

GODIŠNJI IZVJEŠTAJ
2024.

24



GODIŠNJI IZVJEŠTAJ O STANJU DRUŠTVA ZA 2024. GODINU

Zagreb, travanj 2025.

SADRŽAJ

UVODNA RIJEČ UPRAVE DRUŠTVA — 6

MISIJA, VIZIJA I CILJEVI — 9

SUSTAV UPRAVLJANJA KVALITETOM — 11

DRUŠTVENO ODGOVORNO POSLOVANJE — 12

KORPORATIVNO UPRAVLJANJE — 13

NAJVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI ZA RAZDOBLJE 2022. — 2024. GODINE — 20

TRANSPORT PLINA — 24

2.1 PROMJENE U PRAVNIM PROPISIMA — 26

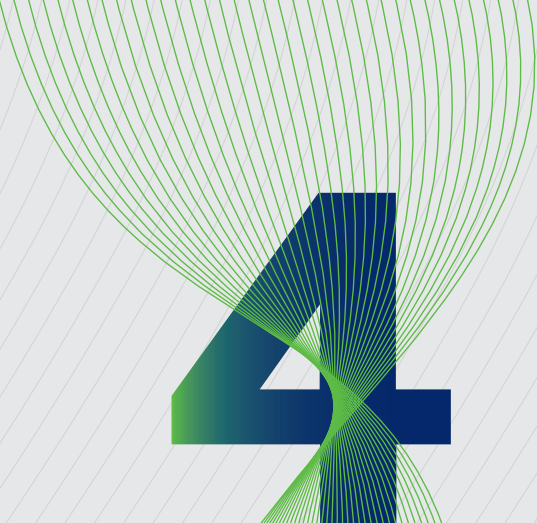
2.2 UPRAVLJANJE PLINSKIM TRANSPORTNIM SUSTAVOM — 26

FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI DRUŠTVA — 30

3.1 RAČUN DOBITI I GUBITKA — 31

3.2 IZVJEŠTAJ O FINANCIJSKOM POLOŽAJU/BILANCA — 32

3.3 IZVJEŠTAJ O NOVČANIM TOKOVIMA — 33

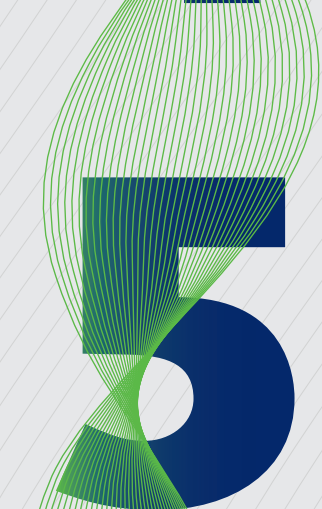


4

ULAGANJA I RAZVOJNE AKTIVNOSTI – 34

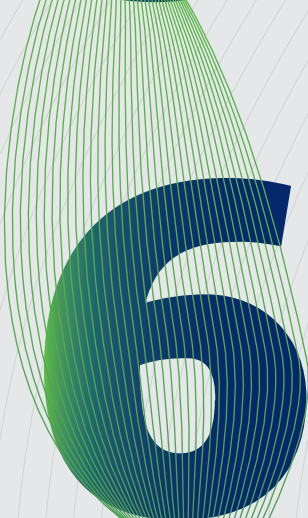
4.1 ULAGANJE U DUGOTRAJNU IMOVINU – 35

4.2 MEĐUNARODNE AKTIVNOSTI – 36



5

RIZICI – 37



6

DALJNI RAZVOJ U BUDUĆNOSTI – 41



7

**VAŽNIJI POSLOVNI DOGAĐAJI NAKON PROTEKA
POSLOVNE GODINE – 44**

The background of the page is a light gray with a pattern of thin, curved, parallel lines. Overlaid on this is a large, abstract graphic composed of many thin, green, curved lines that flow from the top left towards the bottom right, creating a sense of movement and depth. The lines are more densely packed in some areas, creating a darker green color, while in other areas they are more spread out.

UVODNA RIJEČ UPRAVE DRUŠTVA

Prema odredbama Zakona o tržištu plina Plinacro je, kao operator plinskog transportnog sustava u Republici Hrvatskoj, odgovoran i zadužen za upravljanje plinskim transportnim sustavom te razvoj i modernizaciju plinskog transportnog sustava sukladno odobrenim planovima, slijedom čega je i u 2024. godini osigurao siguran i pouzdan transport plina. Kontinuiranim nadzorom, upravljanjem, održavanjem i razvojem sustava, kao i racionalnim poslovanjem Plinacro je uspješno ostvario sve zadane ciljeve te nastavio pozitivan poslovni trend, istovremeno zadržavajući stabilnu razinu likvidnosti. Uz sve redovne aktivnosti u vezi s navedenim, Plinacro je napravio značajne iskorake u dijelu provedbe projekata planiranih Desetogodišnjim planom razvoja plinskog transportnog sustava te posebice onih iz plana REPowerEU u Republici Hrvatskoj, čije su aktivnosti predstavljene u nastavku.

Odredbama Strategije energetskog razvoja Republike Hrvatske (NN 25/2020) naglašena je ključna uloga i odgovornost operatora plinskog transportnog sustava (Plinacro d.o.o.) u razvoju cjelokupnog tržišta prirodnog plina. Budući da prirodni plin, kao fosilno gorivo s najmanjom emisijom ugljikova dioksida, ima značajnu ulogu u prelasku na niskougljično gospodarstvo budućim korištenjem plinskog sustava i za transport dekarboniziranih plinova, neophodno je nastaviti započete procese povezivanja sa susjednim tržištima i razvijati alternativne dobavne pravce koji će omogućiti veću dostupnost korištenjem strateške pozicije Plinacra u razvoju tranzitnih i ostalih potencijala hrvatskog plinskog transportnog sustava.

Razdoblje 2024. godine obilježila je priprema projektne prijave za financiranje plinovoda iz Dodatka NPOO-u: Zlobin – Bosiljevo, Bosiljevo – Sisak, Kozarac – Sisak i Zabok – Lučko. Projektna prijava podnesena je u sustav eNPOO 29. 2. 2024. godine, a potom je uslijedila opsežna komunikacija s nadležnim Ministarstvom gospodarstva i održivog razvitka i Fondom za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost, koji su tijekom ožujka provjeravali tehničku i financijsku opravdanost projekta. Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja 25. 3. 2024. godine donijelo je Odluku o financiranju za projekt „Jačanje plinske infrastrukture“ kojom se Plinacru odobrava maksimalni iznos sufinanciranja prihvatljivih troškova projekta izgradnje predmetnih plinovoda iz Dodatka Nacionalnom planu oporavka i otpornosti u iznosu od 533 mil. eura te se pristupilo izradi Ugovora. Ugovor o dodjeli bespovratnih sredstava za projekte koji se financiraju iz Mehanizma za oporavak i otpornost kojim je Plinacru odobreno financiranje predmetnih projekata u iznosu od 533 mil. eura potpisan je 5. 4. 2024. godine s Ministarstvom gospodarstva i održivog razvoja (kao nadležnim tijelom) i Fondom za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost (kao provedbenim tijelom). Dana 19. 07. 2024. godine s Ministarstvom gospodarstva potpisan je Sporazum o pripremi i realizaciji strateškog projekta „Prateća infrastruktura za strateški investicijski projekt LNG terminal“ u cilju povećanja kapaciteta terminala za UPP na otoku Krku i razvoja plinskog transportnog sustava, što je ključno za pozicioniranje Hrvatske kao međunarodnog energetskog čvorišta. Realizacijom projekta dodatno će se osigurati energetska neovisnost Republike Hrvatske, kao i kontinuitet te sigurnost opskrbe prirodnim plinom kućanstava i poslovnih subjekata na teritoriju Republike Hrvatske, ali i drugih članica Europske unije te gravitirajuće regije. Ovakvi projekti idu u prilog pozicioniranju Hrvatske kao regionalnog energetskog čvorišta, a važno je naglasiti i razvoj buduće dekarbonizirane infrastrukture koja će, između ostalog, omogućiti da svi veći interkonekcijski i transportni plinovodi budu spremni za transport vodika u budućnosti. Slijedom navedenog, 2. siječnja 2025. godine Vlada Republike Hrvatske donosi Odluku o proglašenju projekta „Prateća infrastruktura za strateški investicijski

projekt LNG terminal“ koji uključuje izgradnju plinovoda Zlobin – Bosiljevo, Bosiljevo – Sisak, Kozarac – Sisak i Zabok – Lučko strateškim investicijskim projektom Republike Hrvatske.

U izvještajnom razdoblju 2024. godine od mnogobrojnih projekata čija je realizacija u tijeku ističemo projekte koji se financiraju iz Mehanizma za oporavak i otpornost (NPOO), a za koje je proveden značajan broj javnonabavnih aktivnosti u suradnji s Fondom za zaštitu okoliša i energetske učinkovitost te je ugovoreno ukupno 144,95 mil. eura od kojih se najveći dio odnosi na izgradnju magistralnog plinovoda Zabok – Lučko DN 700/75 u iznosu od 51,8 mil. eura, te nabavu čeličnih cijevi za magistralne plinovode Zabok – Lučko DN 700/75, Bosiljevo – Sisak DN 800/100 i Kozarac – Sisak DN 800/100 u iznosu od 72,9 mil. eura.

Uz navedeno, napominjemo da je NPOO projekt izgradnje MP Zlobin – Bosiljevo realiziran sukladno predviđenoj dinamici, a njegov završetak svečano je obilježen 14. ožujka 2025. godine, kao i početak radova na MP Zabok – Lučko. Također, ističemo kako je do 31. prosinca 2024. godine Plinacro povukao ukupno 181 mil. eura bespovratnih sredstava iz NPOO-a.

U okviru međunarodnih aktivnosti u 2024. godini naglašavamo suradnju s radnim tijelima Europske unije i Energetskom zajednicom. U ožujku 2024. godine potvrđeno je da su svi projekti Plinacra prijavljeni za uvrštavanje u TYNDP (Ten-Year Network Development Plan) 2024. godine prihvaćeni. Prijavljeno je više projekata vodikove infrastrukture (svi novi transportni projekti planiraju se izgraditi kao spremni za transport vodika), infrastrukturni projekt pametnih plinskih mreža (projekti prenamjene transportnog sustava za integraciju vodikovih smjesa, biometana i sintetičkog metana) te više projekata za prenamjenu infrastrukture prirodnog plina za transport CO₂, čime se Plinacro aktivno uključuje u europsku energetske tranziciju. Kako bi se stvorili preduvjeti za financiranje projekata iz EU fondova, izrađene su potrebne stručne podloge i studije koristi i troška te su projekti prenamjene 75-barskog sustava za transport vodika, projekt interkonekcije spremne za vodik prema Sloveniji i Bosni i Hercegovini, projekt IAP-a spremnog za vodik i projekt pametne plinske mreže prijavljeni za europsku listu Projekata od zajedničkog interesa (PCI) i Projekata od uzajamnog interesa (PMI). Navedene aktivnosti ubrzavaju napredak prema energetske tranziciji, potiču suradnju među različitim dionicima i promoviraju održive energetske prakse na regionalnoj i europskoj razini.

I tijekom 2024. godine prihod od transporta plina ostvaren je od naknada za korištenje transportnog sustava i naknada za prekoračenje ugovorenog kapaciteta, temeljem ugovorenih kapaciteta transportnog sustava, pri čemu se naknada izračunava u skladu s Metodologijom za utvrđivanje iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne novine“ br. 79/20 i 36/21) i Odlukom o iznosu tarifnih stavki Hrvatske energetske regulatorne agencije. Prihodi od transporta plina ostvareni u 2024. godini manji su za 5,1 mil. eura ili 7,39 % u odnosu na ostvarene u 2023. godini, prvenstveno kao posljedica ugovaranja manje godišnjih kapacitetnih proizvoda. Isto tako, prihodi od transporta plina ostvareni u 2024. godini u odnosu na Plan 2024. godine, manji su za 531,5 tis. eura ili 0,72 %, odnosno ostvareni su na razini planiranog. Zbog porasta troškova tekućeg i investicijskog održavanja te cijene energenata, kao i općenito zbog povećanja obujma održavanja plinskog transportnog sustava, poslovni rashodi bez amortizacije, vrijednosnih usklađenja i rezerviranja zabilježili su porast od 5 % u odnosu na 2023. godinu.

