за 827 радника основ престанка радног односа био је друге природе (отказ уговора о раду, престанак радног односа на захтев запосленог, технолошки вишак, и слично).

Основ престанка радног односа у првих девет месеци 2022. године	НИС а.д. Нови Сад ⁶³	Зависна друштва ⁶⁴
Пензионисање	57	46
Споразумни прекид радног односа	14	10
Остало	170	657
Укупно	241	713

⁶¹НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. Зрењанин, Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад, НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад и НИС Петрол а.д. Београд.

⁶²НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. Зрењанин, Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад, НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад и НИС Петрол а.д. Београд.

⁶³Укључујући представништва и огранке. Од укупног броја престанака радног односоодлазака, 14 одлазака је из представништва и огранака.

⁶⁴Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. Зрењанин, Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад, НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад и НИС Петрол а.д. Београд.

Истраживање и развој

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

НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад, као зависно друштво у коме НИС а.д. Нови Сад има 100% учешћа, матичној компанији пружа научно-техничку и иновациону подршку у области истраживања и производње нафте и гаса. Истраживачко-развојна делатност у оквиру НТЦ-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. Рад је организован у више праваца. У области бизнис сегмента интегрисаних решења, у оквиру делатности екстерних пројеката, и током трећег квартала НТЦ учествује у пројектима геолошке структуре и геолошких модела. Наши стручњаци ће кроз учешће у оваквим пројектима стећи искуства и знања која ће даље да користе у истраживачком раду и директно га примењују на геолошка истраживања на простору Србије и целог Балкана.

Елаборатом нафтно-гасног поља Кикинда Варош разрешене су многе геолошке недоумице с обзиром да се ради о веома комплексном пољу са већим бројем лежишта различите величине и сложене геолошке грађе. За потребе израде елабората нафтно-гасног поља Мокрин урађен је нови геолошки модел и такође је одрађена корекција историјата производње лежишних флуида на основу нове интерпретације геолошког модела и историјата хидродинамичких мерења.

У овом кварталу је, такође, реализован велики број активности на пољу Обудовац, у Републици Српској. Урађен је нови геолошки концептуални модел, те су дефинисане потенцијалне стратегије разраде овог поља, за које су прорачунати и профили будуће производње.

У складу са стратешким плановима НИС-а, лабораторија „Downstream” је током трећег квартала 2022. године, а након израђених Класификатора лабораторијске опреме према критичности, усагласила потребе за набавком критичне лабораторијске опреме са наручиоцима лабораторијских испитивања. Лабораторија је наставила успешно учешће у међународним поређењима резултата испитивања и потврдила своју компетентност за испитивања течног бутана, бензина и гасног уља. Повећан је број испитивања квалитета нафтних деривата у односу на план, а због повећања складишних капацитета на Складишту НД Пожега Блока Промет. Урађена је ревизија норматива за 10 испитивања која имају највећи удео у приходу, у циљу припреме предлога новог ценовника лабораторијских услуга. Уговорена је контрола квалитета и оцењивање усаглашености бензина са новим корисником услуга испитивања OMV Србија. Завршена је интерна провера Фабричка контрола производње путног битумена у сагласности према захтевима стандарда EN 12591. Током ове провере, нису утврђене неусаглашености. За инжењерски кадар, у току је нови циклус Job Shadowing програма.

У оквиру активности пројектовања инфраструктуре у претходном кварталу је завршена реализација пројекта ДРП Турија. Завршена је прва и започета друга фаза концептуалног пројекта ППД Велебит, а реализовано је и техничко решење постројења за компримовање гаса на истражним гасним бушотинама. Такође су реализоване активности на изради инвестиционе ПТД за потребе Блока „Истраживање и производња”, за пројекте повезивање нових бушотина. Следи реализација пројеката за потребе инвестиционог одржавања у РНП.

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

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

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

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

г) Интелектуална рестаурација сеизмике – рестаурација сеизмичких података у зонама ниског преклапања и недовољног квалитета снимања коришћењем InPainting и EdgeConnecting технологија.

д) Платформа ДиСКо – крос-функционална платформа за дизајн, мониторинг и анализу рада „Гравел Пак”-опреме у бушотинама које имају производњу песка.

Финансијски извештаји**Појединачни финансијски извештаји****Периодични сажети извештај о финансијској позицији**

Имовина	Напомене	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	
Готовински еквиваленти и готовина	5	62.337.809	20.336.901
Краткорочни финансијски пласмани	6	1.761.673	3.149.270
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	7	45.949.164	31.240.745
Залихе	8	61.762.481	33.162.843
Остала обртна имовина	9	9.161.642	6.242.769
Стална средства намењена продаји		35.023	47.493
Укупно обртна имовина		181.007.792	94.180.021
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	10	266.584.965	271.927.718
Право коришћења средстава	11	1.484.412	1.537.758
Инвестиционе некретнине		1.652.134	1.778.608
Нематеријална улагања		3.739.892	3.394.073
Инвестиције у заједничка улагања		1.038.800	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва		13.425.627	13.425.627
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.816	2.822
Дугорочни финансијски пласмани	12	29.990.088	28.161.293
Одложена пореска средства		2.840.637	2.564.817
Остала стална имовина	13	1.234.162	1.328.637
Укупно стална имовина		321.993.533	325.160.153
Укупно имовина		503.001.325	419.340.174
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	14	11.829.566	9.318.491
Текуће обавезе по основу закупа	19	313.932	330.579
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	42.155.235	30.094.846
Остале краткорочне обавезе	16	7.957.406	7.167.178
Обавезе за порез на добит		10.995.903	4.144.615
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	12.677.804	10.146.057
Резервисања за обавезе и трошкове		1.522.923	1.575.245
Укупно краткорочне обавезе		87.452.769	62.777.011
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	18	62.586.683	70.431.511
Дугорочне обавезе по основу закупа	19	989.393	1.007.802
Остале дугорочне финансијске обавезе		839.969	846.083
Резервисања за обавезе и трошкове		12.622.793	12.029.890
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		77.038.838	84.315.286
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		93.887	93.991
Нераспоређена добит		256.885.631	190.623.686
Укупан капитал		338.509.718	272.247.877
Укупно обавезе и капитал		503.001.325	419.340.174

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о укупном резултату

	Напомене	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
		2022	2021	2022	2021
		(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		127.324.216	74.808.137	346.620.892	175.433.462
Остали приходи од продаје		4.186.481	3.572.684	14.135.102	10.011.727
Укупно приходи од продаје	4	131.510.697	78.380.821	360.755.994	185.445.189
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(75.253.387)	(50.044.987)	(207.303.660)	(109.487.284)
Трошкови производње и прераде	20	(8.143.779)	(6.607.977)	(26.207.080)	(19.038.695)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	21	(5.916.813)	(5.106.915)	(17.577.152)	(16.275.469)
Трошкови транспорта		(450.935)	(338.796)	(1.237.655)	(884.481)
Трошкови амортизације		(5.891.139)	(5.638.848)	(17.426.245)	(17.006.419)
Трошкови пореза изузев пореза на добит			(1.163.693)	(3.874.188)	(3.352.886)
Трошкови истраживања		-	(4.413)	(173)	(11.001)
Укупно пословни расходи		(96.968.213)	(68.905.629)	(273.626.153)	(166.056.235)
Остали приходи (расходи), нето		223.904	2.984	301.615	(61.136)
Пословни добитак		34.766.388	9.478.176	87.431.456	19.327.818
Нето губитак на курсним разликама	22	(731.445)	(372.818)	(2.024.590)	(622.580)
Финансијски приходи	23	699.595	218.919	1.325.847	651.594
Финансијски расходи	24	(479.594)	(467.176)	(1.256.088)	(1.275.774)
Укупно остали расходи		(511.444)	(621.075)	(1.954.831)	(1.246.760)
Добитак пре опорезивања		34.254.944	8.857.101	85.476.625	18.081.058
Порески расходи периода		(5.403.162)	(1.539.570)	(13.674.850)	(3.060.509)
Одложени порески приходи (расходи)		104.306	(79.211)	275.820	(592.173)
Порез на добит		(5.298.856)	(1.618.781)	(13.399.030)	(3.652.682)
Нето добитак за период		28.956.088	7.238.320	72.077.595	14.428.376
Укупно остали резултат					
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку (губитку)					
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених		-	-	(33.528)	-
Добици (губици) по основу улагања у инструменте капитала		-	(570)	(104)	841
Укупно остали резултат		-	(570)	(33.632)	841
Укупан добитак за период		28.956.088	7.237.750	72.043.963	14.429.217
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије					
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		177,58	44,39	442,03	88,48
Просечан пондерисани број акција (у милионима)	163	163	163	163	

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о променама на капиталу

Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2022. и 2021. године

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

(неревидирани)	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2021. године	81.530.200	93.664	168.484.750	250.108.614
Добитак за период	-	-	14.428.376	14.428.376
Остали укупни приход				
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	841	-	841
Укупан приход за период	-	841	14.428.376	14.429.217
Расподела дивиденде	-	-	(1.001.191)	(1.001.191)
Остало	-	(456)	456	-
Стање на дан 30. септембра 2021. године	81.530.200	94.049	181.912.391	263.536.640