Unatoč izazovima Plinacro je ostvario pozitivan poslovni rezultat uz stabilnu razinu likvidnosti. Međutim, projekcije novčanih tokova za 2025. godinu sadržane u usvojenom Planu poslovanja, ukazuju na opravdanu mogućnost nastupa nelikvidnosti. Slijedom navedenog, a kako bi na vrijeme prevenirao nelikvidnost te uzimajući u obzir značajno povećanje operativnih troškova u prethodnim godinama od onih dozvoljenih Odlukom, Plinacro je tijekom studenoga 2024. godine uputio HERA-i Zahtjev za izvanrednu reviziju dozvoljenog prihoda i određivanje tarifnih stavki za transport plina za 2025. godinu, u kojem se na temelju novonastalih okolnosti traži povećanje dozvoljenog prihoda i tarifnih stavki za transport prirodnog plina. Plinacro će i dalje posebnu pozornost stavljati na maksimalnu moguću racionalizaciju poslovanja, a da se u pitanje ne dovodi sigurnost transportnog sustava i pouzdana opskrba plinom kao primarni cilj te optimalno provođenje planiranih ulaganja iz tekućeg investicijskog ciklusa.

Uzevši u obzir sve navedeno, s osobitim zadovoljstvom ističemo kako je Plinacro unatoč poslovno vrlo izazovnoj godini uspješno odgovorio na sve poslovne izazove. Posebna pažnja bila je posvećena zaštiti života i zdravlja zaposlenika i partnera, kao i društveno odgovornom poslovanju. U nadolazećem će razdoblju Plinacro nastaviti ulagati maksimalne napore u racionalno i odgovorno poslovanje, daljnji razvoj plinskog transportnog sustava te jačanje međunarodne konkurentnosti i strateške pozicije Republike Hrvatske kao regionalnog energetskog čvorišta, uz osiguravanje preduvjeta za budući transport dekarboniziranih plinova i podrške energetske tranziciji.

Uprava društva Plinacro d.o.o.

MISIJA, VIZIJA I CILJEVI

MISIJA

Kao operator plinskoga transportnog sustava Plinacro je odgovoran za:

- transport i tranzit prirodnog plina
- vođenje (nadzor i upravljanje), održavanje te razvoj i izgradnju plinskoga transportnog sustava
- nediskriminirajući pristup transportnom sustavu kad je to ekonomski i tehničko-tehnološki razumno i opravdano
- uravnoteženje količina plina u transportnom sustavu
- povezivanje s drugim plinskim sustavima.

Osim toga, Plinacro je zadužen i za osiguranje dugoročne sposobnosti transportnog sustava da udovolji zahtjevima za transport plina kako bi omogućio uporabu prirodnog plina kao ekološki najprihvatljivijeg fosilnog energenta.

VIZIJA

Plinacro želi biti cijenjen i vodeći infrastrukturni energetska subjekt plinskoga gospodarstva Republike Hrvatske te važan strateški energetska partner regije i Europske unije, koji na transparentan i društveno odgovoran način svojim vlasnicima omogućava realizaciju energetska obveza, a korisnicima siguran i pouzdan transport prirodnog plina, kao jedne od ekološki i ekonomski najprihvatljivijih opcija opskrbe energijom u uvjetima otvorenog tržišta.

CILJEVI

Opći ciljevi:

- zadovoljstvo korisnika transportnog sustava i njihovo povjerenje
- uvažavanje potreba, interesa i sposobnosti radnika poticajnim sustavom nagrađivanja i napredovanja, a s obzirom na to da su upravo oni nezamjenjiv kreativni potencijal, svekolika potpora i uporište u realizaciji ciljeva
- primjena načela održivog razvoja i promicanje suživota s prirodom
- suradnja sa širom zajednicom i stanovništvom na područjima na kojima djelujemo.

Naturalni ciljevi:

- pouzdan i siguran transport prirodnog plina plinskim transportnim sustavom Republike Hrvatske
- održavanje raspoloživosti plinskoga transportnog sustava
- stvaranje tehničko-tehnoloških preduvjeta za povećanje transportnih kapaciteta, nastavak plinifikacije Republike Hrvatske u funkciji ravnomjernijega gospodarskog razvoja te dostupnosti i mogućnosti izbora energenta svim stanovnicima Republike Hrvatske
- povezivanje transportnog sustava s plinskim sustavima susjednih zemalja
- tranzit prirodnog plina plinskim transportnim sustavom Republike Hrvatske.

Poslovni ciljevi:

- uravnoteženost naturalnih ciljeva, operativnih troškova i ulaganja temeljem prihoda ostvarenih kroz provedbu planova razvoja i poslovanja
- održivo poslovanje kroz likvidnost i solventnost trgovačkog društva
- ulaganje u dugotrajnu imovinu
- ostvarivanje razumne dobiti.

SUSTAV UPRAVLJANJA KVALITETOM

Kao Društvo koje posluje u skladu sa sustavima upravljanja kvalitetom, Plinacro djeluje u skladu s međunarodnim normama ISO 9001 Sustava upravljanja kvalitetom, ISO 27001 Sustava upravljanja informacijskom sigurnošću i ISO 50001 Sustava upravljanja energijom. U 2024. godini provedena su tri vanjska nadzora prema sve tri ISO norme i svi su uspješno završeni. U Plinacru se sustav upravljanja kvalitetom koristi već dulje od 15 godina te je uspostavljen na svim razinama poslovanja, a njegova funkcionalnost temelj je uspješnog uvođenja drugih sustava.

Projektni tim za integralni projekt usklađenja Društva sa Zakonom i Uredbom o kibernetičkoj sigurnosti u svom je mandatu uskladio svu dokumentaciju i procese te je temeljem toga Društvo uspješno pripremljeno za recertifikacijski ciklus i prelazak na novu inačicu norme ISO 27001:2022, čime je potvrđena usklađenost s tehničkim standardom IEC 62443-2-1 za kibernetičku sigurnost procesnih sustava. Tijekom 2024. godine obavljene su sve potrebne aktivnosti održavanja informatičko-informacijskog sustava Plinacra, rezultat čega je sigurno i nesmetano funkcioniranje sustava.

U izvještajnom razdoblju nije bilo prekida u izvršavanju ključne usluge Plinacra zbog kibernetičkih incidenata, pa stoga nije bilo ni „incidenata sa znatnim učinkom“ u smislu Zakona o kibernetičkoj sigurnosti koji bi obvezali Društvo na obavješćavanje nadležnih tijela Republike Hrvatske.

Nadalje, temeljem Zakona o energetskej učinkovitosti i zahtjeva norme ISO 50001 za što se Plinacro certificirao 2018. godine, u 2024. godini pokrenut je niz projekata vezanih za smanjenje troškova i potrošnje energije. Sukladno zakonskom okviru i internoj dokumentaciji od 2016. godine prati se i evidentira sva utrošena energija po svim objektima društva Plinacro te se bilježe uštede energije, koje su rezultat provedenih preporuka Tima za upravljanje energijom. U 2024. godini Tim za upravljanje sustavom energetske učinkovitosti nastavio je s praćenjem i evidentiranjem planova mjerenja te izradom dokumentacije, što je rezultiralo uspješnom recertifikacijom i izdavanjem novih certifikata.

DRUŠTVENO ODGOVORNO POSLOVANJE

Plinacro nastavlja s praksom društveno odgovornog poslovanja, potvrđujući svoju ulogu pouzdanog partnera društvu i lokalnim zajednicama diljem Republike Hrvatske. Vodeći se kriterijem kvalitete i korisnosti i u 2024. godini je, kroz programe sponzorstava i donacija na teritoriju cijele Republike Hrvatske, a osobito tamo gdje je Plinacro prisutan, pružena potpora brojnim udrugama i institucijama za projekte humanitarnog, znanstvenog, kulturnog, odgojno-obrazovnog i sportskog karaktera. Prethodno spomenuto potvrđuje da je društvena odgovornost i doprinos razvoju lokalnih zajednica trajna opredijeljenost Plinacra. Plinacro je u 2024. godini pomogao u realizaciji ukupno 48 projekata te je za tu namjenu izdvojeno 98 tis. eura.

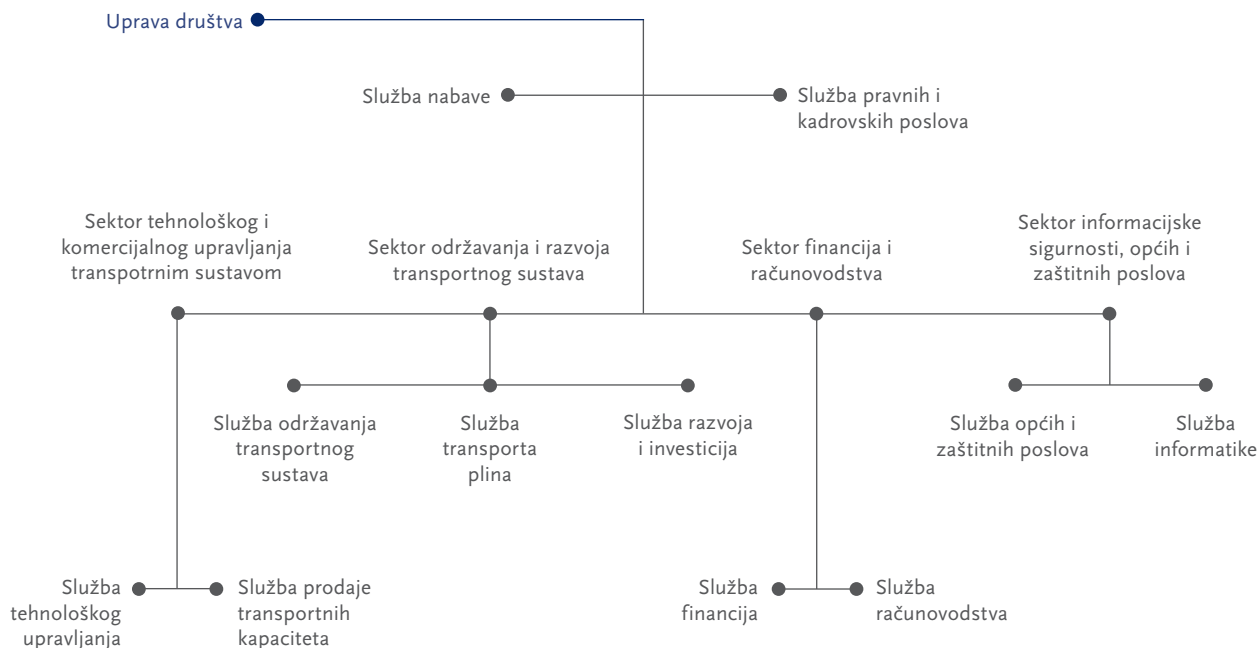
Zaposlenici

U Plinacru je duboko prisutna svijest da je sustavno i kvalitetno upravljanje ljudskim potencijalima ključan čimbenik poslovnog uspjeha suvremenih organizacija. Cilj nam je osigurati visoku razinu uključenosti, motiviranosti i produktivnosti zaposlenika, pri čemu poseban naglasak stavljamo na stručnost i kontinuirano usavršavanje. Svjesni vrijednosti i vitalnog značaja koji za društvo predstavljaju naši zaposlenici sa stručnim i visokospecijaliziranim znanjima, nastojimo osigurati i održati visoku razinu njihove stručnosti i motiviranosti kroz ulaganje u cjeloživotno obrazovanje, specijalistička znanja i vještine putem ciljanih stručnih usavršavanja u Hrvatskoj i inozemstvu (konferencije, seminari, tečajevi) te stručna osposobljavanja usklađena s potrebama posla. Posebna pažnja posvećuje se prenošenju specijalističkih znanja i iskustava na studente kroz aktivno sudjelovanje zaposlenika u sveučilišnoj nastavi, mentorstvo pri izradi stručnih, diplomskih i doktorskih radova te kroz aktivno pisanje i objavljivanje znanstvenih i stručnih članaka u Republici Hrvatskoj i u međunarodnom okruženju. Ovim aktivnostima zaposlenici Plinacra dodatno pridonose razvoju struke i jačanju ugleda Društva, potvrđujući Plinacro kao društveno odgovornog poslodavca i pouzdanog partnera u obrazovanju i stručnom razvoju.