(неревидирани)	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2022. године	81.530.200	93.991	190.623.686	272.247.877
Добитак за период	-	-	72.077.595	72.077.595
Остали укупни приход (расход)				
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(104)	-	(104)
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	(33.528)	(33.528)
Укупан приход (расход) за период	-	(104)	72.044.067	72.043.963
Расподела дивиденде	-	-	(5.782.122)	(5.782.122)
Стање на дан 30. септембра 2022. године	81.530.200	93.887	256.885.631	338.509.718

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о токовима готовине⁶⁵

	Напомене	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
		2022 (неревидирани)	2021 (неревидирани)
Токови готовине из пословних активности			
Добитак пре опорезивања		85.476.625	18.081.058
Корекције за:			
Финансијски расходи	24	1.256.088	1.275.774
Финансијски приходи	23	(1.325.847)	(651.594)
Нето губитак по основу нереализованих курсних разлика		2.293.394	414.641
Амортизација		17.426.245	17.006.419
Остале неготовинске ставке		344.598	166.331
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу			
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		(14.708.887)	(11.204.026)
Залихе		(28.600.574)	(18.308.264)
Остала обртна имовина		(2.979.670)	(1.113.730)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		11.667.423	10.602.301
Остали порези изузев пореза на добит		2.531.667	2.237.608
Укупно промене на обртном капиталу		(32.090.041)	(17.786.111)
Порез на добит		(6.843.340)	(134.759)
Плаћена камата		(981.938)	(1.073.159)
Примљена камата		668.274	373.064
Нето токови готовине из пословних активности		66.224.058	17.671.664
Токови готовине из инвестиционих активности			
Одливи готовине по основу датих кредита		(3.410.579)	(3.442.104)
Приливи готовине по основу датих кредита		3.340.219	3.152.469
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁶⁶		(12.731.474)	(13.454.728)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		331.090	228.283
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(12.470.744)	(13.516.080)
Токови готовине из активности финансирања			
Приливи готовине од примљених кредита	14,18	16.429.595	24.010.298
Готовинске отплате позајмљених износа	14,18	(21.699.724)	(28.121.111)
Готовинске отплате закупа	19	(289.322)	(285.848)
Плаћена дивиденда		(5.782.122)	(1.001.191)
Нето токови готовине из активности финансирања		(11.341.573)	(5.397.852)
Нето повећање (смањење) готовине и готовинских еквивалената		42.411.741	(1.242.268)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(410.833)	29.440
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		20.336.901	7.949.785
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода		62.337.809	6.736.957

у 000 РСД

⁶⁵ Политика Друштва је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.

⁶⁶ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,7 млрд РСД (2021: 1,6 млрд РСД).

Напомене уз појединачне финансијске извештаје⁶⁷

1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

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

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

Остале активности односе се на продају осталих производа и услуга.

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

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

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

2. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

2.1. Основе за састављање финансијских извештаја

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

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

Друштво није обелоданило информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним финансијским извештајима за 2021. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Друштва верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим финансијским извештајима за 2021. годину.

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

⁶⁷ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих појединачних финансијских извештаја.

макроекономске ситуације и појаву могућности да са разумном сигурношћу процени горе наведене показатеље.

Резултат за период од три и девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2022. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

Друштво као целина не подлеже значајним сезонским осцилацијама.

2.2. Промене рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих финансијских извештаја су конзистентне са оним које су примењене приликом састављања финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2021. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

3. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Измене постојећих стандарда које су ступиле на снагу

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

- Штетни уговори – трошкови испуњења уговора – измене МРС 37 (објављен у мају 2020. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године);
- Некретнине, постројења и опрема: приноси настали пре намераване употребе – измене МРС 16 (објављене у мају 2020. године и на снази за годишње периоде на дан или након 1. јануара 2022. године);
- Ажурирање референци на Концептуални оквир – Измене МСФИ 3 (објављене у мају 2020. године и на снази за годишње периоде на дан или након 1. јануара 2022. године);
- Годишња побољшања МСФИ стандарда циклуса 2018.-2020. године (објављена у мају 2020. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године):
 - Накнаде у 10% тесту за престанак признавања финансијских обавеза – измене МСФИ 9
 - Зависно друштво као ентитет који први пут примењује МСФИ – допуна МСФИ 1
 - Опорезивање у одмеравањима фер вредности – допуна МРС 41

Нови рачуноводствени стандарди и допуне постојећих стандарда које нису ступиле на снагу

За следеће нове стандарде и допуне постојећих стандарда се не очекује да ће имати материјално значајан утицај на финансијске извештаје када се усвоје:

- МСФИ 17 – Уговори о осигурању (објављен 18. маја 2017. године и измењен у јуну 2020. године, ступа на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023.);
- Класификација обавеза на текуће или дугорочне – Измене и допуне МРС 1 (објављене у јануару 2020. године и ревидиране јула 2020. године а на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године);
- Продаја или улагање средстава између инвеститора и његовог придруженог ентитета или заједничког подухвата – измене и допуне МСФИ 10 и МРС 28 (издатих септембра 2014. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након датума који ће бити дефинисан од стране Одбора за међународне рачуноводствене стандарде (IASB));
- Обелодањивање Рачуноводствених политика – измене и допуне МРС 1 (објављене фебруара 2021. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године);
- Обелодањивање Рачуноводствених процена – измене и допуне МРС 8 (објављене фебруара 2021. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године);
- Одложени порез на имовину и обавезе које произилазе из једне трансакције - Измене МРС 12 (објављене у мају 2021. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године).

4. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2022. и 2021. године. Пословни сегменти су компоненте чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

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

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

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

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

Резултати извештајних сегмената за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2022. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	47.742.374	359.112.250	(46.098.630)	360.755.994
Међусегментни	45.660.444	438.186	(46.098.630)	-
Екстерни	2.081.930	358.674.064	-	360.755.994
ЕБИТДА (сегментни резултат)	35.965.318	68.857.740	-	104.823.058
Амортизација	(9.263.752)	(8.162.493)	-	(17.426.245)
Нето губитак на курсним разликама	(189.278)	(1.835.312)	-	(2.024.590)
Финансијски расходи, нето	(41.048)	110.807	-	69.759
Порез на добит	(155.950)	(13.243.080)	-	(13.399.030)
Сегментни добитак	26.413.754	45.663.841	-	72.077.595

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

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	31.603.222	184.564.465	(30.722.498)	185.445.189
Међусегментни	30.359.065	363.433	(30.722.498)	-
Екстерни	1.244.157	184.201.032	-	185.445.189
ЕБИТДА (сегментни резултат)	21.464.877	14.975.190	-	36.440.067
Амортизација	(8.918.571)	(8.087.848)	-	(17.006.419)
Нето губитак на курсним разликама	(35.933)	(586.647)	-	(622.580)
Финансијски расходи, нето	(56.654)	(567.526)	-	(624.180)
Порез на добит	(135.898)	(3.516.784)	-	(3.652.682)
Сегментни добитак/(губитак)	12.287.512	2.140.864	-	14.428.376

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

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021	2022	2021
Нето добитак за период	28.956.088	7.238.320	72.077.595	14.428.376
Порез на добит	5.298.856	1.618.781	13.399.030	3.652.682
Финансијски расходи	479.594	467.176	1.256.088	1.275.774
Финансијски приходи	(699.595)	(218.919)	(1.325.847)	(651.594)
Трошкови амортизације	5.891.139	5.638.848	17.426.245	17.006.419
Нето губитак на курсним разликама	731.445	372.818	2.024.590	622.580
Остали расходи (приходи), нето	(223.904)	(2.984)	(301.615)	61.136
Остали неоперативни расходи (приходи), нето	266.972	48.908	266.972	44.694
ЕБИТДА	40.700.595	15.162.948	104.823.058	36.440.067

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2022.		
	Домаће тржиште	Извоз и међународна продаја	Укупно
Продаја сирове нафте	2.560.156	2.042.795	4.602.951
Продаја природног гаса	100.104	-	100.104
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	100.104	-	100.104
Продаја нафтних деривата	287.564.737	54.353.100	341.917.837
<i>Малопродаја</i>	95.721.017	-	95.721.017
<i>Велепродаја</i>	191.843.720	54.353.100	246.196.820
Продаја електричне енергије	3.491.452	378.875	3.870.327
Приходи од закупа	264.145	4.094	268.239
Остала продаја	9.593.686	402.850	9.996.536
Продаја укупно	303.574.280	57.181.714	360.755.994

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2021.		
	Домаће тржиште	Извоз и међународна продаја	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.212.510	1.212.510
Продаја природног гаса	221.054	-	221.054
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	221.054	-	221.054
Продаја нафтних деривата	135.596.302	38.403.596	173.999.898
<i>Малопродаја</i>	47.741.008	-	47.741.008
<i>Велепродаја</i>	87.855.294	38.403.596	126.258.890
Продаја електричне енергије	1.298.061	323.667	1.621.728
Приходи од закупа	246.634	3.943	250.577
Остала продаја	7.863.741	275.681	8.139.422
Продаја укупно	145.225.792	40.219.397	185.445.189

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 246.196.820 хиљада РСД (2021: 126.258.890 хиљада РСД) приходи у износу од 31.886.294 хиљаде РСД (2021: 18.524.299 хиљада РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 7.198.682 хиљаде РСД (2021: 5.983.948 хиљада РСД).

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

Седиште Друштва је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 303.574.280 хиљада РСД (2020: 145.225.792 хиљаде РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 57.181.714 хиљада РСД (2021: 40.219.397 хиљада РСД).

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021
Продаја сирове нафте	2.042.795	1.212.510
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	4.400.180	4.825.867
Румунија	6.867.251	5.357.395
Босна и Херцеговина	23.462.222	16.377.639
Велика Британија	4.651.226	3.138.391
Хрватска	1.832.045	1.845.548
Швајцарска	368.141	1.381.466
Мађарска	1.553.450	577.509
Северна Македонија	471.743	412.734
Остала тржишта	10.746.842	4.487.047
	54.353.100	38.403.596
Продаја електричне енергије	378.875	323.667
Приходи од закупа	4.094	3.943
Остали приходи	402.850	275.681
	57.181.714	40.219.397

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

5. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Готовина у банци и благајна	7.686.543	12.809.718
Депозити са доспећем до 3 месеца	54.650.001	7.500.000
Остала новчана средства	1.265	27.183
	62.337.809	20.336.901

6. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Краткорочни кредити	2.290	150.401
Текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 12)	3.739.745	4.999.379
<i>Минус исправка вредности</i>	(1.980.362)	(2.000.510)
	1.761.673	3.149.270

7. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Потраживања по основу продаје	53.966.615	39.477.187
Остала потраживања	91.720	96.309
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(8.072.660)	(8.291.616)
<i>Минус исправка вредности осталих потраживања</i>	(36.511)	(41.135)
Укупно за потраживања по основу продаје	45.949.164	31.240.745

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

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

Валутна структура потраживања по основу продаје и других потраживања Друштва је следећа:

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
РСД	35.513.327	23.464.406
ЕУР	10.248.397	7.456.256
УСД	187.400	320.043
Остало	40	40
	45.949.164	31.240.745

8. ЗАЛИХЕ

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Сирова нафта	35.395.460	18.623.843
Нафтни деривати	25.140.736	13.825.457
Материјал	4.644.129	4.311.200
Остало	1.039.429	938.122
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(4.457.273)	(4.535.779)
	61.762.481	33.162.843

9. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Дати аванси	1.011.259	459.979
Разграничени ПДВ	3.847.668	3.126.172
Унапред плаћени трошкови	324.324	327.305
Унапред плаћени трошкови царине	58.954	65.346
Унапред плаћена акциза	3.577.819	1.974.381
Остала краткорочна потраживања	7.825.497	7.771.845
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(7.483.879)	(7.482.259)
	9.161.642	6.242.769

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. септембра 2022. године у износу од 3.847.668 хиљада РСД (31. децембра 2021: 3.126.172 хиљаде РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 30. септембра 2022. године у износу од 3.577.819 хиљада РСД (31. децембар 2021: 1.974.381 хиљаду РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту.

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

10. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
На дан 1. јануара 2021.						
Набавна вредност	189.297.949	160.908.071	54.118.866	16.588.366	18.329.919	439.237.171
Исправка вредности и обезвређење	(63.463.518)	(57.807.804)	(30.128.250)	(8.838.112)	(2.507.663)	(162.745.347)
Неотписана вредност	125.834.431	103.100.267	23.990.616	7.744.254	15.822.256	276.491.824
Период завршен 30. септембра 2021.						
Повећања	11.453.813	1.562.624	909.036	110.847	(2.249.692)	11.786.628
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	147.697	-	-	-	-	147.697
Обезвређење	-	-	-	-	(11.864)	(11.864)
Амортизација	(8.821.522)	(5.921.774)	(1.292.657)	(372.915)	-	(16.408.868)
Отуђења и отписи	(25.426)	(17.306)	(98.483)	-	(12.922)	(154.137)
Пренос са инвестиција у току	-	-	-	-	(7.149)	(7.149)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	-	(16.366)	-	(16.366)
Пренос на право коришћења средстава	-	-	(153.427)	-	-	(153.427)
Остали преноси	(2.913)	496.291	(471.888)	(21.489)	(177.500)	(177.499)
	128.586.080	99.220.102	22.883.197	7.444.331	13.363.129	271.496.839
На дан 30. септембра 2021.						
Набавна вредност	200.513.412	163.300.269	53.446.747	16.588.211	15.884.607	449.733.246
Исправка вредности и обезвређење	(71.927.332)	(64.080.167)	(30.563.550)	(9.143.880)	(2.521.478)	(178.236.407)
Неотписана вредност	128.586.080	99.220.102	22.883.197	7.444.331	13.363.129	271.496.839
На дан 1. јануара 2022.						
Набавна вредност	204.856.329	164.080.833	53.637.916	16.584.994	16.714.425	455.878.497
Исправка вредности и обезвређење	(74.822.128)	(66.061.581)	(30.873.325)	(9.215.794)	(2.977.951)	(183.950.779)
Неотписана вредност	130.034.201	98.019.252	22.764.591	7.373.200	13.736.474	271.927.718
Период завршен 30. септембра 2022.						
Повећања	8.940.882	1.346.575	2.402.180	139.715	(1.553.242)	11.276.110
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	170.357	-	-	-	-	170.357
Обезвређење	-	-	-	-	(8.148)	(8.148)
Амортизација	(9.179.832)	(5.832.522)	(1.345.991)	(349.578)	-	(16.707.923)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	(1.793)	(12.161)	-	(13.954)
Пренос са инвестиционих некретнина	-	-	121.364	-	-	121.364
Остали преноси	10.627	(130)	(39.028)	28.017	(27.098)	(27.612)
Отуђења и отписи	(68.627)	(17.413)	(19.922)	(35.474)	(11.511)	(152.947)
	129.907.608	93.515.762	23.881.401	7.143.719	12.136.475	266.584.965
На дан 30. септембра 2022.						
Набавна вредност	213.399.151	165.290.744	55.860.421	16.675.409	15.122.208	466.347.933
Исправка вредности и обезвређење	(83.491.543)	(71.774.982)	(31.979.020)	(9.531.690)	(2.985.733)	(199.762.968)
Неотписана вредност	129.907.608	93.515.762	23.881.401	7.143.719	12.136.475	266.584.965

11. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

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

	Постројења и				Укупно
	Земљиште	Некретнине	опрема	Возила	
На дан 1. јануара 2021. године	5.006	519.681	167.526	730.664	1.422.877
Повећања	-	183.611	21.166	9.467	214.244
Амортизација	(1.877)	(51.909)	(63.680)	(154.645)	(272.111)
Пренос са НПО	-	153.427	-	-	153.427
Ефекти модификације уговора	-	(15.114)	(53)	-	(15.167)
Отуђења	-	-	-	(1.811)	(1.811)
На дан 30. септембра 2021. године	3.129	789.696	124.959	583.675	1.501.459
На дан 1. јануара 2022. године	2.503	771.743	220.157	543.355	1.537.758
Повећања	-	156.065	51.334	15.615	223.014
Амортизација	(1.877)	(61.374)	(63.800)	(149.101)	(276.152)
Пренос са НПО	-	-	-	2	2
Отуђења	-	-	(210)	-	(210)
На дан 30. септембра 2022. године	626	866.434	207.481	409.871	1.484.412

12. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Дугорочни кредити	40.872.723	40.305.461
Остали дугорочни финансијски пласмани	31.488	30.551
Финансијска средства по фер вредности исказана у билансу успеха	839.969	841.861
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату	176.206	177.459
<i>Минус текуће доспеће дугорочних кредита (напомена б)</i>	(3.739.745)	(4.999.379)
<i>Минус исправка вредности осталих дугорочних финансијских пласмана</i>	(8.190.553)	(8.194.660)
	29.990.088	28.161.293

13. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Дати аванси за основна средства	294.527	294.923
Унапред плаћени трошкови	117.729	107.278
Остала финансијска средства	1.231.180	1.340.285
<i>Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава</i>	(387.911)	(392.486)
<i>Минус: исправка вредности датих аванса</i>	(21.363)	(21.363)
	1.234.162	1.328.637

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

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Краткорочни кредити	3.200.533	2.188.401
Обавезе за камату	197.675	81.574
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	8.431.358	7.048.516
	11.829.566	9.318.491

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021
Краткорочни кредити на дан 1. јануара	2.188.401	1.756.035
Приливи	11.929.843	10.808.181
Одливи	(10.914.221)	(10.722.027)
Курсне разлике (напомена 22)	(3.490)	-
Краткорочни кредити на дан 30. септембра	3.200.533	1.842.189

15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Обавезе према добављачима	38.334.631	26.255.796
Обавезе за дивиденду	3.783.954	3.784.105
Остале обавезе из пословања	36.650	54.945
	42.155.235	30.094.846

Обавезе према добављачима са стањем на дан 30. септембра 2022. године у износу од 38.334.631 хиљаду РСД (31. децембра 2021: 26.255.796 хиљада РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе за сирову нафту у износу од 24.043.351 хиљаду РСД (31. децембра 2021: 9.860.326 хиљада РСД).

16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима:		
Примљени аванси	4.564.249	3.009.493
Програм лојалности купаца	648.591	776.791
Обавезе према запосленима	2.694.000	3.361.824
Остале краткорочне нефинансијске обавезе	50.566	19.070
	7.957.406	7.167.178

Приход на дан 30. септембра 2022. године у износу од 3.133.467 хиљада РСД (30. септембра 2021: 4.239.463 хиљаде РСД) који је остварен у текућем извештајном периоду се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2022. године, од чега се 2.630.650 хиљада РСД (30. септембра 2021: 3.767.610 хиљада РСД) односи на авансе и 502.817 хиљада РСД (30. септембар 2021: 471.853 хиљаде РСД) на програм лојалности купаца.

17. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Обавеза за рудну ренту	446.488	379.789
ПДВ	4.141.874	2.181.792
Обавеза за акцизе	6.819.241	6.303.828
Накнада за робне резерве	336.525	302.940
Обавезе за царину	9.695	74.057
Накнада за енергетску ефикасност	40.513	34.585
Обавезе за остале порезе и таксе	883.468	869.066
	12.677.804	10.146.057

18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Дугорочни кредит - Газпром Њефт	5.444.915	8.203.403
Банкарски кредити	65.569.236	69.276.624
Остале дугорочне обавезе	3.890	-
<i>Минус:</i> Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)	(8.431.358)	(7.048.516)
	62.586.683	70.431.511

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021
Дугорочни кредити на дан 1. јануара	77.480.027	82.781.970
Приливи	4.499.752	13.202.117
Одливи	(10.785.504)	(17.399.084)
Немонетарне трансакције	(19.209)	59.423
Курсне разлике (напомена 22)	(160.915)	(10.865)
Дугорочни кредити на дан 30. септембра	71.014.151	78.633.561

(а) Дугорочни кредит - Газпром Њефт

Дугорочни кредит од Газпром Њефт-а са стањем на дан 30. септембра 2022. године у износу од 5.444.915 хиљада РСД (31. децембра 2021: 8.203.403 хиљаде РСД), са износом текућег доспећа од 5.444.915 хиљада РСД (31. децембра 2021: 5.468.935 хиљада РСД), односи се на кредит добијен на основу обавеза из Уговора о купопродаји акција од 24. децембра 2008. године. Наведени кредит се плаћа у кварталним ратама почевши од децембра 2012. године до 15. маја 2023. године.

(б) Банкарски кредити

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Дугорочни кредити у земљи	48.606.348	47.362.765
Дугорочни кредити у иностранству	16.962.888	21.913.859
	65.569.236	69.276.624
Текуће доспеће дугорочних кредита	(2.986.443)	(1.579.581)
	62.582.793	67.697.043

Доспеће банкарских кредита:

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Између 1 и 2 године	10.913.318	3.004.092
Између 2 и 5 година	50.535.223	63.430.071
Преко 5 година	1.134.252	1.262.880
	62.582.793	67.697.043

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских кредита је следећа:

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
УСД	96.070	130.480
ЕУР	65.381.593	68.989.968
РСД	124	210
ЈПЈ	91.449	155.966
	65.569.236	69.276.624

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

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

19. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Дугорочне обавезе по основу закупа	989.393	1.007.802
Текуће обавезе по основу закупа	313.932	330.579
	1.303.325	1.338.381

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021
На дан 1. јануара	1.338.381	1.358.795
Одливи	(289.322)	(285.848)
Немонетарне трансакције	248.396	223.163
Курсне разлике (напомена 22)	5.870	1.173
На дан 30. септембра	1.303.325	1.297.283

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 24)	24.788	25.844
Трошкови који се односе на краткорочни закуп	52.725	59.452
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	12.487	16.555
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	839.157	815.303

20. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРАРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021	2022	2021
	Трошкови запослених	1.041.362	916.702	2.976.497
Трошкови материјала и сировина (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	272.547	199.704	754.918	513.241
Трошкови одржавања и поправки	1.190.708	1.115.415	3.691.798	3.271.548
	1.721.026		7.818.799	
Трошкови енергије и комуналних услуга		892.579		3.071.823
Трошкови заштите и обезбеђења	179.228	178.812	457.404	351.578
Транспортни трошкови за производњу	421.684	422.787	1.385.862	1.341.774
Остало	3.317.224	2.881.978	9.121.802	7.659.327
	8.143.779	6.607.977	26.207.080	19.038.695

21. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021	2022	2021
	Трошкови запослених	2.856.728	2.604.859	8.489.057
Трошкови франшизера	1.083.388	878.559	3.015.567	2.887.171
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	336.435	341.269	922.267	898.767
Трошкови текућег одржавања	312.245	221.314	770.964	618.954
Трошкови рекламе и маркетинга	75.821	62.608	187.578	174.960
Трошкови закупа	25.476	29.253	74.671	71.946
Трошкови службеног пута	35.974	31.261	91.707	71.195
Трошкови заштите и обезбеђења	150.592	157.768	440.526	419.263
Трошкови осигурања	23.538	19.280	66.862	51.718
Услуге транспорта и складиштења	47.077	38.622	133.705	96.937
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	(5.267)	(317.294)	11.823	(382.773)
Остало	974.806	1.039.416	3.372.425	2.996.581
	5.916.813	5.106.915	17.577.152	16.275.469

22. НЕТО ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021	2022	2021
	Губици по основу курсних разлика из активности финансирања			
- добици по основу курсних разлика (напомена 14, 18 и 19)	70.689	245.865	579.591	653.397
- губици по основу курсних разлика (напомена 14, 18 и 19)	(29.904)	(248.115)	(421.056)	(643.705)
Нето губици по основу курсних разлика из пословних активности	(772.230)	(370.568)	(2.183.125)	(632.272)
	(731.445)	(372.818)	(2.024.590)	(622.580)

23. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2021	2020	2022	2021
	Приходи од камата на депозите у банкама	516.990	24.316	784.149
Приходи од камата на дате кредите	176.822	175.414	524.322	518.293
Добици од реструктурирања датих зајмова	5.783	19.189	17.376	80.071
	699.595	218.919	1.325.847	651.594

24. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2021	2020	2022	2021
	Расходи камата	418.363	402.176	1.172.062
Губици од реструктурирања позајмица	6.180	18.902	18.280	59.423
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	9.569	20.671	27.686	59.690
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	45.482	25.427	38.060	(17.278)
	479.594	467.176	1.256.088	1.275.774

За период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2022. године расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 24.788 хиљада РСД (за период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2021. године: 25.844 хиљаде РСД).

25. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

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

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

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

Погоршање геополитичке ситуације као последица даљег развоја догађаја у Украјини довело је до појачане волатилности на робним и финансијским тржиштима. Просечна цена нафте у првих девет месеци је 105,3 долара за барел, односно 56% више него у истом периоду 2021. године, што је условило да Влада Републике Србије уведе краткорочна ограничења на продајне цене нафтних деривата. Немогуће је утврдити колико ће дуго трајати ова појачана волатилност. Најављене су бројне санкције како би се ограничило пословање руских субјеката, а у таквој ситуацији, то би могло додатно да утиче на пословање Друштва.

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

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

Заштита животне средине

Руководство Друштва је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 454.432 хиљаде РСД (31. децембар 2021: 376,734 хиљаде РСД) на основу интерне процене о усаглашености Друштва са законском регулативом Републике Србије.

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

Порези

Порески закони се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Друштва могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Друштву може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 30. септембра 2022. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

Капиталне обавезе

На дан 30. септембра 2022. године Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 391.270 хиљада РСД (31. децембар 2021. године: 383.637 хиљада РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Друштва.

27. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

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

Друштво је у периоду од девет месеци који се завршио 30. септембра 2022. године и у истом периоду претходне године ступало у пословне односе са својим повезаним правним лицима.

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

На дан 30. септембра 2022.	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придружена лица и лица под заједничком контролом
Краткорочни финансијски пласмани	1.761.673	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	8.970.392	-	2.076.892
Остала обртна имовина	4.540	-	12.754
Право коришћења средстава	41.701	-	279
Инвестиције у придружене ентитете	-	-	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва	13.425.627	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	29.881.174	-	-
Остала дугорочна средства	3.041	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(4.819.137)	(1.913)	(18.060.264)
Остале краткорочне обавезе	(23.576)	-	(2.519)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(1.897.201)	-	(5.485.773)
Текуће обавезе по основу закупа	(2.373)	-	(208)
Дугорочне обавезе по основу закупа	(42.412)	-	(137)
	47.303.449	(1.913)	(20.420.176)

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

Квартални извештај за трећи квартал 2022. године

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

Период од девет месеци који се завршио	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придружена лица и лица под заједничком контролом
30. септембра 2022. године			
Приходи од продаје	30.019.647	-	33.272.399
Расходи везани за набавку производа и услуга	(8.420.500)	(5.529)	(100.124.966)
Остали приходи (расходи)	488.033	-	(104.871)
	22.087.180	(5.529)	(66.957.438)

Период од девет месеци који се завршио	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придружена лица и лица под заједничком контролом
30. септембра 2021. године			
Приходи од продаје	17.832.766	1.455	19.441.695
Расходи везани за набавку производа и услуга	(6.697.420)	(18.085.188)	(7.591.484)
Остали приходи (расходи)	571.503	(131.087)	(115)
	АЦ 11.706.849	(18.214.820)	11.850.096

Трансакције са кључним руководством

За период од девет месеци који се завршио на дан 30. септембра 2022. и 2021. године Друштво је признало 743.550 хиљада РСД и 717.175 хиљада РСД, респективно, као компензације кључног руководства (Генерални Директор, чланови Одбора Директора, Одбор Скупштине акционара, Саветодавни одбор и Секретар Друштва). Кључне накнаде укључују зараде, бонусе и друге доприносе.

28. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Није било материјално значајних догађаја након датума биланса стања.