KORPORATIVNO UPRAVLJANJE

Organizacijska shema i upravljačka tijela Plinacra:

Organizacijska shema Plinacra:



Upravljačka tijela društva:

Skupština

Centar za restrukturiranje i prodaju (CERP)

Uprava

Ivica Arar, predsjednik
Daria Krstičević, članica

Nadzorni odbor

Antonio Bebek, predsjednik od 20.12.2023.
Ilijana Krešić Rajič, članica
Dražen Arnold, član
Josip Lucić, član
Branimir Horčička, predstavnik radnika do 31.7.2024.
Tomislav Gračan, predstavnik radnika od 1.8.2024.

Revizijski odbor

Igor Vuković, predsjednik do 19. 5. 2024.
Dario Konta, predsjednik od 20. 5. 2024.
Ilko Vrankić, član
Ilijana Krešić Rajič, članica
Antonio Bebek, član od 20. 5. 2024.
Andreja Jurinić Lisec, članica od 20. 5. 2024.
Mihovil Anđelinović, član do 19. 5. 2024.

Skupštinu Plinacra od 18. studenog 2021. godine čini Centar za restrukturiranje i prodaju (CERP).

Reviziju godišnjih financijskih izvještaja društva Plinacro za godinu koja je završila 31. prosinca 2024. obavili su nezavisni revizori PKF Fact revizija d.o.o. i Iris Nova d.o.o. te su izdali nemodificirano izvješće. Izvješće neovisnih revizora priloženo je uz godišnje financijske izvještaje Društva.

IZVJEŠĆE NEOVISNIH REVIZORA VLASNIKU I UPRAVI DRUŠTVA PLINACRO d.o.o., Zagreb

Izvješće o reviziji godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvještaja

MIŠLJENJE

Obavili smo reviziju godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvještaja za godinu koja je završila 31.12.2024. društva Plinacro d.o.o., Zagreb, Savska cesta 88a (dalje u tekstu: „Društvo”), koji obuhvaćaju nekonsolidirani Izvještaj o financijskom položaju na 31. prosinca 2024. godine, nekonsolidirani Izvještaj o dobiti ili gubitku, nekonsolidirani Izvještaj o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti, nekonsolidirani Izvještaj o novčanim tokovima i nekonsolidirani Izvještaj o promjenama kapitala za tada završenu godinu te bilješke uz godišnje nekonsolidirane financijske izvještaje, uključujući i značajne računovodstvene politike.

Prema našem mišljenju, priloženi godišnji nekonsolidirani financijski izvještaji fer prezentiraju u svim značajnim odrednicama nekonsolidirani financijski položaj Društva na 31. prosinca 2024. godine, njegovu nekonsolidiranu financijsku uspješnost i njegove nekonsolidirane novčane tokove za tada završenu godinu u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja usvojenima od strane Europske Unije (MSFI).

OSNOVA ZA MIŠLJENJE

Obavili smo našu reviziju u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima (MRevS-ima). Naše odgovornosti prema tim standardima su detaljnije opisane u našem izvješću revizora u odjeljku Odgovornosti revizora za reviziju godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvještaja. Neovisni smo od Društva u skladu s Međunarodnim kodeksom etike za profesionalne računovođe, uključujući Međunarodne standarde neovisnosti koji je izdao Odbor za međunarodne standarde etike za računovođe (IESBA) (IESBA Kodeks), kao i u skladu s etičkim zahtjevima koji su relevantni za našu reviziju godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvještaja i ispunili smo naše ostale etičke odgovornosti u skladu s tim zahtjevima i IESBA Kodeksom. Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo pribavili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje.

ISTICANJE PITANJA

Društvo će pripremiti godišnje konsolidirane financijske izvještaje Društva i njegovog ovisnog društva (Grupa), te radi boljeg razumijevanja poslovanja Društva u cjelini, korisnici trebaju čitati godišnje konsolidirane financijske izvještaje Grupe povezano s ovim godišnjim nekonsolidiranim financijskim izvještajima (Bilješka 2.1.).

KLJUČNA REVIZIJSKA PITANJA

Ključna revizijska pitanja su ona pitanja koja su bila, po našoj profesionalnoj prosudbi, od najveće važnosti za našu reviziju godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvještaja tekućeg razdoblja. Tim pitanjima smo se bavili u kontekstu naše revizije godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvještaja kao cjeline i pri formiranju našeg mišljenja o njima, i mi ne dajemo zasebno mišljenje o tim pitanjima.

IZVJEŠĆE NEOVISNIH REVIZORA (nastavak)

Izvešće o reviziji godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvještaja (nastavak)

Ključno revizijsko pitanje	Kako smo adresirali ključno revizijsko pitanje
Prihodi od prodaje Društvo u 2024. godini u godišnjim nekonsolidiranim financijskim izvještajima ima iskazane prihode od prodaje u iznosu 69.744.185 eura (za godinu završenu 31. prosinca 2023. godine 69.515.593 eura). Društvo obavlja djelatnost transporta prirodnog plina koja predstavlja reguliranu energetska djelatnost. Prihodi od prodaje iz ugovora o transportu prirodnog plina sklopljenih s kupcima priznaju se prema stupnju dovršenosti usluge, odnosno u trenutku njezina izvršenja. Ugovori koji se temelje na utrošenom vremenu i materijalu obračunavaju se prema ugovorenim cijenama u razdoblju kada su radni sati i troškovi nastali, odnosno kada je ugovorna obveza ispunjena i kupac stekne kontrolu nad imovinom. Prihodi od transporta plina ostvareni su kroz naknade za korištenje transportnog sustava i naknada za prekoračenje ugovorenog kapaciteta, temeljem ugovorenih kapaciteta transportnog sustava, pri čemu se naknada izračunava u skladu s Metodologijom za utvrđivanje iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne novine“ br. 79/20 i 36/21) i Odlukom o iznosu tarifnih stavki Hrvatske energetske regulatorne agencije. Zbog kompleksnosti regulatornog okvira i stručne prosudbe potrebne za pravilno priznavanje prihoda u skladu s važećim regulatornim odlukama i standardima financijskog izvještavanja (MSFI 15 – Prihodi od ugovora s kupcima), utvrdili smo da prihodi od regulirane usluge transporta plina predstavljaju ključno revizijsko pitanje. Povezane objave u pripadajućim godišnjim nekonsolidiranim financijskim izvještajima Vidjeti bilješke 3.1. i 4. u godišnjim nekonsolidiranim financijskim izvještajima.	Naše revizorske procedure vezane za ovo područje, između ostalog, uključivale su: - Stjecanje razumijevanja regulatornog okvira i procesa prodaje obavljanjem razgovora s ključnim osobama u prodaji; - Stjecanje razumijevanje ključnih kontrola vezanih za priznavanje prihoda od prodaje; - Ispitivanje dizajna i operativne učinkovitosti ključnih kontrola povezanih uz točnost i postojanost priznavanja ostvarenih prihoda; - Usporedbu ostvarenih prihoda s očekivanim prihodima temeljenima na transportiranim količinama i tarifama, - Provedbu testova detalja na osnovu uzorka s ciljem prepoznavanja neuobičajenih ili nepravilnih stavaka i pravilne alokacije prihoda između izvještajnih razdoblja; - Usporedbu neovisnih potvrda iznosa potraživanja od kupaca, na osnovu uzorka, na datum izvještavanja i stanja prikazanih u poslovnim knjigama Društva na isti datum - Procjenu usklađenosti politike za priznavanje prihoda od prodaje s Međunarodnim standardom financijskog izvještavanja 15 „Prihodi na temelju ugovora s kupcima“; - Procjenu adekvatnosti objava vezanih uz priznavanje prihoda od prodaje u skladu s Međunarodnim standardom financijskog izvještavanja 15 „Prihodi na temelju ugovora s kupcima“.

OSTALE INFORMACIJE

Uprava je odgovorna za ostale informacije. Ostale informacije uključuju informacije uključene u Godišnji izvještaj, ali ne uključuju godišnje nekonsolidirane financijske izvještaje i naše izvješće revizora o njima. Naše mišljenje o godišnjim nekonsolidiranim financijskim izvještajima ne obuhvaća ostale informacije.

U vezi s našom revizijom godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvještaja, naša je odgovornost pročitati ostale informacije i, u provođenju toga, razmotriti jesu li ostale informacije značajno proturječne financijskim izvještajima ili našim saznanjima stečenim u reviziji ili se drugačije čini da su značajno pogrešno prikazane.

IZVJEŠĆE NEOVISNIH REVIZORA (nastavak)

Izvrješće o reviziji godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvješćaja (nastavak)

U pogledu Izvrješćaja posloводства, obavili smo i postupke propisane Zakonom o računovodstvu. Ti postupci uključuju provjeru je li Izvrješćaj posloводства sastavljeno u skladu s člankom 24. Zakona o računovodstvu.

Temeljeno na obavljenim postupcima, u mjeri u kojoj smo u mogućnosti to procijeniti, izvrješćavamo da:

1. su informacije u priloženom Izvrješćaju posloводства usklađene, u svim značajnim odrednicama, s priloženim godišnjim nekonsolidiranim financijskim izvješćajima;
2. je priložen Izvrješćaj posloводства sastavljeno u skladu sa člankom 24. Zakona o računovodstvu.

Na temelju poznavanja i razumijevanja posloвання Društva i njegova okruženja stečenog u okviru revizije godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvješćaja, dužni smo izvjestiti ako smo ustanovili da postoje značajni pogrešni prikazi u priloženom Izvrješćaju posloводства. U tom smislu nemamo što izvjestiti.

ODGOVORNOSTI UPRAVE I ONIH KOJI SU ZADUŽENI ZA UPRAVLJANJE ZA GODIŠNJE NEKONSOLIDIRANE FINANCIJSKE IZVJEŠĆAJE

Uprava je odgovorna za sastavljanje godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvješćaja koji istinito i fer prikazuju u skladu s MSFI-ima i za one interne kontrole za koje uprava odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvješćaja koji su bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prijevare ili pogreške.

U sastavljanju godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvješćaja, Uprava Društva je odgovorna za procjenjivanje sposobnosti Društva da nastavi s vremenski neograničenim posloванняm, objavljivanje, ako je primjenjivo, pitanja povezanih s vremenski neograničenim posloванняm i korištenjem računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti posloвання, osim ako uprava ili namjerava likvidirati Društvo ili prekinuti posloвання ili nema realne alternative nego da to učini.

Oni koji su zaduženi za upravljanje su odgovorni za nadziranje procesa financijskog izvrješćavanja kojeg je ustanovilo Društvo.

ODGOVORNOSTI REVIZORA ZA REVIZIJU GODIŠNJIH NEKONSOLIDIRANIH FINANCIJSKIH IZVJEŠĆAJA

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome jesu li godišnji nekonsolidirani financijski izvješćaji kao cjelina bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prijevare ili pogreške i izdati izvrješće revizora koje uključuje naše mišljenje. Razumno uvjerenje je visoka razina uvjerenja, ali nije garancija da će revizija obavljena u skladu s MRevS-ima uvijek otkriti značajno pogrešno prikazivanje kada ono postoji. Pogrešni prikazi mogu nastati uslijed prijevare ili pogreške i smatraju se značajni ako se razumno može očekivati da, pojedinačno ili u zbroju, utječu na ekonomske odluke korisnika donijete na osnovi tih financijskih izvješćaja.