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

Консолидовани финансијски извештаји**Периодични сажети консолидовани извештај о финансијској позицији**

Имовина	Напомене	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	
Готовински еквиваленти и готовина	5	68.171.874	21.283.274
Краткорочни финансијски пласмани		118.232	28.275
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	38.578.434	28.644.507
Залихе	7	65.733.951	36.951.122
Остала обртна имовина	8	11.862.311	8.276.720
Стална средства намењена продаји		31.538	44.008
Укупно обртна имовина		184.496.340	95.227.906
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	294.849.864	301.070.583
Право коришћења средстава	10	2.417.538	2.583.964
Инвестиционе некретнине		1.601.920	1.728.395
Гудвил и остала нематеријална улагања		5.115.577	4.821.785
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања		1.826.608	1.582.900
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.816	2.824
Дугорочни финансијски пласмани		324.407	263.511
Одложена пореска средства		2.622.283	2.343.219
Остала стална имовина	11	1.284.200	1.371.243
Укупно стална имовина		310.045.213	315.768.424
Укупно имовина		494.541.553	410.996.330
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	12	9.932.366	7.128.896
Текуће обавезе по основу закупа	17	588.407	640.656
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	43.239.317	28.887.841
Остале краткорочне обавезе	14	9.525.804	8.665.153
Обавезе за порез на добит		11.046.033	4.209.379
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	13.846.829	11.477.877
Резервисања за обавезе и трошкове		1.581.742	1.646.631
Укупно краткорочне обавезе		89.760.498	62.656.433
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	16	62.703.816	70.535.652
Дугорочне обавезе по основу закупа	17	1.638.719	1.695.318
Остале дугорочне финансијске обавезе		839.969	841.861
Резервисања за обавезе и трошкове		13.160.499	12.430.855
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		78.343.003	85.503.686
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		591.638	488.736
Нераспоређена добит		244.316.214	180.797.597
Капитал који се може приписати власницима Друштва		326.438.052	262.816.533
Капитал који припада учешћима без права контроле		-	19.678
Укупан капитал		326.438.052	262.836.211
Укупно обавезе и капитал		494.541.553	410.996.330

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о укупном резултату

Напомене	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021	2022	2021
	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	135.102.743	79.580.776	363.767.540	187.450.200
Остали приходи од продаје	5.420.267	4.924.745	17.029.884	12.764.131
Укупно приходи од продаје	140.523.010	84.505.521	380.797.424	200.214.331
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	(81.834.143)	(53.673.260)	(219.642.497)	(118.686.965)
Трошкови производње и прераде	(8.871.042)	(7.201.000)	(27.353.505)	(19.909.028)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(6.462.159)	(5.729.530)	(19.290.583)	(17.944.040)
Трошкови транспорта	(505.495)	(370.155)	(1.347.955)	(967.093)
Трошкови амортизације	(6.531.921)	(6.255.513)	(19.242.874)	(18.752.682)
Трошкови пореза изузев пореза на добит	(1.840.429)	(1.567.349)	(6.085.528)	(4.540.314)
Трошкови истраживања	-	(4.413)	(173)	(11.001)
Укупно пословни расходи	(106.045.189)	(74.801.220)	(292.963.115)	(180.811.123)
Остали расходи, нето	(2.401.584)	(27.354)	(2.358.760)	(40.698)
Пословни добитак	32.076.237	9.676.947	85.475.549	19.362.510
Удео у добитку (губитку) придружених ентитета и заједничких улагања	(92.264)	13.857	243.709	(73.034)
Нето губитак на курсним разликама	(924.080)	(455.511)	(2.199.554)	(924.329)
Финансијски приходи	554.230	27.325	833.915	62.800
Финансијски расходи	(500.523)	(495.506)	(1.330.511)	(1.359.588)
Укупно остали расходи	(962.637)	(909.835)	(2.452.441)	(2.294.151)
Добитак пре опорезивања	31.113.600	8.767.112	83.023.108	17.068.359
Порески расходи периода	(5.462.743)	(1.450.150)	(13.854.660)	(3.154.913)
Одложени порески приходи (расходи)	87.101	(72.905)	279.142	(594.087)
Порез на добит	(5.375.642)	(1.523.055)	(13.575.518)	(3.749.000)
Нето добитак за период	25.737.958	7.244.057	69.447.590	13.319.359
Укупно остали резултат	55.772	28.599	22.368	107.714
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку (губитку)				
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	(62.751)	-
Добици (губици) по основу улагања у инструменте капитала	-	(571)	(104)	840
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку				
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	55.772	29.170	85.223	106.874
Укупно остали резултат	55.772	28.599	22.368	107.714
Укупан добитак за период	25.793.730	7.272.656	69.469.958	13.427.073
Добитак која се може приписати:				
- Акционарима Нафтне индустрије Србије	25.737.958	7.244.057	69.447.590	13.319.359
- Учешћима без права контроле	-	-	-	-
Добитак за период	25.737.958	7.244.057	69.447.590	13.319.359
Укупан добитак која се може приписати:				
- Акционарима Нафтне индустрије Србије	25.793.730	7.272.656	69.469.958	13.427.073
- Учешћима без права контроле	-	-	-	-
Укупан добитак	25.793.730	7.272.656	69.469.958	13.427.073
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије				
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)	157,84	44,43	425,90	81,68
Просечан пондерисани број акција (у милионима)	163	163	163	163

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о променама на капиталу

(неревидирани)	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно	Укупно капитал	
Стање на дан 1. јануара 2021. године	81.530.200	383.186	160.829.243	242.742.629	19.678	242.762.307
Добитак за период	-	-	13.319.359	13.319.359	-	13.319.359
Остали укупни приход	-	-	-	-	-	-
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	840	-	840	-	840
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	106.874	-	106.874	-	106.874
Укупан приход за период	-	107.714	13.319.359	13.427.073	-	13.427.073
Расподела дивиденде	-	-	(1.001.191)	(1.001.191)	-	(1.001.191)
Остало	-	(456)	456	-	-	-
Стање на дан 30. септембра 2021. године	81.530.200	490.444	173.147.867	255.168.511	19.678	255.188.189

(неревидирани)	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно	Укупно капитал	
Стање на дан 1. јануара 2022. године	81.530.200	488.736	180.797.597	262.816.533	19.678	262.836.211
Добитак за период	-	-	69.447.590	69.447.590	-	69.447.590
Остали укупни приход	-	-	-	-	-	-
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	(104)	-	(104)	-	(104)
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	(62.751)	(62.751)	-	(62.751)
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	79.441	5.782	85.223	-	85.223
Укупан приход за период	-	79.337	69.390.621	69.469.958	-	69.469.958
Расподела дивиденде	-	-	(5.782.122)	(5.782.122)	-	(5.782.122)
Остало	-	23.565	(89.882)	(66.317)	(19.678)	(85.995)
Стање на дан 30. септембра 2022. године	81.530.200	591.638	244.316.214	326.438.052	-	326.438.052

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о токовима готовине⁶⁸

Напомене	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021
Токови готовине из пословних активности	<i>(неревидирани) (неревидирани)</i>	
Добитак пре опорезивања	83.023.108	17.068.359
Корекције за:		
Удео у (добитку) губитку придружених ентитета и заједничких улагања	(243.709)	73.034
Финансијски расходи 22	1.330.511	1.359.588
Финансијски приходи 21	(833.915)	(62.800)
Нето губитак (добитак) по основу нереализованих курсних разлика	1.880.241	(262.308)
Амортизација	19.242.874	18.752.682
Остале неготовинске ставке	367.761	172.094
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу	104.766.871	37.100.649
Промене на обртном капиталу:		
Потраживања од продаје и остала потраживања	(9.943.233)	(10.002.900)
Залихе	(28.787.258)	(18.129.580)
Остала обртна имовина	(3.323.969)	(883.979)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе	14.827.538	11.088.584
Остали порези изузев пореза на добит	2.374.155	2.450.720
Укупно промене на обртном капиталу	(24.852.767)	(15.477.155)
Порез на добит	(7.033.319)	(257.719)
Плаћена камата	(959.011)	(1.059.838)
Примљена камата	612.541	60.954
Нето токови готовине из пословних активности	72.534.315	20.366.891
Токови готовине из инвестиционих активности		
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁶⁹	(13.971.148)	(14.698.692)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	338.945	292.606
Приливи по основу банкарских депозита, нето	(91.880)	76.231
Остали одливи	(170.385)	(76.422)
Нето токови готовине из инвестиционих активности	(13.894.468)	(14.406.277)
Токови готовине из активности финансирања		
Приливи готовине од примљених кредита 12,16	5.811.336	13.702.117
Готовинске отплате позајмљених износа 12,16	(10.785.504)	(17.899.082)
Готовинске отплате закупа 17	(581.934)	(522.946)
Исплата дивиденди власницима Друштва	(5.782.122)	(1.001.191)
Нето токови готовине из активности финансирања	(11.338.224)	(5.721.102)
Нето повећање готовине и готовинских еквивалената	47.301.623	239.512
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(413.023)	26.826
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода	21.283.274	8.488.302
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	68.171.874	8.754.640

у 000 РСД

⁶⁸ Политика Групе је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.

⁶⁹ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,8 млрд РСД (2021: 1,7 млрд РСД).

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје⁷⁰

1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

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

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

Остале активности односе се на продају осталих производа и услуга.

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

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

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

2. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

2.1. Основе за састављање финансијских извештаја

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

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

Група није обелоданила информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним консолидованим финансијским извештајима за 2021. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Групе верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим консолидованим финансијским извештајима за 2021. годину.