IZVJEŠĆE NEOVISNIH REVIZORA (nastavak)

Izvrješće o reviziji godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvješćaja (nastavak)

Kao sastavni dio revizije u skladu s MRevS-ima, stvaramo profesionalne prosudbe i održavamo profesionalni skepticizam tijekom revizije. Mi također:

- prepoznajemo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikaza godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvješćaja, zbog prijevare ili pogreške, oblikujemo i obavljamo revizijske postupke kao reakciju na te rizike i pribavljamo revizijske dokaze koji su dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje. Rizik neotkrivanja značajnog pogrešnog prikaza nastalog uslijed prijevare je veći od rizika nastalog uslijed pogreške, jer prijava može uključiti tajne sporazume, krivotvorenje, namjerne propuste, lažna predstavljanja ili zaobilaženje internih kontrola.
- stječemo razumijevanje internih kontrola relevantnih za reviziju kako bismo oblikovali revizijske postupke koji su primjereni u danim okolnostima, ali ne i za svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti internih kontrola Društva.
- ocjenjujemo primjerenost korištenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena i povezanih objava koje je stvorila uprava.
- zaključujemo o primjerenosti korištene računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja koju koristi uprava i, temeljeno na pribavljenim revizijskim dokazima, zaključujemo o tome postoji li značajna neizvjesnost u vezi s događajima ili okolnostima koji mogu stvarati značajnu sumnju u sposobnost Društva da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem. Ako zaključimo da postoji značajna neizvjesnost, od nas se zahtijeva da skrenemo pozornost u našem izvješću revizora na povezane objave u godišnjim nekonsolidiranim financijskim izvješćajima ili, ako takve objave nisu odgovarajuće, da modificiramo naše mišljenje. Naši zaključci se temelje na revizijskim dokazima pribavljenim sve do datuma našeg izvješća revizora. Međutim, budući događaji ili uvjeti mogu uzrokovati da Društvo prekine s vremenski neograničenim poslovanjem.
- ocjenjujemo cjelokupnu prezentaciju, strukturu i sadržaj godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvješćaja, uključujući i objave, kao i odražavaju li godišnji nekonsolidirani financijski izvješćaji transakcije i događaje na kojima su zasnovani na način kojim se postiže fer prezentacija.

Mi komuniciramo s onima koji su zaduženi za upravljanje u vezi s, između ostalih pitanja, planiranim djelokrugom i vremenskim rasporedom revizije i važnim revizijskim nalazima, uključujući i u vezi sa značajnim nedostacima u internim kontrolama koji su otkriveni tijekom naše revizije.

Mi također dajemo izjavu onima koji su zaduženi za upravljanje da smo postupili u skladu s relevantnim etičkim zahtjevima u vezi s neovisnošću i da ćemo komunicirati s njima o svim odnosima i drugim pitanjima za koja se može razumno smatrati da utječu na našu neovisnost, kao i, gdje je primjenjivo, o radnjama poduzetim kako bi se uklonile prijetnje neovisnosti, te povezanim zaštitama.

Između pitanja o kojima se komunicira s onima koji su zaduženi za upravljanje, mi određujemo ona pitanja koja su od najveće važnosti u reviziji financijskih izvješćaja tekućeg razdoblja i stoga su ključna revizijska pitanja. Mi opisujemo ta pitanja u našem izvješću revizora, osim ako zakon ili regulativa sprječava javno objavljivanje pitanja ili kada odlučimo, u iznimno rijetkim okolnostima, da pitanje ne treba priopćiti u našem izvješću revizora jer se razumno može očekivati da bi negativne posljedice priopćavanja nadmašile dobrobiti javnog interesa od takvog priopćavanja.

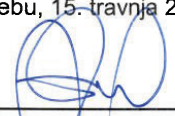


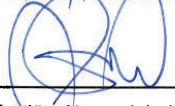
IZVJEŠĆE NEOVISNIH REVIZORA (nastavak)

Izvješće o ostalim zakonskim i regulatornim zahtjevima

1. Na dan 16. rujna 2024. godine Skupština Društva, temeljem prijedloga Nadzornog odbora Društva, imenovala je revizorska društva PKF FACT revizija d.o.o., Zagreb i IRIS Nova d.o.o., Rijeka da obave zajedničku reviziju godišnjih nekonsolidiranih i konsolidiranih financijskih izvještaja za 2024. godinu.
2. Društvo je postalo subjekt od javnog interesa u 2024. godini. Stoga je na datum ovog izvješća, revizorskim društvima PKF FACT revizija d.o.o., Zagreb i IRIS Nova d.o.o., Rijeka obavljanje zakonske revizije godišnjih nekonsolidiranih i konsolidiranih financijskih izvještaja Društva za 2024. godinu ujedno i prva godina neprekinutog obavljanja zakonske revizije godišnjih nekonsolidiranih i konsolidiranih financijskih izvještaja u Društvu.
3. U reviziji godišnjih financijskih izvještaja Društva za 2024. godinu odredili smo značajnost za godišnje nekonsolidirane financijske izvještaje kao cjelinu u iznosu od 1.321.923 EUR koji predstavlja približno 2% prihoda od prodaje koji predstavljaju stabilan indikator poslovanja i uključuju ključne prihode od djelatnosti kojom se Društvo bavi.
4. Naše revizijsko mišljenje dosljedno je s dodatnim izvješćem za revizijski odbor Društva sastavljenim sukladno odredbama iz članka 11. Uredbe (EU) br. 537/2014.
5. Tijekom razdoblja između početnog datuma revidiranih godišnjih nekonsolidiranih financijskih izvještaja Društva za 2024. godinu i datuma ovog izvješća nismo Društvu pružili zabranjene nerevizorske usluge i nismo u poslovnoj godini prije prethodno navedenog razdoblja pružali usluge osmišljavanja i implementacije postupaka internih kontrola ili upravljanja rizicima povezanih s pripremom i/ili kontrolom financijskih informacija ili osmišljavanja i implementacije tehnoloških sustava za financijske informacije, te smo u obavljanju revizije sačuvali neovisnost u odnosu na Društvo.

U Zagrebu, 15. travnja 2025. godine

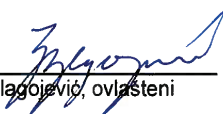

Jeni Krstičević, ovlaštenu revizor


Jeni Krstičević, predsjednica Uprave

PKF FACT revizija d.o.o.

Zadarska ulica 36, PKF FACT revizija d.o.o.
ZAGREB, OIB: 66538066056
10000 Zagreb

6


Ljiljana Blagojević, ovlaštenu revizor


Ljiljana Blagojević, članica Uprave

IRIS NOVA d.o.o.

Fiorella La Guardie 13
51000 Rijeka


IRIS NOVA
Iris Nova d.o.o.
F. la Guardia 13 HR, 51000 Rijeka



**NAJVAŽNIJI POSLOVNI
POKAZATELJI ZA
RAZDOBLJE
2022. – 2024.
GODINE**

Najvažniji poslovni pokazatelji za razdoblje 2022. – 2024. godine

NAJVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI RDG	EUR					
	Ostvarenje 2022.	Ostvarenje 2023.	Plan / Rebalans 2024.	Ostvarenje 2024.	Indeks 4/3	Indeks 4/2
	1	2	3	4	5	6
UKUPNI PRIHODI	74.764.417	71.978.192	67.536.696	71.522.469	105,90	99,37
Poslovni prihodi	73.973.819	71.907.920	67.499.336	71.465.484	105,88	99,38
– prihodi od prodaje – povezana poduzeća	0	0	0	3.648.060		
– prihodi od transporta plina	69.499.171	69.074.036	64.500.000	63.968.496	99,18	92,61
– prihodi od nestandardnih usluga	1.110.582	441.557	2.175.070	2.126.709	97,78	481,64
– ostali poslovni prihodi	3.357.520	2.392.327	824.266	1.721.299	208,83	71,95
Financijski prihodi	790.597	70.273	37.360	56.985		81,09
UKUPNI RASHODI	54.664.373	60.659.442	63.576.502	62.243.863	97,90	102,61
Poslovni rashodi	49.498.449	56.621.483	60.280.673	58.974.707	97,83	104,16
Financijski rashodi	5.165.923	4.037.959	3.295.829	3.269.156	99,19	80,96
DOBIT/GUBITAK RAZDOBLJA	15.096.687	9.266.153	3.247.359	7.593.842	233,85	81,95
BROJ ZAPOSLENIH na dan 31.12.	268	269	290	270	93,10	100,37

- **Poslovni prihodi** ostvareni u 2024. godinu veći su za 3,97 mil. eura ili 5,88 % u odnosu na planirane. Najznačajniji utjecaj na rast poslovnih prihoda u odnosu na planirane imali su: prihod od prodaje – povezana poduzeća – prihod od realizacije projekta sa PSP-om na lokaciji Grubišno polje (prihod nije planiran, a ostvareno je 3,65 mil. eura uz istovremenu realizaciju investicije u istom iznosu).
- U odnosu na 2023. godinu **poslovni prihodi** ostvareni u 2024. godini gotovo su na istoj razini, odnosno neznatno su manji (za 442 tis. eura ili 0,62 %). Pad prihoda od transporta plina u 2024. u odnosu na 2023. godinu za 5,1 mil. eura ili 7,39 % najvećim je dijelom kompenziran realizacijom gore spomenutog prihoda od realizacije projekta sa PSP-om te realizacijom prihoda od nestandardnih usluga (naknada za priključenje Vermillion – BIS Stari Jankovci u iznosu od 1,7 mil. eura). Navedeni prihodi nemaju značajan pozitivan efekt na novčani tok s obzirom na to da je istovremeno realizirana investicija u dugotrajnu imovinu u svrhu osiguranja uvjeta za priključenje na transportni sustav u istom iznosu. Poslovni rashodi bez amortizacije, vrijednosnih usklađenja i rezerviranja u 2023. godini iznose 32,51 mil. eura što je, u odnosu na planiranih 36,66 mil. eura, manje za 4,15 mil. eura (11,33 %) najviše kao rezultat pomaka u dinamici realizacije planiranih troškova, dok su u odnosu na 2022. godinu veći za 6,27 mil. eura i to najvećim dijelom na stavci Ostali poslovni rashodi (za 1,6 mil. eura tj. 86,21 % zbog veće realizacije na stavci 4551 – Operativni gubici plina (GRM), koji su planirani u iznosu od 1,86 mil. eura, a realizirani u iznosu od 3,12 mil. eura).
- **Poslovni rashodi bez amortizacije, vrijednosnih usklađenja i rezerviranja** u 2024. godini iznose 34,15 mil. eura što je, u odnosu na planiranih 36,2 mil. eura, manje za 2,04 mil. eura (5,64 %), najviše kao rezultat manjih materijalnih troškova (najvećim dijelom manji troškovi za plin-tehnološki i utrošenu el. energiju, utrošenu ostalu energiju, odvjetničke usluge).

- **Ostvarena neto dobit** razdoblja iznosi 7,59 mil. eura te je za 3,99 mil. eura veća od planirane, kao rezultat ostvarenih većih poslovnih prihoda, i to prvenstveno kao rezultat realizacije prihoda od prodaje s povezanim poduzećima te ostvarenih manjih poslovnih rashoda.

EUR

NAJVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI BILANCA	Ostvarenje 2022.	Ostvarenje 2023.	Plan / Rebalans 2024.	Ostvarenje 2024.	Indeks 4/3	Indeks 4/2
	1	2	3	4	5	6
Dugotrajna imovina	546.597.719	567.876.638	698.671.426	658.238.922	94,21	115,91
Kratkotrajna imovina	57.154.929	89.103.561	54.353.000	110.315.483	202,96	123,81
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja	691.302	1.003.559	1.000.000	1.040.016	104,00	103,63
UKUPNO IMOVINA	604.443.950	657.983.758	754.024.426	769.594.421	102,06	116,96
ULAGANJE U DUGOTRAJNU IMOVINU	8.969.744	39.409.908	220.759.202	121.895.774	55,22	309,30
Temeljni (upisani) kapital	121.046.121	121.046.120	121.046.000	121.046.120	100,00	100,00
Kapitalne rezerve	105	106	0	106		100,00
Rezerve fer vrijednosti	1.100.988	31.419	0	-583.581		-1.857,41
Rezerve iz dobiti	292.864.723	307.955.570	318.469.641	317.221.723	99,61	103,01
Revalorizacijske rezerve	0	0	1.107.000	0	0,00	
Dobit poslovne godine	15.096.687	9.266.153	3.247.359	7.593.842	233,85	81,95
KAPITAL I REZERVE	430.108.624	438.299.368	443.870.000	445.278.210	100,32	101,59
Rezerviranja	2.828.648	2.803.180	2.829.000	2.826.231	99,90	100,82
Dugoročne obveze	107.188.551	84.767.923	63.073.000	63.498.381	100,67	74,91
Kratkoročne obveze	46.460.913	54.651.419	41.214.000	60.339.533	146,41	110,41
Odgođeno plaćanje troškova i prihoda budućeg razdoblja	17.857.213	77.461.869	203.038.426	197.652.066	97,35	255,16
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	604.443.950	657.983.758	754.024.426	769.594.421	102,06	116,96

- **Ulaganja u dugotrajnu imovinu** – od ukupno planiranih 220,76 mil. eura ulaganja u dugotrajnu imovinu u 2024. godini realizirano je 44,78 % ili 121,9 mil. eura (98,86 mil. eura manje u odnosu na planirano).