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

⁷⁰ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја.

макроекономске ситуације и појаву могућности да са разумном сигурношћу процени горе наведене показатеље.

Резултат за период од три и девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2022. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

Група као целина не подлеже значајним сезонским осцилацијама.

2.2. Промене рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја су конзистентне са оним које су примењене приликом састављања консолидованих финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2021. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

3. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Измене постојећих стандарда које су ступиле на снагу

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

- Штетни уговори – трошкови испуњења уговора – измене МРС 37 (објављен у мају 2020. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године);
- Некретнине, постројења и опрема: приноси настали пре намеравање употребе – измене МРС 16 (објављене у мају 2020. године и на снази за годишње периоде на дан или након 1. јануара 2022. године);
- Ажурирање референци на Концептуални оквир – Измене МСФИ 3 (објављене у мају 2020. године и на снази за годишње периоде на дан или након 1. јануара 2022. године);
- Годишња побољшања МСФИ стандарда циклуса 2018.-2020. године (објављена у мају 2020. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2022. године):
 - Накнаде у 10% тесту за престанак признавања финансијских обавеза – измене МСФИ 9
 - Зависно друштво као ентитет који први пут примењује МСФИ – допуна МСФИ 1
 - Опорезивање у одмеравањима фер вредности – допуна МРС 41

Нови рачуноводствени стандарди и допуне постојећих стандарда које нису ступиле на снагу

За следеће нове стандарде и допуне постојећих стандарда се не очекује да ће имати материјално значајан утицај на консолидоване финансијске извештаје када се усвоје:

- МСФИ 17 – Уговори о осигурању (објављен 18. маја 2017. године и измењен у јуну 2020. године, ступа на снагу за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године);
- Класификација обавеза на текуће или дугорочне – Измене и допуне МРС 1 (објављене у јануару 2020. године и ревидиране јула 2020. године а на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године);
- Продаја или улагање средстава између инвеститора и његовог придруженог ентитета или заједничког подухвата – измене и допуне МСФИ 10 и МРС 28 (издатих септембра 2014. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након датума који ће бити дефинисан од стране Одбора за међународне рачуноводствене стандарде (IASB));
- Обелодањивање Рачуноводствених политика – измене и допуне МРС 1 (објављене фебруара 2021. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године);
- Обелодањивање Рачуноводствених процена – измене и допуне МРС 8 (објављене фебруара 2021. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године);
- Одложени порез на имовину и обавезе које произилазе из једне трансакције - Измене МРС 12 (објављене у мају 2021. године и на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2023. године).

4. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2022. и 2021. године. Пословни сегменти су компоненте чији пословни

резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

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

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

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

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

Резултати извештајних сегмената за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2022. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	48.326.662	378.569.392	(46.098.630)	380.797.424
Међусегментни	45.660.444	438.186	(46.098.630)	-
Екстерни	2.666.218	378.131.206	-	380.797.424
ЕБИТДА (сегментни резултат)	34.759.713	70.039.805	-	104.799.518
Амортизација	(10.726.790)	(8.516.084)	-	(19.242.874)
Удео у добитку придружених ентитета и заједничких улагања	-	243.709	-	243.709
Нето губитак на курсним разликама	(189.278)	(2.010.276)	-	(2.199.554)
Финансијски расходи, нето	(220.896)	(275.700)	-	(496.596)
Порез на добит	(284.534)	(13.290.984)	-	(13.575.518)
Сегментни добитак	23.208.828	46.238.762	-	69.447.590

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

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	32.549.594	198.667.202	(31.002.465)	200.214.331
Међусегментни	30.632.140	370.325	(31.002.465)	-
Екстерни	1.917.454	198.296.877	-	200.214.331
ЕБИТДА (сегментни резултат)	22.328.259	15.898.848	-	38.227.107
Амортизација	(10.238.235)	(8.514.447)	-	(18.752.682)
Удео у губитку придружених ентитета и заједничких улагања	-	(73.034)	-	(73.034)
Нето губитак на курсним разликама	(214.438)	(709.891)	-	(924.329)
Финансијски расходи, нето	(242.211)	(1.054.577)	-	(1.296.788)
Порез на добит	(214.390)	(3.534.610)	-	(3.749.000)
Сегментни добитак	11.399.901	1.919.458	-	13.319.359

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

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021	2022	2021
Нето добитак за период	25.737.958	7.244.057	69.447.590	13.319.359
Порез на добит	5.375.642	1.523.055	13.575.518	3.749.000
Финансијски расходи	500.523	495.506	1.330.511	1.359.588
Финансијски приходи	(554.230)	(27.325)	(833.915)	(62.800)
Трошкови амортизације	6.531.921	6.255.513	19.242.874	18.752.682
Удео у губитку (добитку) придружених ентитета и заједничких улагања	92.264	(13.857)	(243.709)	73.034
Нето губитак на курсним разликама	924.080	455.511	2.199.554	924.329
Остали расходи, нето	2.401.584	27.354	2.358.760	40.698
Остали неоперативни (приходи) расходи, нето	(2.446.716)	45.734	(2.277.665)	71.217
ЕБИТДА	38.563.026	16.005.548	104.799.518	38.227.107

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2022.		
	Домаће тржиште	Извоз и међународна продаја	Укупно
Продаја сирове нафте	2.560.157	2.042.795	4.602.952
Продаја природног гаса	101.564	-	101.564
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	101.564	-	101.564
Продаја нафтних деривата	286.866.804	72.196.220	359.063.024
<i>Малопродаја</i>	95.721.017	19.158.079	114.879.096
<i>Велепродаја</i>	191.145.787	53.038.141	244.183.928
Продаја електричне енергије	3.491.451	666.797	4.158.248
Приходи од закупа	241.320	28.586	269.906
Остала продаја	9.309.262	3.292.468	12.601.730
Продаја укупно	302.570.558	78.226.866	380.797.424

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2021.		
	Домаће тржиште	Извоз и међународна продаја	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.212.510	1.212.510
Продаја природног гаса	225.472	-	225.472
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	225.472	-	225.472
Продаја нафтних деривата	135.229.021	50.783.197	186.012.218
<i>Малопродаја</i>	47.741.008	11.456.819	59.197.827
<i>Велепродаја</i>	87.488.013	39.326.378	126.814.391
Продаја електричне енергије	1.298.061	465.243	1.763.304
Приходи од закупа	225.976	14.517	240.493
Остала продаја	7.811.870	2.948.464	10.760.334
Продаја укупно	144.790.400	55.423.931	200.214.331

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 244.183.928 хиљада РСД (2021: 126.814.391 хиљаду РСД) приходи у износу од 31.886.294 хиљаде РСД (2021: 18.524.299 хиљада РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 9.400.678 хиљада РСД (2021: 8.128.620 хиљада РСД).

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

Седиште Групе је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 302.570.558 хиљада РСД (2021: 144.790.400 хиљада РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 78.226.866 хиљада РСД (2021: 55.423.931 хиљада РСД).

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021
Продаја сирове нафте	2.042.795	1.212.510
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	10.390.008	9.454.340
Босна и Херцеговина	27.865.685	17.534.553
Румунија	14.020.368	11.671.314
Хрватска	1.832.045	1.845.548
Швајцарска	368.141	1.381.466
Северна Македонија	471.743	412.734
Велика Британија	4.651.226	3.138.391
Немачка	-	933.433
Мађарска	1.553.450	577.509
Остала тржишта	11.043.554	3.833.909
	72.196.220	50.783.197
Продаја електричне енергије	666.797	465.243
Приходи од закупа	28.586	14.517
Остали приходи	3.292.468	2.948.464
	78.226.866	55.423.931

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

Стална имовина, осим финансијских инструмената и одложених пореских средстава (без средстава за бенефиције за запослене нити права која проистичу из уговора о осигурању), по земљи:

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Србија	277.399.883	283.450.792
Румунија	12.344.678	12.330.207
Босна и Херцеговина	8.399.497	8.342.150
Бугарска	5.840.537	6.081.578
Остале	304	-
	303.984.899	310.204.727

5. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Готовина у банци и благајни	9.916.689	13.473.782
Депозити са доспећем до 3 месеца	58.253.666	7.782.056
Новчана средства на ескроу рачуну	254	254
Остала новчана средства	1.265	27.182
	68.171.874	21.283.274

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Потраживања по основу продаје	46.496.182	36.800.958
Остала потраживања	92.348	92.879
Потраживања за нефактурисани приход	7.286	-
<i>Исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(7.980.871)	(8.208.195)
<i>Исправка вредности осталих потраживања</i>	(36.511)	(41.135)
Укупно за потраживања по основу продаје и друга потраживања	38.578.434	28.644.507

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

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

Валутна структура потраживања по основу продаје и других потраживања Групе је следећа:

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
РСД	35.076.147	23.063.601
ЕУР	1.859.863	2.065.922
УСД	369.442	489.040
Остало	1.272.982	3.025.944
	38.578.434	28.644.507

7. ЗАЛИХЕ

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Сирова нафта	35.426.022	18.745.046
Нафтни деривати	26.797.514	15.450.591
Материјал	6.613.031	6.051.592
Остало	1.416.182	1.323.159
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(4.518.798)	(4.619.266)
	65.733.951	36.951.122

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Дати аванси	1.604.530	699.828
Потраживања за ПДВ	419.577	375.725
Разграничени ПДВ	4.475.773	3.611.624
Унапред плаћени трошкови	369.721	454.437
Унапред плаћени трошкови царине	59.867	66.453
Унапред плаћена акциза	3.639.567	2.043.419
Остала краткорочна потраживања	8.791.513	8.525.232
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(7.498.237)	(7.499.998)
	11.862.311	8.276.720

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. септембра 2022. године у износу од 4.475.773 хиљаде РСД (31. децембра 2021: 3.611.624 хиљаде РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 30. септембра 2022. године у износу од 3.639.567 хиљада РСД (31. децембр 2021: 2.043.419 хиљада РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту.

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

9. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
На дан 1. јануара 2021.						
Набавна вредност	201.221.015	160.908.071	72.666.132	19.440.677	29.971.204	484.207.099
Исправка вредности и обезвређење	(70.509.519)	(57.807.804)	(36.316.450)	(10.542.208)	(2.552.040)	(177.728.021)
Неотписана вредност	130.711.496	103.100.267	36.349.682	8.898.469	27.419.164	306.479.078
Период завршен 30. септембра 2021.						
Повећања	14.950.596	1.562.624	1.089.936	128.062	(4.546.107)	13.185.111
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	279.807	-	-	-	-	279.807
Обезвређење	-	-	-	-	(11.874)	(11.874)
Амортизација	(9.658.892)	(5.921.774)	(1.749.506)	(500.929)	(3.523)	(17.834.624)
Отуђења и отписи	(26.163)	(17.306)	(100.329)	42	(12.952)	(156.708)
Пренос на право коришћења средстава	-	-	(153.427)	-	-	(153.427)
Остали преноси	(2.913)	496.291	(471.889)	(38.186)	(184.953)	(201.650)
Транслационе резерве	(23.394)	(1)	(43.352)	(1)	(127.510)	(194.258)
	136.230.537	99.220.101	34.921.115	8.487.457	22.532.245	301.391.455
На дан 30. септембра 2021.						
Набавна вредност	216.218.419	163.300.268	72.092.380	19.293.886	25.101.262	496.006.215
Исправка вредности и обезвређење	(79.987.882)	(64.080.167)	(37.171.265)	(10.806.429)	(2.569.017)	(194.614.760)
Неотписана вредност	136.230.537	99.220.101	34.921.115	8.487.457	22.532.245	301.391.455
На дан 1. јануара 2022.						
Набавна вредност	220.374.273	164.080.833	72.292.457	19.219.674	25.794.251	501.761.488
Исправка вредности и обезвређење	(83.107.234)	(66.061.581)	(37.647.212)	(10.848.499)	(3.026.379)	(200.690.905)
Неотписана вредност	137.267.039	98.019.252	34.645.245	8.371.175	22.767.872	301.070.583
Период завршен 30. септембра 2022.						
Повећања	10.842.619	1.346.575	2.474.593	141.527	(2.885.401)	11.919.913
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	237.783	-	-	-	-	237.783
Обезвређење	-	-	-	-	(8.148)	(8.148)
Амортизација	(10.202.206)	(5.832.522)	(1.770.447)	(375.349)	-	(18.180.524)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	(1.793)	(12.161)	-	(13.954)
Пренос са права коришћења средстава	-	-	121.364	-	-	121.364
Отуђења и отписи	(83.827)	(17.416)	(29.651)	(35.940)	(11.528)	(178.362)
Остали преноси	467.022	(127)	(71.158)	(453.086)	(7.527)	(64.876)
Транслационе резерве	(9.802)	-	(26.024)	21	(18.110)	(53.915)
	138.518.628	93.515.762	35.342.129	7.636.187	19.837.158	294.849.864
На дан 30. септембра 2022.						
Набавна вредност	233.094.926	165.290.744	74.486.005	17.432.114	22.826.092	513.129.881
Исправка вредности и обезвређење	(94.576.298)	(71.774.982)	(39.143.876)	(9.795.927)	(2.988.934)	(218.280.017)
Неотписана вредност	138.518.628	93.515.762	35.342.129	7.636.187	19.837.158	294.849.864

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

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

	Постројења и				
	Земљиште	Некретнине	опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2021. године	143.732	1.299.970	338.324	878.768	2.660.794
Повећања	-	287.007	23.661	12.052	322.720
Амортизација	(7.216)	(211.400)	(103.018)	(196.917)	(518.551)
Пренос са основних средстава	-	153.427	-	-	153.427
Отуђења и отписи	-	-	-	(5.497)	(5.497)
Ефекти модификације уговора	-	(16.256)	(78.457)	-	(94.713)
Транслационе резерве	(2.166)	(784)	(1.397)	(49)	(4.396)
На дан 30. септембра 2021. године	134.350	1.511.964	179.113	688.357	2.513.784
На дан 1. јануара 2022. године	124.884	1.556.283	269.503	633.294	2.583.964
Повећања	-	207.092	144.140	52.486	403.718
Амортизација	(7.184)	(242.704)	(123.976)	(191.917)	(565.781)
Пренос са основних средстава	-	(179)	(30)	2	(207)
Отуђења и отписи	-	(1.046)	(1.248)	(1.093)	(3.387)
Транслационе резерве	(271)	(389)	(58)	(51)	(769)
На дан 30. септембра 2022. године	117.429	1.519.057	288.331	492.721	2.417.538

11. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Дати аванси за основна средства	349.932	342.907
Унапред плаћени трошкови	117.729	107.278
Остала средства	1.231.179	1.340.285
<i>Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава</i>	(387.911)	(392.486)
<i>Минус: исправка вредности датих аванса</i>	(26.729)	(26.741)
	1.284.200	1.371.243

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

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Краткорочни кредити	1.308.095	-
Обавезе за камату	192.913	80.380
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	8.431.358	7.048.516
	9.932.366	7.128.896

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021
На дан 1. јануара	-	-
Приливи	1.311.584	500.000
Одливи	-	(500.000)
Курсне разлике (напомена 20)	(3.489)	-
На дан 30. септембра	1.308.095	-

13. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Обавезе према добављачима	39.390.826	25.023.780
Обавезе за дивиденду	3.783.954	3.784.105
Остале обавезе из пословања	64.537	79.956
	43.239.317	28.887.841

Обавезе према добављачима са стањем на дан 30. септембра 2022. године у износу од 39.390.826 хиљада РСД (31. децембра 2021: 25.023.780 хиљада РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе за сирову нафту у износу од 23.936.642 хиљаде РСД (31. децембра 2021. године: 9.855.088 хиљада РСД).

14. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима		
Примљени аванси	4.668.787	3.148.195
Програм лојалности купаца	770.265	853.461
Обавезе према запосленима	4.033.597	4.629.156
Разграничени приходи	1.847	2.465
Остале краткорочне нефинансијске обавезе	51.308	31.876
	9.525.804	8.665.153

Приход у износу од 3.273.262 хиљаде РСД који је остварен у текућем извештајном периоду (30. септембар 2020. године: 4.225.505 хиљада РСД) се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2021. године, од чега се 2.720.518 хиљада РСД (30. септембар 2021: 3.753.652 хиљаде РСД) односи на авансе и 552.744 хиљаде РСД (30. септембар 2021: 471.853 хиљаде РСД) на програм лојалности купаца.

15. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Обавеза за рудну ренту	518.733	400.101
ПДВ	4.313.386	2.687.432
Обавеза за акцизе	7.072.224	6.702.076
Накнада за робне резерве	336.525	302.940
Обавезе за царину	117.270	92.672
Накнада за енергетску ефикасност	72.094	34.585
Обавезе за остале порезе и таксе	1.416.597	1.258.071
	13.846.829	11.477.877

16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Дугорочни кредити - Газпром Њефт	5.444.915	8.203.418
Банкарски кредити	65.569.236	69.276.624
Остале дугорочне обавезе	121.023	104.126
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 12)	(8.431.358)	(7.048.516)
	62.703.816	70.535.652

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021
На дан 1. јануара	77.480.042	82.782.004
Приливи	4.499.752	13.202.117
Одливи	(10.785.504)	(17.399.082)
Немонетарне трансакције	(19.224)	59.276
Курсне разлике (напомена 20)	(160.915)	(10.765)
На дан 30. септембра	71.014.151	78.633.550

(а) Дугорочни кредит - Газпром Њефт

Дугорочни кредит од Газпром Њефт-а са стањем на дан 30. септембра 2022. године у износу од 5.444.915 хиљада РСД (2021: 8.203.418 хиљада РСД), са износом текућег доспећа од 5.444.915 хиљада РСД (2021: 5.468.935 хиљада РСД), односи се на кредит добијен на основу обавеза из Уговора о купопродаји акција од 24. децембра 2008. године. Наведени кредит се плаћа у кварталним ратама почевши од децембра 2012. године до 15. маја 2023. године.

(б) Банкарски и остали дугорочни кредити

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Дугорочни кредити у земљи	48.606.348	47.362.765
Дугорочни кредити у иностранству	16.962.888	21.913.859
	65.569.236	69.276.624
Текуће доспеће дугорочних кредита	(2.986.443)	(1.579.581)
	62.582.793	67.697.043

Доспеће банкарских и осталих дугорочних кредита:

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Између 1 и 2 године	10.913.318	3.004.092
Између 2 и 5 година	50.535.223	63.430.071
Преко 5 година	1.134.252	1.262.880
	62.582.793	67.697.043

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

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
УСД	96.070	130.480
ЕУР	65.381.593	68.989.968
РСД	124	210
ЈПЈ	91.449	155.966
	65.569.236	69.276.624

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

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Група одржава однос консолидованог задуживања према консолидованој ЕБИТДА. Руководство верује да је Група усаглашена са наведеним ковенантама на дан 30. септембра 2022. и 31. децембра 2021. године.

17. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. септембар 2022	31. децембар 2021
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.638.719	1.695.318
Текуће обавезе по основу закупа	588.407	640.656
	2.227.126	2.335.974

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 22)	68.835	68.656
Трошкови који се односе на краткорочни закуп	342.565	402.370
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	64.077	41.205
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	1.459.684	1.186.387

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021
На дан 1. јануара	2.335.974	2.479.391
Одливи	(581.934)	(522.946)
Немонетарне трансакције	469.003	295.434
Курсне разлике (напомена 20)	4.083	1.312
На дан 30. септембра	2.227.126	2.253.191

18. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021	2022	2021
Трошкови запослених	2.478.693	2.183.483	7.186.823	6.618.757
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	716.093	498.809	1.877.034	1.367.732
Трошкови одржавања и поправки	865.502	760.692	2.299.802	2.203.469
Трошкови енергије и комуналних услуга	2.102.549	1.222.937	8.862.469	4.016.369
Трошкови заштите и обезбеђења	179.893	178.567	458.388	351.629
Транспортни трошкови	326.454	294.500	1.063.458	966.155
Остало	2.201.858	2.062.012	5.605.531	4.384.917
	8.871.042	7.201.000	27.353.505	19.909.028

19. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021	2022	2021
Трошкови запослених	4.190.133	3.801.085	12.331.544	12.171.332
Трошкови франшизера	221.358	217.040	632.040	609.446
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	174.467	209.473	488.884	486.904
Трошкови текућег одржавања	341.143	235.439	836.517	647.071
Трошкови рекламе и маркетинга	87.935	80.119	221.182	206.063
Трошкови закупа	38.272	39.602	100.400	121.938
Трошкови службеног пута	39.920	35.294	102.915	80.984
Трошкови заштите и обезбеђења	168.544	170.155	492.437	463.581
Трошкови осигурања	24.450	23.559	72.830	61.874
Услуге транспорта и складиштења	56.448	52.298	167.409	128.468
Исправка вредности спорних потраживања	(1.102)	(314.887)	20.562	(383.726)
Остало	1.120.591	1.180.353	3.823.863	3.350.105
	6.462.159	5.729.530	19.290.583	17.944.040

20. НЕТО ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021	2022	2021
Губици по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добици по основу курсних разлика (напомене 12, 16 и 17)	61.904	250.669	594.884	725.630
- губици по основу курсних разлика (напомене 12, 16 и 17)	(13.562)	(253.617)	(434.563)	(716.177)
Нето губици по основу курсних разлика из пословних активности	(972.422)	(452.563)	(2.359.875)	(933.782)
	(924.080)	(455.511)	(2.199.554)	(924.329)

21. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021	2022	2021
Приходи од камата на депозите у банкама	550.887	25.056	823.941	56.059
Приходи камата на дате кредите	3.343	2.269	9.974	6.741
	554.230	27.325	833.915	62.800

22. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2022	2021	2022	2021
Расходи камата	445.454	429.963	1.258.454	1.256.667
Губици од реструктурирања зајмова	6.180	18.902	18.280	59.423
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	10.357	21.214	29.709	60.776
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	45.482	25.427	38.060	(17.278)
<i>Минус: капиталисана камата</i>	(6.950)	-	(13.992)	-
	500.523	495.506	1.330.511	1.359.588

За период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2022. године расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 68.835 хиљада РСД (за период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2021. године: 68.656 хиљада РСД).

23. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

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

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

24. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Порези

Порески закони се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Групе могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Групи може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата.

Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 30. септембра 2022. 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. Просечна цена нафте у првих девет месеци је 105,3

долара за барел, односно 56% више него у истом периоду 2021. године, што је условило да Влада Републике Србије уведе краткорочна ограничења на продајне цене нафтних деривата. Немогуће је утврдити колико ће дуго трајати ова појачана волатилност. Најављене су бројне санкције како би се ограничило пословање руских субјеката, а у таквој ситуацији, то би могло додатно да утиче на пословање Групе.

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

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

Заштита животне средине

Руководство Групе је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 474.704 хиљаде РСД (31. децембар 2021: 397.764 хиљаде РСД) на основу интерне процене о усаглашености Групе са законском регулативом Републике Србије.

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

Капиталне обавезе

На дан 30. септембра 2022. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 391.270 хиљада РСД (31. децембар 2021. године: 383.637 хиљада РСД) и радове бушења и истраживања у износу од 99,25 милиона УСД (31. децембар 2021. године: 101,44 милиона УСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Групе.

25. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

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

Група је у периоду од девет месеци који се завршио 30. септембра 2022. године и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима.

Квартални извештај за трећи квартал 2022. године

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

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена друштва
На дан 30. септембра 2022.			
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	414.734	1.863.597
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	1.826.608
Краткорочни финансијски пласмани	-	58.248	-
Остала обртна имовина	-	13.735	709.385
Право коришћења средстава	-	279	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(1.913)	(16.605.378)	(1.456.477)
Остале краткорочне обавезе	-	(353)	(2.711)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	-	(5.485.773)	-
Текуће обавезе за закуп	-	(208)	-
Дугорочне обавезе за закуп	-	(136)	-
	(1.913)	(21.604.852)	2.940.402
На дан 31. децембра 2021.			
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	601	233.076	1.961.268
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	1.582.900
Остала обртна имовина	-	29.788	540.488
Право коришћења средстава	-	414	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(3.000)	(929.883)	(1.551.586)
Остале краткорочне обавезе	-	(388)	(935)
Краткорочне финансијске обавезе и текуће доспеће дугорочних обавеза	(5.468.948)	-	-
Текуће обавезе за закуп	-	(142)	-
Дугорочне финансијске обавезе	(2.734.468)	-	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	-	(209)	-
	(8.205.815)	(667.344)	2.532.135

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

Период од девет месеци који се завршио	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена друштва
30. септембра 2022. године			
Приходи од продаје	-	1.388.522	32.105.381
Расходи везани за набавку производа и услуга	(5.529)	(97.433.010)	(2.727.260)
Остали расходи	-	(102.050)	-
	(5.529)	(96.146.538)	29.378.121
30. септембра 2021. године			
Приходи од продаје	1.455	1.029.352	18.556.854
Расходи везани за набавку производа и услуга	(18.085.306)	(1.434.319)	(156.612)
Остали расходи	(131.087)	(6.470)	(1.299)
	(18.214.938)	(411.437)	18.398.943

Трансакције са кључним руководством

За период од девет месеци који се завршио на дан 30. септембра 2022. и 2021. године Група је признала 743.550 хиљада РСД и 717.175 хиљада РСД, респективно, као компензације кључног руководства (Генерални Директор, чланови Одбора Директора, Одбор Скупштине акционара, Саветодавни одбор и Секретар Друштва). Кључне накнаде укључују зараде, бонусе и друге доприносе.

26. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Није било материјално значајних догађаја након датума биланса стања.

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

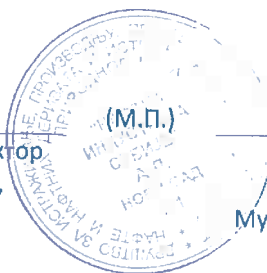
Изјава лица одговорних за састављање извештаја

Овима изјављујемо, да су према нашем најбољем сазнању, периодични сажети финансијски извештаји састављени уз примену међународних рачуноводствених стандарда финансијског извештавања, и да дају истините и објективне податке о имовини, обавезама, добицима и губицима и финансијском положају и пословању Групе, укључујући и друштва која су укључена у консолидоване извештаје.

Антон Черепанов



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



Бранко Митровић



Директор Групе рачуноводствених и
финансијских услуга
Мултифункционални заједнички сервисни
центар
НИС а.д. Нови Сад

Контакти

НИС а.д. Нови Сад

е-маил: office@nis.rs

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

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

Услуге односа са инвеститорима

е-маил: Investor.Relations@nis.rs

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија

Сектор за послове са мањинским акционарима

е-маил: servis.akcionara@nis.rs

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

Речник

Скраћеница	Значење
3D	Тродимензионални
2D	Дводимензионални
CAPEX	Capital Expenditures Капитални издаци - инвестиције
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
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
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“
ГТМ	Геолошко-технолошке мере
ДОО или д.о.о.	Друштво са ограниченом одговорношћу
ЕМС	Електро мрежа Србије
е.о.о.д.	едночлано друштво са ограниченом одговорношћу у бугарској легислативи
ЕУ	Европска унија
ИТП	Интерни технички преглед
ЈАД	Јавно акционарско друштво
ЈП	Јавно предузеће

Скраћеница	Значење
КПГ	Компримовани природни гас
мил.	Милион
млрд.	Милијарда
НБС	Народна банка Србије
НМД	Налогодавно-методолошка документа
НТЦ	Научно технолошки центар
ОАД	Отворено акционарско друштво
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
РЗС	Републички завод за статистику
РНП	Рафинерија нафте Панчево
РП	Ремонтно постројење
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.