Navedeno odstupanje u ukupnoj realizaciji investicijskih ulaganja u odnosu na planirano najvećim je dijelom vidljivo na plinovodima tj. na NPOO projektima Zabok – Lučko, Bosiljevo – Sisak, Kozarac – Sisak zbog pomaka dinamike ugovaranja najvećih predmeta nabave za opremu, cijevi i izgradnju. Navedeno za sada ne utječe na konačnu dinamiku, odnosno predviđeni završetak projekta.

Financijski pokazatelji poslovanja

NAJVAŽNIJI FINANCIJSKI POKAZATELJI	Ostvarenje 2022.	Ostvarenje 2023.	Plan / Rebalans 2024.	Ostvarenje 2024.	Indeks 4/3	Indeks 4/2
	1	2	3	4	5	6
EBITDA	47.565	38.825	31.304	37.102	118,52	95,56
TEKUĆA LIKVIDNOST	1,23	1,63	1,32	1,83	138,64	112,27
ROA	2,50%	1,41%	0,43%	0,99%	230,23	70,21
ROE	3,51%	2,11%	0,73%	1,71%	234,25	81,04
EKONOMIČNOST UKUPNOG POSLOVANJA	1,37	1,19	1,06	1,15	108,49	96,64
ZADUŽENOST	25,42%	21,19%	13,83%	16,09%	116,34	75,93

- **EBITDA** – ostvarena u iznosu od 37,1 mil. eura te je veća u odnosu na planiranu za 5,79 mil. eura, najvećim dijelom kao rezultat realiziranih većih operativnih prihoda. Ostvarena EBITDA u 2024. godini manja je u odnosu na ostvarenu u 2023. godini za 1,72 mil. Eura, najvećim dijelom kao rezultat manjih poslovnih prihoda te većih poslovnih rashoda.
- **Tekuća likvidnost** – koeficijent tekuće likvidnosti iznosi 1,83 te iskazuje porast u odnosu na 2023. godinu te Plan 2024. kao posljedicu dinamike povlačenja bes-povratnih sredstava predviđenih kroz mehanizam Nacionalnog plana oporavka i otpornosti.
- **Profitabilnost** – tijekom 2024. godine koeficijenti profitabilnosti (ROA, ROE) manji su u odnosu na 2023. godinu zbog manje ostvarene neto dobiti u promatranom razdoblju koja je rezultat manjih poslovnih prihoda te većih poslovnih rashoda.
- **Ekonomičnost** odnosno omjer ukupnih prihoda i ukupnih rashoda za 2024. godinu iskazuje nešto manju razinu ekonomičnosti ukupnog poslovanja u odnosu na 2023. godinu kao rezultat prethodno navedenog u kretanju EBITDA.
- **Zaduženost** – tijekom 2024. godine primjetan je pad koeficijenta zaduženosti u odnosu na 2023. godinu najvećim dijelom zbog smanjenja obveza po kreditima (EIB I, EIB II i Erste banka).



TRANSPORT PLINA

Svi preduvjeti za pouzdan i siguran transport plina osigurani su kroz redovan i kontinuiran nadzor transportnog sustava, upravljanje tehnološkim objektima, pripremom sustava za posebne uvjete rada, analizama uvjeta u transportnom sustavu, procjenama stanja transportnog sustava, pravovremenim prosljeđivanjem informacija o stanju u transportnom sustavu te fizičkim nadzorom tehnoloških objekata i njihovim sustavnim održavanjem. Stoga je usluga transporta plina tijekom 2024. godine obavljena sukladno ugovorenim obvezama.

Tehnički kapaciteti na ulazima u transportni sustav i izlazima iz transportnog sustava omogućili su sigurnu i pouzdanu opskrbu plinom. Privremena ograničenja kapaciteta ostvarena su prema planiranim aktivnostima u sklopu redovnog održavanja transportnog sustava te radova na zahtjev vanjskih investitora. Zbog puknuća plinovoda DN500 Lučko – Zabok do 20. lipnja 2024. godine ograničen je tehnički kapacitet na UMS/IMS Rogatec, međutim, navedeno ograničenje nije imalo utjecaja na prethodno ugovorene kapacitete.

Obje se interkonekcije koriste primarno za izvoz plina. Međutim, ovisno o trgovačkim odnosima i transakcijama među korisnicima transportnog sustava povremeno su kratkotrajno mijenjani smjerovi rada interkonekcija, što je povećalo složenost upravljanja transportnim sustavom.

I nadalje je povećan broj komercijalnih transakcija vezanih uz dnevne i unutardnevne rezervacije, nominacije i renominacije, uparivanje količina plina (engl. *matching*) s operatorima povezanih plinskih sustava (u Republici Hrvatskoj i susjednim zemljama), intenzivirane su radnje uravnoteženja transportnog sustava kao i potreba za operativnom podrškom korisnicima transportnog sustava.

Kroz redovna održavanja i pravovremenu provedbu korektivnih aktivnosti osigurana je puna funkcionalnost i raspoloživost svih tehničkih sustava koji su u funkciji nadzora i upravljanja transportnim sustavom. Provedeni su značajni radovi na nadogradnji, unaprjeđenju i prilagodbi informacijskog sustava za upravljanje kapacitetima transportnog sustava (SUKAP), kao ključnog sustava za funkcioniranje tržišta plina u Republici Hrvatskoj. Nastavljene su aktivnosti u sklopu provedbe obaveza prema Zakonu o kibernetičkoj sigurnosti („Narodne novine“, broj 14/24).

2.1 PROMJENE U PRAVNIM PROPISIMA

Stupanjem na snagu Izmjene i dopune Uredbe o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije (NN 32/24), s danom 1. travnja 2024. prestala se primjenjivati posebna mjera trgovanja plinom prema kojoj je društvo HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA d.d. bila dužna prirodni plin kupljen od društva INA – Industrija nafte d.d., između ostalih, prodavati društvu PLINACRO d.o.o. za potrebe namirenja gubitaka plina u transportnom sustavu i za pogonsku potrošnju tehnoloških objekata transportnog sustava, po unaprijed utvrđenoj cijeni.

Također je s danom 31. ožujka 2024. istekao rok do kada je društvu PLINACRO d.o.o. bilo zabranjeno podnositi zahtjev Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (HERA) za povećanje iznosa tarifnih stavki.

Sukladno EU paketu za dekarbonizaciju tržišta vodika i plina (The EU hydrogen and gas decarbonisation package), 15. srpnja 2024. u Službenom listu EU objavljena je Uredba (EU) 2024/1787 EU parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o smanjenju emisija metana u energetske sektoru i izmjeni Uredbe (EU) 2019/942, koja je stupila na snagu 4. kolovoza 2024. Sukladno obvezama iz Uredbe 2024/1787, društvo PLINACRO d.o.o. poduzelo je aktivnosti propisane predmetnom Uredbom.

2.2 UPRAVLJANJE PLINSKIM TRANSPORTNIM SUSTAVOM

Tijekom 2024. godine u transportni sustav preuzeto je 38.774 mil. kWh plina što je za 3,89 % ili 1,57 mil. kWh manje u odnosu na 2023. godinu. U ukupno preuzetim količinama plina udio plina koji je proizveden u RH iznosio je 16 % (6,19 mil. kWh), udio plina preuzetog s terminala za UPP 69 % (26,8 mil. kWh), udio plina iz uvoza 2 % (0,96 mil. kWh), a udio plina preuzetog iz Podzemnog skladišta plina 12 % (4,82 mil. kWh).

Iz transportnog sustava isporučeno je 38.787 mil. kWh plina što je za 3,85 % manje u odnosu na 2023. godinu. Isporuka plina u distribucijske sustave porasla je za 2,77 %, dok je isporuka plina za krajnje kupce priključene na transportni sustav veća za 18,71 %. Izvoz plina iz RH pao je za 16,44 %.

Ulazi u transportni sustav

Tijekom 2024. godine na ulazima u transportni sustav aktivno je djelovalo 15 bilančnih skupina. U sljedećoj tablici dana je usporedba ostvarenog transporta plina na ulazima u transportni sustav za 2023. i 2024. godinu.

U 2024. godini Vermilion je započeo proizvodnju plina u istočnoj Slavoniji koji se u plinski transportni sustav preuzima na UMS Stari Jankovci. Za 70,72 % smanjen je uvoz prirodnog plina, dominantno zbog značajnog smanjenja uvoza plina na UMS Rogatec koji se u odnosu na prethodnu godinu smanjio za 89,34 %. Značajno se povećao i ulaz plina iz PSP Grubišno Polje.

Količine plina
preuzete u
transportni sustav

ULAZI	(x10 ⁶ kWh)	(x10 ⁶ kWh)	%
	2023.	2024.	
UMS HR	5.592	6.191	10,71%
INA	5.592	5.569	-0,43%
Vermilion	–	622	–
Uvoz	3.275	959	-70,72%
UMS Dravaszerdahely – FGSZ	668	681	1,98%
UMS Rogatec – Plinovodi	2.607	278	-89,34%
Terminal UPP	28.082	26.800	-4,57%
Podzemno skladište plina	3.394	4.824	42,13%
PSP Okoli	3.118	4.136	32,64%
PSP Grubišno Polje	276	688	149,19%
SVEUKUPNO	40.343	38.773	-3,89%

Izlazi iz transportnog sustava

Tijekom 2024. godine 18 bilančnih skupina koristilo je kapacitet na izlazima iz transportnog sustava. U nastavku je dana usporedba ostvarenog transporta plina na izlazima iz transportnog sustava za 2023. i 2024. godinu.

Izvoz plina prema Mađarskoj smanjio se za 32,72 % u odnosu na prethodnu godinu, dok se u isto vrijeme izvoz plina prema Sloveniji povećao za 219,21 %. Značajno je porastao transport plina prema PSP Okoli zbog potrebe punjenja skladišta do najmanje 90 % kapaciteta prema Uredbi 2022/1032 od 29. lipnja 2022. o izmjeni uredbi (EU) 2017/1938 i (EZ) br. 715/2009 u pogledu skladištenja plina.

Količine plina
isporučene na izlazima
iz transportnog sustava

IZLAZI	(x10 ⁶ kWh)	(x10 ⁶ kWh)	%
	2023.	2024.	
Izvoz	11.852	9.903	-16,44%
IMS Donji Miholjac – FGSZ	11.087	7.460	-32,72%
IMS Rogatec – Plinovodi	765	2.443	219,21%
Distribucijski sustav	11.460	11.778	2,77%
Krajnji kupci na TS	14.787	13.118	-11,29%
PSP Okoli	2.241	3.988	77,96%
SVEUKUPNO	40.340	38.787	-3,85%

Kontinuiranim praćenjem parametara kvalitete plina na ulazima u transportni sustav putem ugrađenih procesnih kromatografa tijekom 2024. godine utvrđeno je da je kvaliteta plina preuzetog u transportni sustav bila u granicama standardne kvalitete plina propisane Općim uvjetima opskrbe plinom.

Sastav plina na ulazima u transportni sustav stabilan je s promjenama unutar propisanih granica što rezultira i odgovarajućom kvalitetom plina na izlazima iz transportnog sustava.

Informacijski i telekomunikacijski sustavi su tehnička potpora i nužna infrastruktura za pouzdan i siguran nadzor i upravljanje tehnološkim procesom transporta plina te za provođenje poslovnih procesa, razmjene i obrade podataka vezanih uz prodaju i korištenje kapaciteta transportnog sustava. Održavani su sukladno planu održavanja te nisu zabilježeni značajniji zastoji, poremećaji u radu, narušavanje raspoloživosti tehničkih sustava ili degradacija pruženih usluga prema korisnicima. Navedeni se sustavi kontinuirano unapređuju i nadograđuju u svrhu ispunjenja obveza operatora transportnog sustava.

Ostale aktivnosti

Sigurnost opskrbe plinom

Slijedom Odluke o donošenju Plana intervencije o mjerama zaštite sigurnosti opskrbe plinom Republike Hrvatske („Narodne novine“, broj 127/22) Plinacro je izradio novi Plan za krizna stanja operatora transportnog sustava za plinsku godinu 2024./2025. koji je ažuriran i usklađen s izmjenama u novom Planu intervencije. Plan za krizna stanja dostavljen je na odobrenje nadležnom Ministarstvu gospodarstva.

Slijedom obveza koje su propisane Planom intervencije te Odlukom Vlade RH o proglašavanju ranog upozorenja vezano uz razinu kriznih stanja zaštite sigurnosti opskrbe plinom RH („Narodne novine“, broj 49/22) od 21. 4. 2022. godine, Plinacro svakodnevno nadležnim osobama u Ministarstvu gospodarstva dostavlja dnevni izvještaj o uvjetima u transportnom sustavu.

Također, sukladno obavezama koje su definirane Uredbom SOS, Plinacro je nastavio s aktivnostima u okviru ENTSG-ove radne grupe ReCo team East (Regional Coordination Team East) koju čini 19 operatora transportnog sustava iz područja središnje i jugoistočne Europe. Sudjelovanje u navedenom timu znatno olakšava komunikaciju i razmjenu informacija među predstavnicima operatora transportnih sustava i njihovih dispečerskih centara u slučaju poremećaja u opskrbi plinom na razini država članica Europske unije te pronalaska zajedničkog rješenja problema. Plinacro redovito sudjeluje na operativnim sastancima na kojima se razmjenjuju informacije, zadatci i iskustva među operatorima transportnih sustava.

Novi subjekti na tržištu plina u Republici Hrvatskoj

Nastavlja se trend rasta interesa novih energetske subjekata, prije svega trgovaca plinom, za ulazak na tržište plina u RH, koji se može povezati s korištenjem terminala za UPP na otoku Krku. Za novu plinsku godinu 2024./2025., s deset korisnika transportnog sustava koji sklapaju ugovor o transportu plina za priključke u RH i s dva korisnika koji ugovaraju kapacitete na interkonekciji, sklopljeni su novi 'krovni' ugovori s primjenom u novoj plinskoj godini. Ostali korisnici imaju prethodno sklopljene ugovore na višegodišnje razdoblje.



**FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI
DRUŠTVA**

3.1 RAČUN DOBITI I GUBITKA

EUR

RAČUN DOBITI I GUBITKA	Ostvarenje 2023.	Plan 2024.	Ostvarenje 2024.	Indeks 3/2	Indeks 3/1
	1	2	3	4	5
I. POSLOVNI PRIHODI	71.907.920	67.499.336	71.465.484	105,88	99,38
1. Prihodi od prodaje s poduzetnicima unutar grupe	0	0	3.648.060		
2. Prihodi od prodaje	69.515.593	66.675.070	66.096.125	99,13	95,08
– prihodi od transporta plina	69.074.036	64.500.000	63.968.496	99,18	92,61
– prihodi od nestandardnih usluga	441.557	2.175.070	2.126.709	97,78	481,64
3. Prihodi na temelju upotrebe vlastitih proizvoda, roba i usluga	0	0	0		
4. Ostali poslovni prihodi s poduzetnicima unutar grupe	0	0	0		
5. Ostali poslovni prihodi	2.392.327	824.266	1.721.299	208,83	71,95
II. POSLOVNI RASHODI	56.621.483	60.280.673	58.974.707	97,83	104,16
1. Promjene vrijednosti zaliha proizvodnje u tijeku i gotovih proizvoda	0	0	0		
2. Materijalni troškovi	18.151.367	21.119.069	18.496.716	87,58	101,90
a.) Troškovi sirovina i materijala	4.788.524	5.888.093	3.954.388	67,16	82,58
b.) Troškovi prodane robe	9.824	0	8.744		89,01
c.) Ostali vanjski troškovi	13.353.020	15.230.976	14.533.584	95,42	108,84
3. Troškovi osoblja	8.407.815	10.051.604	9.618.298	95,69	114,40
a.) Neto plaće i nadnice	5.008.973	5.868.319	5.725.042	97,56	114,30
b.) Troškovi poreza i doprinosa iz plaća	2.261.371	2.763.398	2.599.770	94,08	114,96
c.) Doprinosi na plaće	1.137.471	1.419.887	1.293.485	91,10	113,72
4. Amortizacija	23.538.443	24.085.589	24.611.250	102,18	104,56
5. Ostali troškovi	2.487.882	3.224.411	2.945.054	91,34	118,38
6. Vrijednosna usklađenja	447.568	0	93.292		20,84
7. Rezerviranja	128.430	0	119.736		93,23
8. Ostali poslovni rashodi	3.459.978	1.800.000	3.090.362	171,69	89,32
III. FINANCIJSKI PRIHODI	70.273	37.360	56.985	152,53	81,09
IV. FINANCIJSKI RASHODI	4.037.959	3.295.829	3.269.156	99,19	80,96
V. UDIO U DOBITI OD DRUŠTAVA POVEZANIH SUDJEL. INTERESOM	0	0	0		
VI. UDIO U DOBITI OD ZAJEDNIČKIH POTHVATA	0	0	0		
VII. UDIO U GUBITKU OD DRUŠTAVA POVEZANIH SUDJEL. INTERESOM	0	0	0		
VIII. UDIO U GUBITKU OD ZAJEDNIČKIH POTHVATA	0	0	0		
IX. UKUPNI PRIHODI	71.978.192	67.536.696	71.522.469	105,90	99,37
X. UKUPNI RASHODI	60.659.442	63.576.502	62.243.863	97,90	102,61
XI. DOBIT ILI GUBITAK PRIJE OPOREZIVANJA	11.318.750	3.960.194	9.278.606	234,30	81,98
XII. POREZ NA DOBIT	2.052.597	712.835	1.684.764	236,35	82,08
XIII. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA	9.266.153	3.247.359	7.593.842	233,85	81,95

3.2 IZVJEŠTAJ O FINANCIJSKOM POLOŽAJU / BILANCA

u 000 EUR

BILANCA STANJA	Stanje na dan 31.12.2023.	Stanje na dan 31.12.2024.	Povećanje Smanjenje 3-2	Indeks 3/2
1	2	3	4	5
AKTIVA				
A. POTRAŽIVANJA ZA UPISANI, A NEUPLAĆENI KAPITAL	0	0	0	
B. DUGOTRAJNA IMOVINA	567.877	658.239	90.362	115,91
I. Nematerijalna imovina	9.550	9.688	138	101,45
II. Materijalna imovina	474.467	565.246	90.780	119,13
III. Dugotrajna financijska imovina	83.585	82.835	-750	99,10
IV. Potraživanja	0	0	0	
V. Odgođena porezna imovina	275	470	195	170,77
C. KRATKOTRAJNA IMOVINA	89.104	110.315	21.211	123,80
I. Zalihe	3.204	3.049	-155	95,16
II. Potraživanja	9.371	10.169	798	108,52
a) Potraživanja od poduzetnika unutar grupe	0	0	0	
b) Potraživanja od društava povezanih sudjelujućim interesom	0	0	0	
c) Potraživanja od kupaca	7.953	9.136	1.182	114,87
d) Potraživanja od zaposlenika i članova poduzetnika	0	1	1	
e) Potraživanja od države i drugih institucija	1.402	1.018	-384	
f) Ostala potraživanja	16	15	-1	95,89
III. Kratkotrajna financijska imovina	4.306	8.918	4.611	207,08
IV. Novac u banci i blagajni	72.222	88.180	15.958	122,10
D. PLAĆENI TROŠKOVI BUDUĆEG RAZDOBLJA I OBRAČUNATI PRIHODI	1.004	1.040	36	103,63
E. UKUPNO AKTIVA (A. + B. + C. + D.)	657.984	769.594	111.611	116,96
F. IZVANBILANČNI ZAPISI	43.786	52.737	8.951	120,44
PASIVA				
A. KAPITAL I REZERVE	438.299	445.278	6.979	101,59
I. Temeljni (upisani) kapital	121.046	121.046	0	100,00
II. Kapitalne rezerve	0	0	0	
III. Rezerve iz dobiti	307.956	317.222	9.266	103,01
IV. Rezerve fer vrijednosti	31	-584	-615	
V. Zadržana dobit ili preneseni gubitak	0	0	0	
VI. Dobit ili gubitak poslovne godine	9.266	7.594	-1.672	81,95
B. REZERVIRANJA	2.803	2.826	23	100,82
C. DUGOROČNE OBVEZE	84.768	63.498	-21.270	74,91
I. Obveze za zajmove, depozite i slično	0	0	0	
II. Obveze prema bankama i drugim financijskim institucijama	83.975	62.818	-21.157	74,81
III. Ostale dugoročne obveze	786	680	-106	86,55
IV. Odgođena porezna obveza	7	0	-7	0,00
D. KRATKOROČNE OBVEZE	54.651	60.340	5.688	110,41
I. Obveze prema poduzetnicima unutar grupe	45	22	-23	48,54
II. Obveze prema bankama i drugim financijskim institucijama	21.991	21.157	-833	96,21
III. Obveze za predujmove	1.362	99	-1.263	7,27
IV. Obveze prema dobavljačima	19.862	26.285	6.424	132,34
V. Obveze prema zaposlenicima	457	521	64	113,92
VI. Obveze za poreze, doprinose i slična davanja	277	1.067	790	385,20
VII. Obveze s osnove udjela u rezultatu	0	0	0	
VIII. Ostale kratkoročne obveze	10.658	11.188	530	104,98
E. ODGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHOD BUDUĆEG RAZDOBLJA	77.462	197.652	120.190	255,16
F. UKUPNO PASIVA (A. + B. + C. + D.+E.)	657.984	769.594	111.609	116,96
G. IZVANBILANČNI ZAPISI	43.786	52.737	8.951	120,44

3.3 IZVJEŠTAJ O NOVČANIM TOKOVIMA

EUR

Naziv pozicije	Ostvarenje 2023.	Ostvarenje 2024.
1	2	3
NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI		
1. Novčani primici od kupaca	89.159.198	78.885.265
2. Novčani primici od tantijema, naknada, provizija i slično	0	0
3. Novčani primici od osiguranja za naknadu šteta	531.182	116.933
4. Novčani primici s osnove povrata poreza	0	0
5. Ostali novčani primici od poslovnih aktivnosti	194.978	405.129
I. Ukupno novčani primici od poslovnih aktivnosti	89.885.359	79.407.328
1. Novčani izdaci dobavljačima	-27.411.674	-25.591.030
2. Novčani izdaci za zaposlene	-9.244.504	-10.587.908
3. Novčani izdaci za osiguranje za naknade šteta	-346.884	-570.486
4. Novčani izdaci za kamate	-4.087.759	-3.323.028
5. Plaćeni porez na dobit	-6.534.624	-1.529.515
6. Ostali novčani izdaci od poslovnih aktivnosti	-12.282.163	-7.810.351
I. Ukupno novčani izdaci od poslovnih aktivnosti	-59.907.608	-49.412.318
A) NETO NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI	29.977.750	29.995.010
NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI		
1. Novčani primici od prodaje dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	45.575	9.000
2. Novčani primici od prodaje financijskih instrumenata	0	0
3. Novčani primici od kamata	4.728	3.391
4. Novčani primici od dividendi	0	0
5. Novčani primici s osnove povrata danih zajmova i štednih uloga	0	0
6. Ostali novčani primici od investicijskih aktivnosti	60.007.232	121.008.570
II. Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti	60.057.535	121.020.960
1. Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	-35.735.110	-108.494.362
2. Novčani izdaci za stjecanje financijskih instrumenata	0	0
3. Novčani izdaci s osnove danih zajmova i štednih uloga	0	0
4. Stjecanje ovisnog društva, umanjeno za stečeni novac	0	0
5. Ostali novčani izdaci od investicijskih aktivnosti	0	0
III. Ukupno novčani izdaci od investicijskih aktivnosti	-35.735.110	-108.494.362
B) NETO NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI	24.322.425	12.526.599
NOVČANI TOKOVI OD FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI		
1. Novčani primici od povećanja temeljnog (upisanog) kapitala	0	0
2. Novčani primici od izdavanja vlasničkih i dužničkih financijskih instrumenata	0	0
3. Novčani primici od glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi	0	0
4. Ostali novčani primici od financijskih aktivnosti	12.691	2.318.635
IV. Ukupno novčani primici od financijskih aktivnosti	12.691	2.318.635
1. Novčani izdaci za otplatu glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi i dužničkih financijskih instrumenata	-21.990.520	-21.990.520
2. Novčani izdaci za isplatu dividendi	0	0
3. Novčani izdaci za financijski najam	0	0
4. Novčani izdaci za otkup vlastitih dionica i smanjenje temeljnog (upisanog) kapitala	0	0
5. Ostali novčani izdaci od financijskih aktivnosti	-2.086.755	-6.891.548
V. Ukupno novčani izdaci od financijskih aktivnosti	-24.077.275	-28.882.068
C) NETO NOVČANI TOKOVI OD FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI	-24.064.584	-26.563.433
1. Nerealizirane tečajne razlike po novcu i novčanim ekvivalentima	-18	26
D) NETO POVEĆANJE ILI SMANJENJE NOVČANIH TOKOVA	30.235.573	15.958.201
E) NOVAC I NOVČANI EKIVALENTI NA POČETKU RAZDOBLJA	41.986.446	72.222.019
F) NOVAC I NOVČANI EKIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA	72.222.019	88.180.220
Struktura pozicije F) NOVAC I NOVČANI EKIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA	72.222.019	88.180.220
RASPOLOŽIVA SREDSTVA NA KRAJU RAZDOBLJA:		
– sredstva osiguranja plaćanja (MPTS i javna nabava)	10.216.186	10.129.554
UKUPNO RASPOLOŽIVA SREDSTVA	62.005.833	78.050.665
VLASTITA RASPOLOŽIVA SREDSTVA (BEZ SREDSTAVA IZ DRŽ. PRORAČUNA)	25.415.838	17.517.247

The background features a series of thin, green, wavy lines that create a sense of movement and depth. A large, bold, dark blue number '4' is prominently displayed in the center-left area, partially overlapping the green lines.

4

**ULAGANJA I
RAZVOJNE AKTIVNOSTI**

4.1 ULAGANJE U DUGOTRAJNU IMOVINU

EUR

ULAGANJE U DUGOTRAJNU IMOVINU				
Redni broj	Opis	Rebalans 2024.	Ostvarenje 2024.	% 3/2
1		2	3	4
1.	Plinovodi	208.763.881	111.011.975	53,18
1.1.	<i>bez NPOO ulaganja</i>	6.282.953	2.797.701	44,53
2.	Mjerno redukcijske stanice	1.242.862	1.189.741	95,73
3.	Plinski čvorovi	2.904.159	526.105	18,12
4.	Nadzor i upravljanje	1.942.500	1.830.599	94,24
5.	Informatički sustavi	460.476	418.991	90,99
6.	Razvoj novih tehnologija	2.322.461	1.668.454	71,84
7.	Pogonski objekti	208.664	94.936	45,50
8.	Napuštanje objekata koji će biti van funkcije	28.000	-6.000	-21,43
I.	UKUPNO	217.873.004	116.734.801	53,58
I.	UKUPNO (bez NPOO ulaganja)	15.392.075	8.520.528	55,36
II.	Rješavanje imovinsko pravnih poslova – aktivirani investicijski projekti	121.500	9.525	7,84
III.	Ostala dugotrajna imovina (oprema za potrebe društva)	2.764.698	5.151.448	186,33
UKUPNO ULAGANJE U DUGOTRAJNU IMOVINU (I.+II.+III.)		220.759.201	121.895.774	55,22
UKUPNO ULAGANJE U DUGOTRAJNU IMOVINU (I.+II.+III.) (bez NPOO ulaganja)		18.278.273	13.681.501	74,85

Od ukupno rebalansom planiranih 220,76 mil. eura ulaganja u dugotrajnu imovinu u 2024. godini realizirano je 55,22 %, ili 121,9 mil. eura (98,86 mil. eura manje u odnosu na planirano). U dijelu vlastitih investicijskih ulaganja (bez NPOO projekata) realizirano je 55,36 %, odnosno nije realizirano 6,9 mil. eura odljeva.

Navedeno odstupanje u ukupnoj realizaciji investicijskih ulaganja u odnosu na planirano vidljivo je najvećim dijelom na plinovodima, tj. na NPOO projektima Zabok – Lučko, Bosiljevo – Sisak, Kozarac – Sisak zbog pomaka dinamike ugovaranja najvećih predmeta nabave za opremu, cijevi i izgradnju, međutim, navedeno za sada ne utječe na konačnu dinamiku, odnosno predviđeni završetak projekta.

Tijekom 2024. godine značajniji projekti bili su:

- pripremne aktivnosti za izgradnju NPOO projekta: Zabok – Lučko, Bosiljevo – Sisak, Kozarac – Sisak
- završetak rekonstrukcije plinovoda Zaprešić – Podsused
- završetak rekonstrukcije MRS Zagreb jug
- završetak rekonstrukcije/modernizacije rezervnog dispečerskog centra (RDC) u Ivanić Gradu
- radovi na povećanju kibernetičke sigurnosti poslovnih sustava Plinacra
- modernizacija sustava tehničke zaštite, digitalizacija poslovnih procesa tehničke zaštite plinovoda uz potpunu integraciju Plinacrovih servisa.

4.2 MEĐUNARODNE AKTIVNOSTI

Međunarodne aktivnosti u 2024. godini u najvećoj su mjeri bile uvjetovane suradnjom s radnim tijelima Europske unije i Energetskom zajednicom. U ožujku 2024. potvrđeno je da su prihvaćeni svi projekti koje je Plinacro prijavio za uvrštavanje u TYNDP 2024. Prijavljeno je više projekata vodikove infrastrukture (svi novi transportni projekti planiraju se izgraditi kao spremni za transport vodika), infrastrukturni projekt pametnih plinskih mreža (projekti prenamjene transportnog sustava za integraciju vodikovih smjesa, biometana i sintetičkog metana) te više projekata prenamjene infrastrukture za transport prirodnog plina u infrastrukturu za transport CO₂. Kako bi se stvorili preduvjeti za financiranje projekata iz EU fondova, izrađene su potrebne stručne podloge i studije koristi i troška, a za europsku listu Projekata od zajedničkog interesa (PCI) i Projekata od uzajamnog interesa (PMI) prijavljeni su projekti prenamjene 75-barskog sustava za transport vodika, interkonekcije prema Sloveniji i Bosni i Hercegovini spremne za vodik, IAP spreman za vodik i projekt pametne plinske mreže. Navedene aktivnosti ubrzavaju napredak prema energetske tranziciji, potičući suradnju između različitih dionika i promovirajući održive energetske prakse na regionalnoj i europskoj razini.

U 2024. godini nakon opsežne komunikacije i priprema s nadležnim ministarstvom, tijelima Europske komisije i Fondom za zaštitu okoliša potpisan je Ugovor za investiciju „C1.2. R1-I6 Povećanje kapaciteta LNG terminala na otoku Krku te jačanje plinske infrastrukture“ iz Dodatka Nacionalnom planu oporavka i otpornosti kojim je osigurano 533 mil. eura za izgradnju plinovoda Zlobin – Bosiljevo DN 800/100 bar, Bosiljevo – Sisak DN 800/100 bar, Sisak – Kozarac DN 800/100 bar i Lučko – Zabok DN 700/75 bar (fazna izgradnja nove interkonekcije sa Slovenijom). O dinamici provedbe projekata redovito se izvještava nadležno ministarstvo i Europska komisija te se u svrhu promocije projekta sudjeluje na različitim tijelima Glavne uprave za energetiku Europske komisije na kojima se prezentiraju aktivnosti.

Tijekom 2024. godine Plinacro je aktivno sudjelovao u procesu osnivanja i radu ENNOH-a (Europske mreže operatora transportnih sustava za vodik). ENNOH je organizacija za suradnju budućih Operatora transportnih sustava za vodik osnovana u skladu s EU Direktivom o zajedničkim pravilima za unutarnje tržište plina iz obnovljivih izvora, prirodnog plina i vodika. Zajedničkom suradnjom na razini Unije OTS-ovi za vodik djelovat će putem ENNOH-a kako bi ispunili obveze predviđene novom Uredbom o unutarnjem tržištu plina iz obnovljivih izvora, prirodnog plina i vodika.

Nastavljena je aktivna suradnja s operatorima plinskih transportnih sustava susjednih zemalja (Plinovodi, Gas Connect Austria – GCA, SNAM, FGSZ, BH Gas...).

The background features a series of thin, green, wavy lines that create a sense of movement and depth. A large, bold, dark blue number '5' is centered in the middle of the image, partially overlapping the green lines.

5

RIZICI

Stabilno i održivo poslovanje Plinacra temelji se na sustavnom pristupu identifikaciji, analizi i upravljanju svim relevantnim rizicima koji mogu utjecati na poslovanje Društva. Uprava Društva kontinuirano provodi mjere za pravodobno prepoznavanje potencijalnih rizika te razvija odgovarajuće mehanizme za njihovo ublažavanje, osiguravajući time sigurnost poslovnih procesa, financijsku stabilnost i ispunjenje strateških ciljeva.

U nastavku su prikazani ključni potencijalni rizici koji mogu imati utjecaj na poslovanje Plinacra.

Regulatorni i tržišni rizici poslovanja

Regulatorni i tržišni rizici poslovanja mogu dovesti do odstupanja ostvarenog u odnosu na planirani prihod od usluge transporta plina. Svakako valja istaknuti da je prihod od usluge transporta plina dominantan u ukupnom prihodu potrebnom za redovno poslovanje društva Plinacro te je nužan za pokrivanje operativnih troškova poslovanja, za investiranje u novu imovinu prema usvojenom planu i za pokrivanje ostalih financijskih obveza.

a) Rizik promjene pravnih propisa na tržištu plina

Kao operator transportnog sustava, Plinacro obavlja reguliranu energetska djelatnost transporta plina te je njegovo poslovanje uvjetovano odredbama koje proizlaze iz važećih zakonskih i podzakonskih akata kojima je regulirano tržište plina u Republici Hrvatskoj, a koje mora biti usklađeno s direktivama i uredbama Europske unije, jer je Hrvatska kao država članica preuzela obvezu njihove provedbe. Stoga je Plinacro dužan ispuniti zahtjeve koji proizlaze iz pravnih propisa za tržište plina u EU i RH, što podrazumijeva kontinuirano praćenje promjena pravnih propisa, edukaciju zaposlenika te učinkovitu provedbu propisanih obveza u definiranom roku.

Ispunjavanje propisanih obveza podrazumijeva i znatna dodatna investiranja u opremu i usluge kako bi se kvalitetno i na vrijeme ispunile propisane odredbe jer njihovo nepoštivanje može imati posljedice u smislu prekršajnih sankcija.

b) Ugovaranja kratkoročnih proizvoda

Cijene kratkoročnih proizvoda povoljnije su za korisnike transportnog sustava od 1. 1. 2021. godine, naročito u nezimskim mjesecima, što dovodi do optimalnog korištenja kapaciteta transportnog sustava od strane korisnika transportnog sustava.

S obzirom na promjene koje su prethodnih godina utjecale na ugovaranja kratkoročnih proizvoda, kao što su cijene plina na tržištu EU, neizvjesnost i prekidi rada pojedinih značajnih postrojenja krajnjih kupaca na transportnom sustavu, promjene tokova plina, blage zime s izostankom dugih hladnih razdoblja i sl., Plinacro ne raspolaže pokazateljima temeljem kojih bi s izvjesnom sigurnošću planirao prihod od ugovaranja kratkoročnih proizvoda.

c) Rizik neostvarenja plana prihoda od transporta plina zbog utjecaja vanjskih faktora

Meteorološki utjecaj

Klimatski uvjeti, odnosno meteorološki faktori imaju konstantan utjecaj na prihod od usluge transporta plina te izravno utječu na manje ili veće ostvarenje prihoda u odnosu na planirani prihod. Klimatski uvjeti uzrokuju znatno nižu ili višu potrošnju prirodnog plina u pojedinim mjesecima u odnosu na planiranu potrošnju, utječu i na količine plina raspoložive za izvoz u susjedne zemlje, što sveukupno utječe na ugovaranje kapaciteta transportnog sustava, posebice kratkoročnih kapacitetnih proizvoda za temperaturno ovisne kupce plina i raspoložive količine plina za izvoz. U strukturi potrošnje plina, odnosno transportiranih količina plina, kupci koji su temperaturno ovisni, i koji su pretežito na distribucijskim sustavima, imaju udio od približno 30 %. Utjecaj hidropotencijala pokazuje se sve značajnijim za potrošnju plina za energetske transformacije. Navedeni faktori stohastičke su naravi te uvode neizvjesnost i nesigurnost u planiranje prihoda od usluge transporta plina.

Makroekonomski utjecaj

Na ostvarenje prihoda Plinacro utječe i gospodarska situacija u Republici Hrvatskoj koja je ovisna o cijenama energenata, stopi inflacije te drugim tržištima i plasmanu finalnih proizvoda. Tako na primjer, posljednjih godina, o navedenim faktorima ovisi rad petrokemijske industrije. Krajnji kupci izravno priključeni na transportni sustav imaju udio u ukupnoj potrošnji plina u RH od približno 40 %, njihova potrošnja ovisi o cijeni plina i drugih energenata, ali ovisi i o drugim makroekonomskim pokazateljima zbog kojih može nastupiti trend pada (ili rasta) potrošnje plina, što neminovno rezultira smanjenjem (ili povećanjem) potražnje za kapacitetima transportnog sustava od strane postojećih i potencijalno novih korisnika transportnog sustava.

Rizik naplate

Za plinsku godinu 2023./2024. te 2024./2025. na snazi su Opći ugovorni uvjeti Ugovora o transportu plina i Ugovora o transportu plina na interkonekciji, unutar kojih su svi kupci razvrstani u kategorije te su ovisno o tome zatražena odgovarajuća sredstva osiguranja plaćanja (novčani depozit, bankarske garancije i obične zadužnice). Svrstavanjem kupaca u kategorije rizičnosti te pribavljanjem sredstava osiguranja plaćanja stvaraju se uvjeti u kojima Plinacro može zaštititi svoj položaj u slučaju nepridržavanja ugovorenih rokova plaćanja.

Za plinsku godinu 2023./2024. kao i za 2024./2025. prema Ugovorima o transportu plina svi korisnici transportnog sustava koji su rezervirali kapacitet na godišnjoj razini dostavili su zatraženo sredstvo osiguranja plaćanja.

Kod ugovaranja kapaciteta na interkonekciji, primjenom novih ugovornih odnosa i općih uvjeta korištenja transportnog sustava, definirano je da sredstva osiguranja plaćanja mogu biti bankovna garancija ili novčani depozit. Prema Ugovorima o transportu plina na interkonekciji za plinsku godinu 2023./2024. svi su korisnici transportnog sustava dostavili tražena sredstva osiguranja plaćanja.

Rizikom će se, kao i do sada, upravljati putem dnevnih praćenja stanja potraživanja od kupaca, praćenjem rezervacija kapaciteta na kvartalnim, mjesečnim, dnevnim i untardnevnim rezervacijama te kontaktima s kupcima i poduzimanjem svih aktivnosti za naplatu potraživanja (upozorenja, opomene, aktiviranje sredstava osiguranja plaćanja).

Kreditni rizik

Redovno se pratila izloženost prema poslovnim bankama s kojima Plinacro surađuje te njihovi financijski pokazatelji koje kvartalno objavljuje HNB na svojoj mrežnoj stranici kao i relevantne informacije s tržišta.

Upravljanje kreditnim rizikom u dijelu plasiranja i držanja novčanih sredstava Plinacro u određenoj banci temelji se na načelima sigurnosti i diversifikacije portfelja s ciljem adekvatnog upravljanja rizicima poslovanjem s bankama dovoljno visoke stope adekvatnosti kapitala te praćenjem likvidnosti banaka kroz pokazatelj LCR (engl. *liquidity coverage ratio* – omjer pokrivenosti likvidnošću $LCR \geq 100\%$).

U sklopu praćenja kreditnog rizika kontinuirano se pratila cjelokupna dugotrajna financijska imovina.

Valutni rizik

Uzevši u obzir da je Republika Hrvatska s danom 1. 1. 2023. godine uvela valutu EUR kao zakonsku i službenu valutu, nakon čega Plinacro ima strukture prihoda i najznačajnije obveze koje se odnose na kreditne obveze isključivo u eurskoj valuti, praćenje valutnog rizika ni tijekom 2024. godine nije bilo od velikog značaja.

Rizik likvidnosti

Usklađivanjem dinamike priljeva i odljeva sredstava kroz izradu plana likvidnosti i projekcija za mjesečni i kvartalni vremenski period, Plinacro je aktivno upravljao rizikom likvidnosti uvažavajući specifičnosti djelatnosti i sezonski efekt priljeva sredstava uz kontinuirane odljeve. Pritom je važnu ulogu imalo ostvarenje planirane dinamike podmirenja obveza u skladu s ugovornim te zakonskim obvezama i kontinuiranim planiranjem novčanih tokova. Zbog investicijskog ciklusa unutar kojeg se Plinacro trenutno nalazi te pomaka u dinamici, projekcije plana likvidnosti izrađivale su se i pratile na razini raspoloživih sredstava (vlastita i bespovratna sredstva) i na nivou vlastitih sredstava unutar mjeseca, na mjesečnoj bazi i kvartalno uz ažuriranje ulaznih podataka u području odgovornosti organizacija koje ih planiraju.

Plinacro je i tijekom 2024. godine bio izložen riziku naplate po izdanom korporativnom jamstvu danom kćerinskom društvu Podzemno skladište plina d.o.o. Navedeno je regulirano međusobnim ugovorom uz redovito praćenje poslovanja društva PSP. Likvidnost Društva i ubuduće će se pratiti s posebnom pažnjom, u svrhu održavanja prihvatljive razine likvidnosti i pravovremene reakcije.

Kamatni rizik

Plinacro nema sklopljene Ugovore o kreditima s promjenjivom kamatnom stopom pa stoga nije izložen kamatnom riziku u smislu pojave većih odljeva od planiranih u ovom području poslovanja. Bez obzira na prethodno navedeno, zaprimljena bespovratna sredstva i zadovoljavajuću razinu likvidnosti tijekom 2024. godine, Plinacro je imao u vidu potencijalna kratkoročna zaduženja za premošćivanje podmirenja obveza te su se tijekom cijele 2024. godine pratila kretanja obrtnih sredstava na bankarskom tržištu.



**DALJNI RAZVOJ
U BUDUĆNOSTI**

Planovi daljnjeg razvoja Plinacra strateški su usmjereni na unaprjeđenje sigurnosti opskrbe plinom Republike Hrvatske, gravitirajuće regije i šireg europskog tržišta, uz istovremeno intenziviranje procesa dekarbonizacije plinskog transportnog sustava, u skladu s načelima održivog razvoja i strateškim energetske ciljevima Europske unije.

Srednjoročne razvojne aktivnosti usmjerene su na povećanje regionalne sigurnosti opskrbe plinom, a dugoročne na proces dekarbonizacije plinskoga transportnog sustava. Slijedom odrednica iz odobrenog plana REPowerEU i Nacionalnog plana za oporavak i otpornost tijekom 2026. godine aktivno će se raditi na izgradnji plinovoda Bosiljevo – Sisak, Kozarac – Sisak i Zabok – Lučko.

Nastavit će se suradnja sa susjednim operatorima na razvoju interkonekcija, što se prvenstveno odnosi na razvoj Južne plinske interkonekcije HR – BiH i razvoj Jonsko-jadranskog plinovoda te na razvoj projekta interkonekcije sa Srbijom, koje će se razvijati kao spremne za transport vodika.

Na projektima dekarbonizacije razvijat će se projekti koji su prijavljeni za novi europski TYNDP 2024.

Transport vodika (H2T):

- *Gas system retrofitting for 100 % H2 future capability* – prilagodba plinskih čvorova i mjerne opreme za primješavanje vodika
- *H2 interconnection Croatia/Slovenia* (Lučko – Zabok – Rogatec): novi plinovod koji će se koristiti i za transport vodika
- *H2 repurposing interconnection HR – HU*: prenamjena postojećeg plinovoda za transport vodika
- *H2 backbone Croatia – North*: izgradnja novih i prenamjena postojećih plinovoda sjeverno od Bosiljeva prema većim urbanim centrima (Zagreb, Slavonski Brod, Varaždin, Virovitica i Osijek)
- *H2 backbone Croatia – South*: izgradnja novih i prenamjena postojećih plinovoda južno od Bosiljeva prema većim urbanim centrima (Pula, Rijeka, Zadar i Split).

Projekti za prihvati i transport CO₂ :

- *OSIJEK aquifer CO₂ transmission cluster*: sustav za prihvati CO₂ iz područja istočne Slavonije (Osijek, Našice, Slavonski Brod)
- *SAVA aquifer CO₂ transmission cluster*: sustav za prihvati CO₂ iz područja grada Zagreba, Siska i Kutine
- *DRAVA aquifer CO₂ transmission cluster*: sustav za prihvati CO₂ iz varaždinskog područja

te projekt usmjeren na smanjivanje emisije metana koji je prvi put prijavljen u TYNDP:

- *Gas transmission methane emission reduction project* – projekt s nizom podprojekata kojima se planiraju smanjiti emisije metana.

U kratkoročnom se razdoblju očekuju studijske pripreme primarno za projekte transporta vodika, osnovne investicije nužne za umješavanje i prihvat plinova s manjim udjelom vodika (rekonstrukcije kromatografa) i smanjenje emisije metana, dok se značajnija ulaganja očekuju nakon 2030. godine. Plinacrova kontinuirana predanost načelima održivog razvoja i aktivna podrška energetskej tranziciji prema čistim, niskougljičnim izvorima energije predstavljaju temeljne preduvjete za ostvarenje strateških ciljeva povećanja nacionalne i regionalne energetske sigurnosti te dekarbonizacije plinskog transportnog sustava. Navedena usmjerenost potvrđuje Plinacrovu nezaobilaznu poziciju u oblikovanju energetske paradigme budućnosti usklađene s ciljevima zelene tranzicije i održivog gospodarstva.



**VAŽNIJI POSLOVNI
DOGAĐAJI NAKON
PROTEKA POSLOVNE
GODINE**

Na sjednici održanoj 02. siječnja 2025. godine Vlada Republike Hrvatske proglasila je strateškim investicijski projekt „Prateća infrastruktura za strateški investicijski projekt LNG Terminal“ koji se sastoji od plinovoda pod nazivom: Magistralni plinovodni sustav na pravcu Omišalj – Zlobin DN 1000/100 bar, Zlobin – Bosiljevo – Sisak – Kozarac DN 800/100 bar, Kozarac – Slobodnica DN 800/75 bar i Interkonekcijski plinovodni sustav s Republikom Slovenijom na pravcu Lučko – Zabok – Rogatec (SLO) DN 700/75 bar. Riječ je o investicijskom projektu Društva koji će biti financiran bespovratnim sredstvima u iznosu od 533 mil. eura.

U veljači 2025. završeni su radovi na plinovodu Zlobin – Bosiljevo koji se financira iz sredstava Mehanizma za oporavak i otpornost u okviru projekta „Prateća infrastruktura za strateški investicijski projekt LNG terminal“, ukupne vrijednosti od oko 140 milijuna eura, te je plinovod pušten u probni rad.

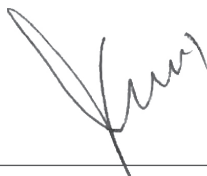
U ožujku 2025. započela je izgradnja plinovoda Zabok – Lučko (ukupne procijenjene vrijednosti od 78 mil. eura).

Društvo je pokrenulo postupke nabave za radove na izgradnji plinovoda Kozarac – Sisak i Bosiljevo – Sisak, ukupne procijenjene vrijednosti nabave 182 mil. eura.

Dana 3. veljače 2025. Ivica Arar imenovan je predsjednikom Uprave Društva na novo mandatno razdoblje od 1 godine, dok je Jadranka Čengija Šarić imenovana članicom Nadzornog odbora društva na mandatno razdoblje od 4 godine.

Dana 31. ožujka 2025. Dalibor Mikulić imenovan je članom Uprave Društva na mandatno razdoblje od 4 godine.

Potpisano u ime Uprave:



Ivica Arar
predsjednik Uprave



Daria Krstičević
članica Uprave



Dalibor Mikulić
član Uprave

Savska cesta 88a, 10000 Zagreb, Hrvatska
tel.: 01 6301 777, fax: 01 6301 724
web: www.plinacro.hr



20